

แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ (MTN) และร่างหนังสือชี้ชวน



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

PTT Public Company Limited

เสนอขาย

ตราสารหนี้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 บาท

(ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement แล้ว (หากมี))

(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

ซึ่งประกอบด้วย

โครงการออกหุ้นกู้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 44,000,000,000 (สี่หมื่นสี่พันล้าน) บาท ("โครงการหุ้นกู้") และ
โครงการออกตั๋วแลกเงินระยะสั้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท ("โครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้น")
(รวมเรียกโครงการหุ้นกู้และโครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้นว่า "โครงการ")

โดยผู้ออกตราสารหนี้สามารถเสนอขายตราสารหนี้ดังต่อไปนี้

1. หุ้นกู้ระยะยาว ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ("หุ้นกู้")

เสนอขายแก่ ประชาชนเป็นการทั่วไป หรือแก่ผู้ลงทุนสถาบัน หรือแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่

(แล้วแต่กรณี ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้บังคับสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุด)
มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท โดยมี อายุ มูลค่ารวม จำนวนหน่วย อัตราคิดลดหรืออัตราดอกเบี้ย และรายละเอียดอื่นๆ ของหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการหุ้นกู้จะ
เป็นไปตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้บังคับสำหรับหุ้นกู้ชุดนั้นๆ

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

นายทะเบียนหุ้นกู้

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

หรือ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และ/หรือ นายทะเบียนหุ้นกู้รายอื่น ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) และ

เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ของหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง

2. ตั๋วแลกเงินระยะสั้น ชนิดระบุชื่อผู้รับเงิน อายุไม่เกิน 270 วัน ("ตั๋วแลกเงิน")

เสนอขายให้เฉพาะแก่ ผู้ลงทุนสถาบัน

ตั๋วแลกเงินที่ออกและเสนอขายภายใต้โครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้นจะมีมูลค่าหน้าตั๋วที่ตราไว้ต่อฉบับไม่ต่ำกว่า 10,000,000 บาท

มูลค่าที่ตราไว้ ราคาเสนอขาย อัตราคิดลดหรืออัตราดอกเบี้ย และรายละเอียดอื่นๆ ของตั๋วแลกเงินแต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้นจะเป็นไปตามที่ระบุไว้
ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) สำหรับตั๋วแลกเงินที่ออกในครั้งนั้นๆ

ตั๋วแลกเงินที่ออกภายใต้โครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้นสามารถเปลี่ยนมือได้เฉพาะในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันเท่านั้น เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

ผู้ค้าหลักทรัพย์

ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง

(รวมเรียกหุ้นกู้และตั๋วแลกเงินดังกล่าวซึ่งออกภายใต้โครงการว่า "ตราสารหนี้")

ระยะเวลาเสนอขาย: เสนอขายในวันใด ๆ ภายในอายุโครงการ ซึ่งเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ถึง วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2565

(ทั้งนี้ โปรดพิจารณารายละเอียด ข้อกำหนด และเงื่อนไขเฉพาะสำหรับตราสารหนี้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ

ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) สำหรับตราสารหนี้แต่ละชุด)

วันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนสำหรับโครงการ (ในแบบ 69-BASE-PO) ต่อสำนักงาน ก.ล.ด.: วันที่ 16 เมษายน พ.ศ. 2563

วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนสำหรับโครงการ (ในแบบ 69-BASE-PO) มีผลใช้บังคับ: วันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2563

คำเตือน ก่อนตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรใช้วิจารณญาณในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกตราสารหนี้และเงื่อนไขของตราสารหนี้ รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุน และ
ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนนี้มิได้เป็นการแสดงว่าคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาด
หลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ แนะนำให้ลงทุนในตราสารหนี้ที่เสนอขาย หรือมิได้ประกันราคาหรือผลตอบแทน
ของตราสารหนี้ที่เสนอขาย หรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนแต่อย่างใด ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้อง
ครบถ้วนของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนเป็นความรับผิดชอบของผู้ออกตราสารหนี้

หากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนมีข้อความหรือรายการที่เป็นเท็จ หรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ผู้ถือตราสารหนี้ที่ได้ซื้อตราสารหนี้
ไม่เกินหนึ่งปีนับแต่วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนนั้นมีผลใช้บังคับ มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากผู้ออกตราสารหนี้หรือเจ้าของตราสารหนี้ได้ตาม
มาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่รู้หรือควรรู้ว่าแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือ
ชี้ชวนเป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ แต่ไม่เกินสองปีนับจากวันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ

บุคคลทั่วไปสามารถตรวจสอบหรือขอสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนได้ที่ศูนย์สารสนเทศตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์
และตลาดหลักทรัพย์ เลขที่ 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ในทุกวันทำการของสำนักงาน ระหว่างเวลา 9.00 น.-12.00 น. และ 13.00 น.-16.00 น. หรือ
ทาง <http://www.sec.or.th>

คำเตือน: ผู้ลงทุนควรทำความเข้าใจลักษณะของตราสารหนี้ เงื่อนไข ผลตอบแทน และความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในตราสารหนี้ก่อนตัดสินใจลงทุน

**การพิจารณาระยะเวลาที่มีผลใช้บังคับของแบบแสดงรายการข้อมูลและร่างหนังสือชี้ชวน
หนังสือรับรองระบุน้ำที่ในการส่งบการเงินและรายงานการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรา 56 ของผู้ออกตราสารหนี้**

หน้าที่ในการส่งบการเงินและรายงานการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรา 56 ของผู้ออกตราสารหนี้ รวมทั้งลักษณะของข้อกำหนดสิทธิของ
หุ้นกู้ที่เสนอขายครั้งนี้ ดังนี้

1. ข้อมูลผู้ออกตราสารหนี้: ผู้ออกตราสารหนี้มีลักษณะดังนี้
 - 1.1 บริษัทที่หน้าที่นำส่งบการเงินและรายงานเกี่ยวกับฐานะทางการเงินหรือผลการดำเนินงานตามมาตรา 56
 - 1.2 บริษัทที่ไม่มีหน้าที่นำส่งบการเงินและรายงานเกี่ยวกับฐานะทางการเงินหรือผลการดำเนินงานตามมาตรา 56
2. ประเภทหุ้นกู้: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ทั้งนี้ ข้อกำหนดสิทธิสำหรับการเสนอขายในครั้งนี้เป็นลักษณะดังนี้

 - 2.1 ข้อกำหนดสิทธิเป็นไปตามตัวอย่างที่กำหนดไว้บนเว็บไซต์ของสำนักงาน
 - 2.2 ข้อกำหนดสิทธิและเงื่อนไขตามข้อกำหนดสิทธิฉบับที่ยื่นไม่แตกต่างจากข้อกำหนดสิทธิที่เคยยื่นต่อสำนักงานมาแล้ว
ไม่เกินหนึ่งปีนับแต่วันที่ข้อกำหนดสิทธิที่เคยยื่นนั้นได้เปิดเผยต่อสาธารณชน เว้นแต่เป็นความแตกต่างในผลตอบแทน
ที่ผู้ลงทุนจะได้รับ แต่ไม่รวมถึงความแตกต่างของสูตรหรือวิธีการที่ใช้ในการกำหนดอัตราผลตอบแทน
 - 2.3 กรณีอื่น ๆ ที่ไม่เข้าข่ายตามข้อ 2.1 และข้อ 2.2

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	<hr/>

สารบัญ

ส่วนที่ 1 ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

ส่วนที่ 2 บริษัทที่ออกหลักทรัพย์

ส่วนที่ 2.1 การประกอบธุรกิจ

- | | |
|-------------------------------------|---|
| 1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ | 1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ หน้าที่ 1 |
| 2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ | 2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ หน้าที่ 1 |
| 3. ปัจจัยความเสี่ยง | 3. ปัจจัยความเสี่ยง หน้าที่ 1 |
| 4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ | 4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ หน้าที่ 1 |
| 5. ข้อพิพาททางกฎหมาย | 5. ข้อพิพาททางกฎหมาย หน้าที่ 1 |
| 6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น | 6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น หน้าที่ 1 |

ส่วนที่ 2.2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

- | | |
|--|--|
| 7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น | 7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น หน้าที่ 1 |
| 8. โครงสร้างการจัดการ | 8. โครงสร้างการจัดการ หน้าที่ 1 |
| 9. การกำกับดูแลกิจการ | 9. การกำกับดูแลกิจการ หน้าที่ 1 |
| 10. ความรับผิดชอบต่อสังคม | 10. ความรับผิดชอบต่อสังคม หน้าที่ 1 |
| 11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง | 11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง หน้าที่ 1 |
| 12. รายการระหว่างกัน | 12. รายการระหว่างกัน หน้าที่ 1 |

ส่วนที่ 2.3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

- | | |
|--|--|
| 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ | 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ หน้าที่ 1 |
| 14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ | 14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ หน้าที่ 1 |

ส่วนที่ 2.4 ห่วงโซ่เพื่อความยั่งยืน

- | | |
|--|--|
| 15. กรอบข้อมูลเกี่ยวกับห่วงโซ่เพื่อความยั่งยืน (Sustainability Bond) | 15. กรอบข้อมูลเกี่ยวกับห่วงโซ่เพื่อความยั่งยืน หน้าที่ 1 |
|--|--|

ส่วนที่ 3 ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการตราสารหนี้ที่จะเสนอขาย

ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

- | | |
|---------------|--|
| เอกสารแนบ 1 | (ร่าง) ข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ภายใต้โครงการ |
| เอกสารแนบ 2 | (ร่าง) สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ |
| เอกสารแนบ 3 | รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท |
| เอกสารแนบ 4 | รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง |
| เอกสารแนบ 5 | รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน |
| เอกสารแนบ 6.1 | งบการเงินไตรมาส 1 ปี 2563 |
| เอกสารแนบ 6.2 | งบการเงิน ปี 2562 |
| เอกสารแนบ 6.3 | งบการเงิน ปี 2561 |
| เอกสารแนบ 7 | สรุปความแตกต่างข้อกำหนดสิทธิของผู้ออกหุ้นกู้กับตัวอย่างข้อกำหนดสิทธิของสำนักงาน ก.ล.ต. |
| เอกสารแนบ 8 | รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ |



ส่วนที่ 1

ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ปตท.”) จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยการแปลงสภาพจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปตท. เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร โดยปรัชญาการดำเนินธุรกิจของปตท. จะมุ่งสร้างความสมดุลระหว่างการเติบโตทางธุรกิจ และการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการสร้างสังคมไทยให้เข้มแข็ง เพื่อเป็นพลังที่ยั่งยืนในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและอยู่คู่สังคมไทยตลอดไป การประกอบธุรกิจของ ปตท. เป็นการลงทุนตลอดห่วงโซ่ธุรกิจตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำโดยมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มต่อยอดธุรกิจ เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานและความมั่งคั่งให้กับเศรษฐกิจของประเทศ โดยการประกอบธุรกิจของปตท. จะประกอบด้วยธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินงานเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งสามารถสรุปภาพรวมการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1.1 ธุรกิจต้นน้ำที่ ปตท. ดำเนินการเอง

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ ร้อยละ 70 มาจากการจัดหาจากแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ ส่วนที่เหลือมาจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหภาพเมียนมา และ การนำเข้า LNG โดย ปตท. เป็นผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ ที่มีอยู่ทั้งสิ้น 15 ฉบับ และได้มีการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวเข้ามาเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านจัดหาก๊าซฯ และสนองความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยปัจจุบัน ปตท. มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวรวมทั้งสิ้น 4 ฉบับ

การจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

ปตท. จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า ได้แก่ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโดยตรงผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) และจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจาก ปตท. จะจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าโดยตรงแล้ว ปตท. ได้นำก๊าซธรรมชาติบางส่วนผ่านเข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับก๊าซธรรมชาติและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยการแยกสารประกอบไฮโดรคาร์บอนชนิดต่างๆ

1.2 ธุรกิจต้นน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในเครืออื่นๆ เพื่อช่วยส่งเสริมให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจร

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่านบริษัทย่อย ได้แก่ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นใน ปตท.สผ. สัดส่วนร้อยละ 65.29 ของทุนที่ออกและชำระแล้วของ ปตท.สผ. ซึ่งส่งผลให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจด้านพลังงานอย่างครบวงจร



ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ (ต้นน้ำ)

ปตท. ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศเพื่อแสวงหาแหล่งพลังงานใหม่ๆ และแหล่งพลังงานทดแทน เพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาพลังงานให้กับประเทศ และเป็นการต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน โดยอาศัยความรู้ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ของบุคลากร และความร่วมมือระหว่างบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในการขยายการลงทุนในต่างประเทศ

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

2.1 ธุรกิจปลายน้ำที่ปตท. ดำเนินการเอง

หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading Business Unit)

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศครบวงจร ครอบคลุมการจัดการ การนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศของผลิตภัณฑ์ต่างๆ ได้แก่ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติเหลว ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ตัวทำละลาย เคมีภัณฑ์ รวมทั้งให้บริการบริหารความเสี่ยงด้านราคา และจัดการขนส่งระหว่างประเทศ โดยมีเป้าหมายหลักในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์ส่วนเกินของประเทศไทย ควบคู่ไปกับการขยายฐานการค้าไปยังทุกภูมิภาคทั่วโลกและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันทางการค้าในตลาดสากลของกลุ่ม ปตท.

2.2 ธุรกิจปลายน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.

หน่วยธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ปิโตรเคมีและการกลั่น

ปตท. มีการลงทุนในธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ปิโตรเคมีและการกลั่นเพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหา จัดเก็บ และจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงให้กับประเทศทดแทนการนำเข้า รวมทั้งเป็นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติในประเทศและผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นของกลุ่ม ปตท. ตลอดจนยังเป็นการสนับสนุนวัตถุดิบ และการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทยในการผลิตเคมีภัณฑ์และเม็ดพลาสติกตลอดจนสินค้าอุปโภคและบริโภคเพื่อใช้ในชีวิตประจำวันทดแทนการนำเข้า และสนับสนุนการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจที่สำคัญอื่นๆ อาทิ อุตสาหกรรมรถยนต์ อุตสาหกรรมก่อสร้าง และอุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ และ อุตสาหกรรมสิ่งทอ เป็นต้น

ธุรกิจระหว่างประเทศ

ปตท. ลงทุนในธุรกิจการค้าระหว่างประเทศผ่านบริษัทในกลุ่ม จำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (PTTT) และ PTT International Trading London Ltd (PTTT LDN)

3. กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม

ดำเนินงานด้านวิศวกรรม อสังหาริมทรัพย์ ดิจิทัล และเทคโนโลยี สนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ ปตท. โดยสร้างความเชื่อมโยงในการบริหารจัดการกลุ่มธุรกิจหลักของ ปตท. การบริหารสินทรัพย์ อาทิ ที่ดิน อาคาร สิ่งปลูกสร้าง เสริมสร้างโอกาสใหม่ทางธุรกิจจากสินทรัพย์ที่มีอยู่ของ ปตท. ให้เกิดมูลค่าเพิ่ม มุ่งสู่ความเป็นเลิศในธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์และบริการด้านวิศวกรรมครบวงจร รวมทั้งการวิจัยและพัฒนาทั้งในเชิงเทคนิคและสร้างนวัตกรรมใหม่ๆ ตลอดจนพัฒนาต้นแบบและแสวงหาโอกาสดำเนินธุรกิจ New Business S-Curve เพื่อรองรับการเติบโตทั้งในและต่างประเทศ

4. กลุ่มธุรกิจอื่นๆ

ปตท. ได้จัดตั้ง บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) ขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อประกอบธุรกิจเป็นศูนย์บริหารเงินให้กับ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย PTT TCC ได้รับอนุมัติให้ประกอบธุรกิจเป็นศูนย์บริหารเงิน เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2561



การลงทุนในหลักทรัพย์ของ ปตท. ผู้ลงทุนควรพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงหลักที่เกิดจากลักษณะการประกอบธุรกิจของ ปตท. ทั้งนี้ นอกเหนือจากปัจจัยความเสี่ยงที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ อาจมีความเสี่ยงอื่นๆ ซึ่ง ปตท. ไม่อาจทราบได้ในขณะนี้หรือ เป็นความเสี่ยงที่ ปตท. พิจารณาในขณะนี้ว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. สำหรับข้อมูลปัจจัยความเสี่ยงที่อ้างอิงถึงรัฐบาลหรือข้อมูลเศรษฐกิจของประเทศไทยในภาพรวม ข้อมูลดังกล่าวได้มาจากข้อมูลที่เปิดเผยโดยรัฐบาลและ แหล่งข้อมูลอื่นๆ โดย ปตท. มิได้ตรวจทานข้อมูลดังกล่าว ดังนั้นในการลงทุนผู้ลงทุนจึงควรพิจารณาอย่างรอบคอบ โดยปัจจัยความเสี่ยงหลักๆ ดังกล่าวสามารถจำแนกได้ดังนี้

1. ความเสี่ยงทางด้านกลยุทธ์
 - 1.1 ความเสี่ยงจากทิศทางการลงทุนธุรกิจ
 - 1.2 ความเสี่ยงจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงและความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติ
 - 1.3 ความเสี่ยงด้านการลงทุน
 - 1.4 ความเสี่ยงในการพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตทางธุรกิจ
 - 1.5 ความเสี่ยงด้านชื่อเสียงองค์กร
2. ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ
 - 2.1 ความเสี่ยงจากราคาและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยยะสำคัญ
 - 2.2 ความเสี่ยงทางการปฏิบัติตามนโยบาย กฎหมาย ข้อบังคับ และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง
 - 2.3 ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินธุรกิจ
 - 2.4 ความเสี่ยงจากความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์
- 3 ความเสี่ยงทางการเงิน
 - 3.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาท
 - 3.2 ความเสี่ยงจากการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.
 - 3.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุน
 - 3.4 ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในตราสารหนี้
 - 3.5 ความเสี่ยงเนื่องมาจากผลกระทบของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) และสงครามราคาน้ำมัน

ผู้ลงทุนสามารถศึกษารายละเอียดปัจจัยความเสี่ยงและการบริหารความเสี่ยง รวมถึงความเสี่ยงของตราสาร ได้ในข้อ 3. ปัจจัยความเสี่ยง ของส่วนที่ 2 บริษัทที่ออกหลักทรัพย์

การเสนอขายตราสารหนี้

สำหรับการเสนอขายตราสารหนี้ในครั้งนี้ เป็นการเสนอขายภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่ได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี)) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“โครงการ”) ซึ่งเป็นโครงการตราสารหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้ที่จะออกและเสนอขายตราสารหนี้ ในรอบ 2 ปี (Medium Term Note Program : MTN) ในกรณีที่ ปตท. มีหน้าที่ตามกฎหมาย ปตท. จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ออกตราสารหนี้ และ/หรือ การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่เสนอขายภายใต้โครงการ (แล้วแต่กรณี) โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่สำนักงาน ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบตลอดอายุของตราสารหนี้

ข้อมูลสำคัญอื่น

- ประวัติการผิดนัดชำระหนี้เงินต้นหรือดอกเบี้ยของตราสารหนี้ หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัท เครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น 3 ปีย้อนหลัง

- ไม่มี -



- ประสิทธิภาพดีเยี่ยมในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ 3 ปีซ้อนหลัง
- ไม่มี -

**ข้อมูลเพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน**

สรุปข้อมูลที่เพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนสำหรับการเสนอขายในครั้งนี้ มีการเพิ่มเติมข้อมูลจากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ของบริษัท ในส่วนต่าง ๆ ดังนี้

หัวข้อที่มีการเพิ่มเติมข้อมูล	รายละเอียด
ส่วนที่ 1 ข้อมูลสรุป (Executive Summary)	เพิ่มเติมทั้งส่วน
ส่วนที่ 2 บริษัทที่ออกหลักทรัพย์	
2.1 การประกอบธุรกิจ	
1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
3. ปัจจัยความเสี่ยง	<ul style="list-style-type: none">- เพิ่มเติมเรื่องมาตรการป้องกันความเสี่ยงด้าน Cyber Security ในหัวข้อ 3.2.4 ความเสี่ยงจากความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์- เพิ่มเติมความเสี่ยงเนื่องจากผลกระทบของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) และสงครามราคาน้ำมัน- เพิ่มเติมความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในตราสารหนี้- เพิ่มเติมความเสี่ยงจากการไม่ระบุข้อกำหนดด้านการเงินที่ต้องดำรง (Financial Covenants)
4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
5. ข้อพิพาททางกฎหมาย	เพิ่มเติมข้อมูลเกี่ยวกับข้อพิพาททางกฎหมายตามข้อ 5.2 ถึง 5.5
6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	<ul style="list-style-type: none">- ปรับปรุงข้อมูลผู้สอบบัญชี- ปรับปรุงข้อมูลนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (สำหรับโครงการตราสารหนี้)- ปรับปรุงข้อมูลสถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ- ปรับปรุงข้อมูลที่ปรึกษากฎหมายสำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ (สำหรับโครงการตราสารหนี้)- เพิ่มเติมข้อมูลสำคัญอื่น ๆ ในเรื่องประวัติการผิดนัดชำระหนี้และประวัติการผิดเงื่อนไขในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ 3 ปีย้อนหลัง
2.2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ	
7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	<ul style="list-style-type: none">- ปรับปรุงข้อมูลหลักทรัพย์ของ ปตท. เป็น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563- ปรับปรุงข้อมูลผู้ถือหุ้นเป็น ณ วันที่ 29 พฤษภาคม 2563- เพิ่มเติมข้อมูล การจ่ายเงินปันผลของ ปตท. สำหรับผลการดำเนินงานในปี 2561 และปี 2562
8. โครงสร้างการจัดการ	<ul style="list-style-type: none">- ปรับปรุงข้อมูลกรรมการและผู้บริหารเป็น ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563- เพิ่มเติมข้อมูลความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหารกับสหภาพแรงงานรัฐวิสาหกิจบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
9. การกำกับดูแลกิจการ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
10. ความรับผิดชอบต่อสังคม	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
12. รายการระหว่างกัน	เพิ่มเติมข้อมูลการสอบทานของคณะกรรมการตรวจสอบ
2.3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	



13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	- เพิ่มเติมอัตราส่วนทางการเงิน ตามแบบ 69-BASE-PO - เพิ่มข้อมูลทางการเงินของไตรมาส 1 ปี 2563
14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	- เพิ่มการวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการของไตรมาส 1 ปี 2563
2.4 หุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน	เพิ่มเติมทั้งส่วน
15. กรอบข้อมูลเกี่ยวกับหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน (Sustainability Bond)	เพิ่มเติมทั้งส่วน และเพิ่มเติมตารางสรุปข้อมูลที่เพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนที่แตกต่างจากแบบ 56-1
ส่วนที่ 3 ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการตราสารหนี้ที่เสนอขาย	เพิ่มเติมทั้งส่วน
ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ	
เอกสารแนบ 1 (ร่าง) ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ภายใต้โครงการ	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ 2 (ร่าง) สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท	- ปรับปรุงข้อมูลกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่ ณ วันที่ 13 พฤษภาคม 2563 และวันที่ 26 มิถุนายน 2563
เอกสารแนบ 4 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
เอกสารแนบ 5 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้าสำนักตรวจสอบภายใน	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
เอกสารแนบ 6.1 งบการเงินไตรมาส 1 ปี 2563	เพิ่มเติมงบการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563
เอกสารแนบ 6.2 งบการเงินปี 2562	เพิ่มเติมงบการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562
เอกสารแนบ 6.3 งบการเงินปี 2561	เพิ่มเติมงบการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561
เอกสารแนบ 7 สรุปความแตกต่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้กับตัวอย่างข้อกำหนดสิทธิมาตรฐานของสำนักงาน ก.ล.ต.	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ 8 รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้	เพิ่มเติมทั้งส่วน

(ผู้ลงทุนควรอ่านรายละเอียดข้อมูลในส่วนที่ 2 และส่วนที่ 3 ก่อนตัดสินใจจองซื้อตราสารหนี้)



ส่วนที่ 2.1

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ความเป็นมา

การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปตท.) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2521 ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2521 เพื่อดำเนินธุรกิจหลักด้านปิโตรเลียมและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม อย่างไรก็ตาม ภายใต้สภาวะการแข่งขันที่สูงขึ้น รัฐบาลได้เล็งเห็นความจำเป็นในการเพิ่มบทบาทของภาคเอกชนในกิจการพลังงาน คณะรัฐมนตรีจึงมีมติเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2544 เห็นชอบแผนการจัดตั้งบริษัทเพื่อรองรับการแปรรูปการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และในวันที่ 25 กันยายน 2544 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบในการแปลงสภาพการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นบริษัทมหาชนจำกัดภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2542 โดยจัดตั้ง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งแปลงทุนของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นทุนเรือนหุ้น โดยให้ภาครัฐคงสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 และให้ ปตท. คงสถานะเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติ ต่อมาภายหลังเมื่อมีการปรับโครงสร้างส่วนราชการ ปตท. จึงมาอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยได้แปลงสภาพเป็นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจฯ ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 20,000 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นแต่เพียงผู้เดียว¹ ต่อมาได้เสนอขายหุ้นต่อประชาชนและนักลงทุนสถาบัน และนำหุ้นจดทะเบียนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2544 โดยยังคงมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ คงสภาพรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานมาจนถึงปัจจุบัน (อย่างไรก็ตามตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2561 ปตท. เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมหุ้นละ 10 บาท เป็นหุ้นละ 1 บาท ทำให้ปัจจุบันมีหุ้นสามัญจำนวน 28,562.9 ล้านหุ้น และทุนจดทะเบียนจำนวน 28,562.9 ล้านบาท) ทั้งนี้ นับแต่วันจดทะเบียนจัดตั้งดังกล่าว ปตท. ได้รับโอนกิจการ สิทธิ หนี้ ความรับผิดชอบ สินทรัพย์ และพนักงานทั้งหมดจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเพื่อให้ ปตท. สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง และมีประสิทธิภาพ และอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจฯ ได้มีการตราพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พ.ศ.2544 ให้แก่อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของ ปตท. ตามที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยมีอยู่ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2521 ทั้งนี้ โดยกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ดังกล่าว สิ้นสุดลงเมื่อ ปตท. สิ้นสภาพการเป็นรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีงบประมาณ รวมทั้งได้มีการตราพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลายกเลิกกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2544 เพื่อให้กฎหมายจัดตั้งการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นอันยกเลิกไป และต่อมาเมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2550 ได้มีการประกาศพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2550 ในราชกิจจานุเบกษา โดยเนื้อหาสาระสำคัญของพระราชกฤษฎีกาฯ ดังกล่าว เป็นการงดหรือจำกัดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์บางประการที่ ปตท. ได้รับตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของ ปตท. เช่น การสำรวจและประกาศเขตระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ การวางระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ไปได้ เหนือ หรือข้ามที่ดินของบุคคลใด ๆ ฯลฯ ตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยไปเป็นของคณะกรรมการกำกับการใช้อำนาจของบริษัท

¹ ปตท. ได้รับยกเว้นตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 มิให้นำบทบัญญัติตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด ในส่วนที่เกี่ยวกับสภาพและการจัดตั้งบริษัทมาบังคับใช้



ต่อมาเมื่อพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 ปตท. ในฐานะผู้ประกอบการพลังงาน จึงถูกกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ใบอนุญาตการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตการจัดการ และค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และใบอนุญาตการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และกิจการไฟฟ้า ประกอบด้วย กิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองและขอนแก่น และกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ

1.1 กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท.

ปตท. ยังคงยึดมั่นในวิสัยทัศน์ (Vision) ที่จะป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติชั้นนำ โดยมีพันธกิจในการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มอย่างสมดุล ซึ่งครอบคลุม ประเทศ สังคมชุมชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า และพนักงาน รวมถึงส่งเสริมค่านิยมองค์กร SPIRIT : Synergy สร้างพลังร่วม , Performance Excellence ร่วมมุ่งสู่ความเป็นเลิศ , Innovation ร่วมสร้างนวัตกรรม , Responsibility for Society ร่วมรับผิดชอบต่อสังคม, Integrity & Ethics ร่วมสร้างความคิด, Trust & respect ร่วมสร้างความเชื่อมั่นควบคู่ไปกับการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับใช้ในการทำงาน (SPIRIT+ Digitalization) อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดการขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลทั่วทั้งองค์กร เพื่อให้ ปตท. มุ่งไปสู่วิสัยทัศน์ที่วางไว้

ปตท. กำหนดวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ที่จะเป็นหนึ่งในกลุ่มในการขับเคลื่อนประเทศและเป็นองค์กรแห่งความภาคภูมิใจเน้นความโปร่งใสสู่ความยั่งยืน โดยกำหนดเป้าหมายในการรักษาการได้รับรางวัลองค์กรโปร่งใสโดยสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.) ติดอันดับบริษัทชั้นนำ (Top Quartile Performance) และเป็นบริษัทที่ติดอันดับในดัชนีวัดผลการเติบโตอย่างยั่งยืนในดาว์นโจนส์ (Dow Jones Sustainability Index – DJSI) โดยวางกลยุทธ์และแผนการดำเนินงานที่พร้อมรับมือกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงตลอดเวลา มุ่งเน้นการสร้าง ความมั่นคงให้กับประเทศ สร้างความเข้มแข็งให้กับเศรษฐกิจฐานราก มุ่งรักษาสิ่งแวดล้อม เพื่อการเติบโตไปพร้อมกันทุกภาคส่วน ตามกรอบการสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนของทุกภาคส่วนอย่างสมดุล 3 ด้านคือ People, Planet และ Prosperity

1. ด้าน People การทำธุรกิจควบคู่กับการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ ชุมชน และสังคมอย่างมีส่วนร่วม มุ่งมั่นเพื่อเป็นองค์กรแห่งความภาคภูมิใจของคนไทย โดยการพัฒนาคุณภาพให้กับคน ชุมชน สังคม และส่งเสริมเศรษฐกิจของชาติในระดับฐานราก เพื่อสร้างเศรษฐกิจที่ดี และสร้างชีวิตที่มีคุณภาพแก่คนในสังคม

2. ด้าน Planet มุ่งผลักดันการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในทุกมิติของกระบวนการทำงานและการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างคุ้มค่า โดย ปตท. ได้ตั้งเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกร้อยละ 20 เปรียบเทียบการดำเนินธุรกิจปกติภายในปี 2573 และนำแนวทางเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) มาดำเนินการปรับปรุงกระบวนการผลิต การพัฒนาผลิตภัณฑ์ และการส่งเสริมให้สังคมนำแนวทางเศรษฐกิจหมุนเวียนมาปรับใช้ในวิถีชีวิตประจำวัน

3. ด้าน Prosperity การสร้างความเข้มแข็งขององค์กร ดำเนินธุรกิจด้วยหลักธรรมาภิบาลและการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างบูรณาการ เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนและต่อเนื่องตามกลยุทธ์ 3D โดยมุ่งเน้นต่อยอดการดำเนินงานจากปีที่ผ่านมาให้เกิดผลมากยิ่งขึ้นด้วย Do Now การเพิ่มศักยภาพขององค์กร โดยเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน ด้วยการปรับโครงสร้างของบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกลยุทธ์และทิศทางการลงทุน และเพิ่มความคล่องตัวในการดำเนินงานนอกเหนือจากการดำเนินโครงการเพิ่มประสิทธิภาพทั่วทั้งองค์กร Decide Now การขยายการลงทุนตลอดห่วงโซ่ธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ โดยมุ่งผลักดันให้เกิดการลงทุนอย่างต่อเนื่อง และ Design Now การแสวงหาโอกาสและพัฒนาธุรกิจใหม่ เพื่อสร้างการเติบโตในระยะยาว

ปตท. เชื่อมมั่นใน “ความดี” และ “หลักการที่ดี” โดยพร้อมที่จะ “ตั้งใจทำงานอย่างเต็มที่” ตามหลักธรรมาภิบาลที่โปร่งใส สามารถตรวจสอบได้ เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนควบคู่ไปกับการพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อมอย่างสมดุล



1.2 พัฒนาการที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา

ปี 2560

- กุมภาพันธ์** **PTT:** เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท แอ็ดวานซ์ อะ โกร เอเชีย จำกัด** โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 **โครงการเมียนมา MD-7** ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเมียนมาในการโอนสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 50 ให้ Total E&P Myanmar (TOTAL) เข้าเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการ ซึ่งเป็นการช่วยกระจายความเสี่ยงและสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการ เป็นผลให้บริษัท ปตท. สผ. มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 50 และเป็นผู้ดำเนินการ
- มีนาคม** **PTT:** เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2560 ปตท. เข้าร่วมทำ **Inter-Company Borrowing and Lending (ICBL)** กับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“GPSC”) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารสภาพคล่องและความร่วมมือทางการเงินในกลุ่ม ปตท.
- PTT:** เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2560 สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ได้ให้การส่งเสริมการลงทุน แก่โครงการลงทุนของ ปตท. โดยยกเว้นอากรนำเข้า สำหรับโครงการขยายอายุท่อส่งก๊าซ **ธรรมชาติบนบก เส้นที่ 1** ส่วนที่มีการวางท่อส่งก๊าซฯใหม่ ในพื้นที่ระยอง ชลบุรี และสระบุรี ทำให้เงินลงทุนของโครงการลดลง ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงลดลง ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากประชาชนลดลง
- PTT:** เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2560 ที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 ของ **บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)** ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของปตท. มีมติให้ PTTER **เพิ่มทุน** ให้ PTT International Holdings Limited (PTTIH) ในวงเงินงบประมาณไม่เกิน 310.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ PTT Mining Limited (PTTML) ในวงเงินงบประมาณไม่เกิน 103.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และให้ PTTML เงินเพิ่มทุนชำระคืนดอกเบี้ยค้างชำระทั้งหมด และเงินต้นบางส่วนแก่ PTTER และอนุมัติให้ PTTER นำเงินที่ได้รับชำระคืนเงินกู้ยืมจาก PTTML ชำระคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยค้างแก่ ปตท. นอกจากนี้ ยังอนุมัติให้ PTTER ขายธุรกิจถ่านหินให้กับบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTT PMMA) ซึ่งต่อมาได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)
- เมษายน** **PTT:** เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2560 ปตท. ได้รายงานตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องผลการรับซื้อคืนหุ้นกู้ **สกุลเหรียญสหรัฐฯ** ของ ปตท. ที่ออกและเสนอขายให้กับผู้ลงทุนในต่างประเทศ ได้แก่ รุ่น PTF358A และรุ่น PTF420A โดยมีมูลค่ารวมทั้งสิ้นจำนวน 81.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นผลให้หุ้นกู้รุ่นดังกล่าวมีจำนวนเงินต้นคงเหลือรวมกันทั้งสิ้น 868.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- PTT:** เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2560 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการพัฒนาเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EECI) ร่วมกับ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) และองค์กรสนับสนุน 50 หน่วยงาน
- PTT:** เมื่อวันที่ 6 เมษายน 2560 **PT Jembayan Muarabara** ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTGM ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจำนวน 7,500 ล้านอินโดนีเซียรูเปีย ตามกฎหมายของกระทรวงคมนาคม สำหรับบริษัทที่ถือครองใบอนุญาตทำเรือในประเทศอินโดนีเซีย
- PTT:** เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2560 **PTTER** **เพิ่มทุน** ให้ PTTIH และ PTTML จำนวน 402 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ



- PTT:** เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2560 ปตท. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่ง **บงกชเหนือ** แก๊ซเพิ่มเติมฉบับที่ 9 เพื่อให้ผู้ผลิตฯ รักษากำลังการผลิตต่อเนื่องจนถึง 31 ธันวาคม 2562
- PTT:** เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ ปตท. มีมติอนุมัติปรับ โครงสร้าง ปตท. ซึ่งประกอบด้วยการโอนกิจการของหน่วยธุรกิจน้ำมัน รวมถึงสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยธุรกิจดังกล่าว ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องให้แก่ **บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (PTT Oil and Retail Business Company Limited, “PTTOR”)** (เดิมชื่อ บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด) ด้วยคะแนนเสียงมากกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ที่มาประชุมให้ปรับโครงสร้าง ปตท. ดังกล่าวข้างต้น และได้รับทราบความเป็นไปได้ของแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมถึงการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของปตท. ที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้น แต่จะไม่เสนอขายให้ผู้ถือหุ้นที่ทำให้ PTTOR มีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ (Preferential Share Offering) และการนำ PTTOR เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในอนาคต (“รายการ IPO”)
- พฤษภาคม GPSC:** เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2560 GPSC ได้ร่วมลงนามสัญญา License and Services Agreement signing ceremony ร่วมกับ **บริษัท 24M Technologies, Inc. (24M)** ซึ่ง GPSC ได้เข้าซื้อหุ้นบุริมสิทธิกลุ่ม C ของ 24M โดย 24M จะนำทุนที่ได้ในครั้งนี้นำไปเป็นทุนวิจัยและดำเนินการพัฒนาผลิตภัณฑ์และสายการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียมไอออนได้อย่างต่อเนื่อง เพื่อนำผลิตภัณฑ์เข้าสู่สายการผลิตในเชิงพาณิชย์ โดยมีเป้าหมายแรกของผลิตภัณฑ์เป็นแบตเตอรี่เพื่อการประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรม และการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง
- PTT:** เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าน้ำมัน SPP บริษัท กัลฟ์ วิทีพี จำกัด โดยมีปริมาณก๊าซจัดส่งตามสัญญา 18 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2560 ปตท. ลงนามสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาว กับ บริษัท เปโตรนาส แอลเอ็นจี จำกัด กำหนดส่งมอบปี 2560-2561 ในปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี และตั้งแต่ปี 2562 ในปริมาณ 1.2 ล้านตันต่อปี อายุสัญญา 15 ปี
- มิถุนายน PTT:** เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2560 PTTER ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ขายกลุ่มธุรกิจถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วย PTT International Investments Limited (PTTII) PTT International Holdings Limited (PTTIH) และบริษัทในกลุ่ม ให้กับ PTTGM
- PTTEP:** บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.สยาม) บริษัทย่อยที่ ปตท.สผ. ถือหุ้น 100% และเป็นผู้ดำเนินงานโครงการเอส 1 ได้หยุดการผลิตชั่วคราวเฉพาะในพื้นที่ ส.ป.ก. เป็นเวลา 23 วัน เนื่องจากศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2560 ให้เพิกถอนระเบียบคณะกรรมการปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม เรื่องการให้ความยินยอมในการนำทรัพยากรธรรมชาติในเขตปฏิรูปที่ดินไปใช้ประโยชน์ตามกฎหมายอื่น ให้ผู้รับสัมปทานบนบกทุกรายหยุดกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมที่มีการดำเนินการอยู่ในพื้นที่ ส.ป.ก. เป็นการชั่วคราว ส่งผลให้ปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ยลดลงประมาณ 15,000 บาร์เรลต่อวัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ลดลงประมาณ 130 ตันต่อวัน และก๊าซธรรมชาติลดลงประมาณ 10 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



- PTT:** เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2560 ปตท. ดำเนินการก่อสร้าง **LNG Terminal 1 Phase 2** แล้วเสร็จพร้อมเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ สามารถรองรับ LNG ได้ 10 ล้านตันต่อปี
- PTT:** เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบการปรับปรุงแก้ไขข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้ หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามฉบับที่ 2 ของ ปตท. (**TPA Code – ปตท**) ที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมต่อโดยวิธี Hot Tap
- PTT:** เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2560 PTTER ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้ดำเนินการชำระบัญชีและจดทะเบียนเลิกกิจการ **PTT FLNG Limited** ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง PTT International (Singapore) (บริษัทย่อย PTTER) และ บริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท โรจนะ เพาเวอร์ จำกัด (โครงการ 3)** โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2560 บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (“BSA”) (บริษัทย่อยของ ปตท. ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 25) ได้จัดตั้งบริษัทใหม่ภายใต้ BSA ชื่อ **บริษัท บิซิเนส โปรเฟสชันแนล โซลูชันส์ จำกัด (Business Professional Solutions Co. Ltd.: “BPS”)** ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท
- PTT:** เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2560 บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชัน จำกัด (“PTT ICT”) ซึ่งดำเนินธุรกิจให้บริการเกี่ยวกับเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร ถือหุ้นโดยบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ได้เปลี่ยนแปลงชื่อเป็น “**บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (“PTT DIGITAL”)**
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 ปตท. ร่วมกับ บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) จัดตั้ง **บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTT Global LNG Company Limited หรือ PTTGL)** โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพื่อเป็นก้าวแรกในการขยายการลงทุนในธุรกิจ LNG Value Chain แบบครบวงจรด้วยทุนจดทะเบียน 8,000,000 บาท
- PTT:** เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท บางปะอิน โคนเนอเรนซ์ จำกัด (โครงการ 2)** โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 19 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- กรกฎาคม **PTT:** เมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2560 ปตท. และ PTTGM ได้ดำเนินการโอนหุ้นและทรัพย์สินของบริษัท เอ็มเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโอเคมี จำกัด (PTTMCC) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) และผลการศึกษาโครงการ PTTMMA ให้แก่ **บริษัท พีทีที โกลบอล เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (GC)**
- PTT:** เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 1 จำกัด** โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 18 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบการเรียกเก็บอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge : Tc) ประจำปี 2560 ของระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และ



ระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง (พื้นที่ 3) ที่อัตรา 1.1668 บาทต่อล้านบีทียู ส่วนของระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ที่อัตรา 0.1569 บาทต่อล้านบีทียู และส่วนของระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5) ที่อัตรา 0.0000 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้เรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าว ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2560 ถึง วันที่ 30 มิถุนายน 2561 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการจาก กกพ. การคิดอัตราค่าบริการนั้นอาศัยหลักเกณฑ์ตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อ ธันวาคม 2550 รวมทั้งอาศัยความตามมาตรา 70 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และเห็นชอบให้ปรับอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร ประจำปี 2560 ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ที่อัตรา 0.7759 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้เรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าว ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2560 เป็นต้นไป

- PTTEP:** เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 ปตท.สผ ได้รับเอกสารทางคดีเกี่ยวกับการฟ้องร้องจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอหนารา โดยเป็นการฟ้องเรียกค่าเสียหายจากกระทรวงสิ่งแวดล้อมและป่าไม้ สาธารณรัฐอินโดนีเซีย เป็นจำนวนเงินประมาณ 2.1 พันล้านเหรียญสหรัฐฯ
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 ปตท. รับมอบเรือ LNG ที่ยาวแรกจาก บริษัท เปโตรนาส แอลเอ็นจี จำกัด ปริมาณ 0.14 ล้านลูกบาศก์เมตร ณ สถานี รับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว มาบตาพุด จ. ระยอง
- PTT:** เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2560 PTTGM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้เพิ่มทุนให้แก่ PTTIH และ PTTIH เพิ่มทุนให้แก่ PTTML จำนวน 649 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เพื่อนำมาชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยให้แก่ PTTER และ PTTER ได้นำเงินดังกล่าว ไปชำระหนี้เงินกู้และดอกเบี้ยคงค้างคืน ปตท.
- PTT:** เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2560 PTTGL ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท PTTGL Investment Limited (PTTGIL) จัดทะเบียนในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน ด้วยทุนจดทะเบียน 25,000 เหรียญสหรัฐฯ โดย ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และขยายการลงทุนใน LNG Value Chain ของบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด
- PTT:** เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2560 PTTGLI ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTGL ได้เข้าซื้อโครงการ MLNG Train 9 ซึ่งเป็นโรงงาน LNG Liquefaction ประเทศมาเลเซีย ในสัดส่วนร้อยละ 10 โดยมีมูลค่าประมาณ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ จาก Petronas ด้วยกำลังการผลิตปัจจุบัน 3.6 ล้านตันต่อปี
- PTT:** เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในประชุมครั้งที่ 3/2560 (ครั้งที่ 13) มีมติเห็นชอบหลักการและแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยการดำเนินงานระยะที่ 1 (ระยะดำเนินการโครงการนำร่อง) มอบหมายให้ ปตท. แยกธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยให้เป็นการแยกทางบัญชีก่อน แล้วแยกเป็นหน่วยธุรกิจหรือนิติบุคคลในลำดับต่อไป โดยให้หน่วยธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ดังกล่าว ทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator : TSO) ที่มีการบริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอย่างมีประสิทธิภาพและมี



ประสิทธิภาพ โดยให้ TSO มีการกำหนด Code Of Conduct ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ด้วยเช่นกัน
สิงหาคม

PTT: คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติเปิดเสรี LPG ทั้งระบบตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2560

PTT: เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2560 โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติกลางทางบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก เส้นที่ 4 ก่อสร้างแล้วเสร็จ (Mechanical Completion) และได้ดำเนินการทดสอบประสิทธิภาพของสถานีแล้วเสร็จ (Complete of Performance Acceptance Test) เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560 เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก เส้นที่ 4 รองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มสูงขึ้น

PTT: เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2560 PTTLNG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ร่วมกับ บริษัท Samsung Engineering (Thailand) Ltd. และบริษัท CAZ (Thailand) Ltd. ลงนามในสัญญาโครงการการใช้ประโยชน์จากพลังงานความเย็นเพื่อปรับปรุงเสถียรภาพระบบไฟฟ้า (In-plant Power Generation) ซึ่งเป็นครั้งแรกของประเทศไทยที่นำความเย็นเหลือใช้จากการเปลี่ยนสถานะของ LNG มาต่อยอด ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าภายในโรงงานให้ดีขึ้นร้อยละ 21 อีกทั้งยังช่วยลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในทะเล

PTT: เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2560 คณะกรรมการ ปตท. ได้พิจารณาอนุมัติขายหุ้นบริษัท Keloil-PTT LPG Sdn. Bhd. (“KPL”) ในส่วนที่ ปตท. ถืออยู่ทั้งหมดจำนวน 2,160,000 หุ้นในราคา 1 ริงกิต ให้แก่ บริษัท Keloil Bottling Sdn.Bhd. (“KBSB”) เนื่องจากบริษัทมีผลการดำเนินงานขาดทุนสะสมอย่างต่อเนื่อง

PTT: เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2560 ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. จำนวน 7 บริษัท ร่วมลงนามสัญญาผู้ถือหุ้นเพื่อจัดตั้ง บริษัท สถานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด มีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 10,000,000 บาท เพื่อสนับสนุนการดำเนินกิจการด้านวิสาหกิจเพื่อสังคม หรือ Social Enterprise ของกลุ่ม ปตท. ส่งเสริมการจ้างงานชุมชนในท้องถิ่นให้เป็นอย่างดีมีประสิทธิภาพ

PTT: เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2560 ปตท. ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายส่งก๊าซกับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท โกลว์พลังงาน จำกัด มหาชน โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 66 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์

กันยายน **PTT:** เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2560 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก เส้นที่ 5 ระยะที่ 1 (ระยอง – Midline Block Valve Station จังหวัด ฉะเชิงเทรา) ได้ลงนามสัญญาจัดจ้าง (Award of Contract) ผู้รับเหมาก่อสร้าง โดยจัดจ้าง Sinopec International Petroleum Service Corporation

PTT: เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 2 จำกัด โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 18 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต

PTT: เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2560 ตามมติ กบง. ให้ปรับราคาขาย NGV เฉพาะค่าใช้จ่ายการปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่ 0.4553 บาท/กิโลกรัม ทำให้ค่าใช้จ่ายดำเนินการ NGV เพิ่มขึ้นจาก 3.4367 บาท/กิโลกรัม เป็น 3.8920 บาท/กิโลกรัม โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 กันยายน 2560 โดยทยอยปรับขึ้นเป็นสองงวด ในเดือนกันยายน และเดือนตุลาคม



- PTT:** เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2560 PTTGM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. เพิ่มทุนให้แก่ **PTTIH** และ **PTTIH** เพิ่มทุนให้แก่ **PTTML** เพิ่มเติม เพื่อนำมาชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยคงค้างให้แก่ **PTTER** จำนวน 301.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ **PTTER** ได้นำเงินดังกล่าวไปชำระหนี้เงินกู้และดอกเบี้ยคงค้างคืน ปตท.
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2560 ปตท.สผ. ได้รับอนุมัติการโอนสัดส่วน การลงทุนโครงการปี 6/27 ในประเทศไทย จากผู้ร่วมทุนอื่นจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นผลให้บริษัทมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100
- ตุลาคม **PTT:** เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ (โครงการ 1 และ 2) จำกัด โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญาโรงละ 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2560 ปตท. ร่วมลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กับ **บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด เอ็นจีที2 จำกัด** สำหรับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์น ซีบอร์ด 2 อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี อันเป็นการดำเนินธุรกิจตามนโยบายการเปิดเสรีกิจการก๊าซฯ ของภาครัฐ เพื่อสร้างความมั่นคงทางการจัดหาพลังงาน ให้แก่ภาคอุตสาหกรรมของประเทศไทย
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2560 ปตท.สผ. ได้พิจารณาปรับแผนการพัฒนาโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ในประเทศแคนาดา ซึ่งรวมถึงการชะลอการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision) เพื่อให้สอดคล้องกับสถานะอุตสาหกรรมปัจจุบัน ส่งผลให้เกิดขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำนวนประมาณ 550 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานบัญชี ทั้งนี้ ไม่ส่งผลกระทบต่อเงินสดในมือและกระแสเงินสดของ ปตท.สผ. แต่อย่างใด
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 10/2560 มีมติอนุมัติให้ **Sakari Resources Limited (SAR)** ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTGM (ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) เสนอรับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้นรายย่อย และให้ **PTTML** รับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้นรายย่อยที่ประสงค์ขายหุ้นคืน
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2560 ปตท.สผ. ได้จัดตั้งบริษัท **PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTMEP)** เพื่อรองรับการเข้าร่วมประมูลสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศเม็กซิโก
- PTT:** เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2560 ปตท. ได้รายงานตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.375 ต่อปี ซึ่งบริษัทฯ ออกและเสนอขายแก่ผู้ลงทุนในต่างประเทศ และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ โดยไถ่ถอนหุ้นกู้ตามจำนวนเงินต้นคงค้างของหุ้นกู้ทั้งหมด หรือเท่ากับ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- พฤศจิกายน **PTT:** เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 3 จำกัด โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ (โครงการ 1) จำกัด โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 18 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต



- GPSC:** เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก กำลังการผลิตติดตั้งรวม 240 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 180-300 ตันต่อชั่วโมง ที่ GPSC และ IRPC ได้เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระยะที่ 2 คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง จำนวน 195 เมกะวัตต์หรือเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุนในระยะที่ 2 จำนวน 99.4 เมกะวัตต์ได้เดินเครื่องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแล้ว
- PTT:** เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ (โครงการ 2) จำกัด โดยมีปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 18 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2560 ปตท. ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (“SPRC”) ที่ ปตท. ถืออยู่ทั้งหมดจำนวน 234,562,369 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 5.41 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ SPRC รวมเป็นมูลค่าการจำหน่ายทั้งสิ้น 3,706,085,430.20 บาท ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- ธันวาคม **GPSC:** เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2560 บริษัท อิชิโนะเขกิ โซลา พาวเวอร์ 1 จีเค ซึ่ง GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99 ตั้งอยู่ที่ประเทศญี่ปุ่น เริ่มผลิตกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ประเภท โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับ Tohoku Electric Power Company อายุสัญญา 20 ปี มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 20.8 เมกะวัตต์
- ปี 2561
- มกราคม **PTT:** วันที่ 1 มกราคม 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- GC:** เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561 บริษัท GC ได้ลงนามสัญญาออกแบบวิศวกรรมการจัดการหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ การก่อสร้าง (Engineering, Procurement & Construction) โรงโอเลฟินส์แห่งใหม่ (Olefins Reconfiguration Project: ORP) ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง กำลังการผลิตโอเลฟินส์ 750,000 ตันต่อปี ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2563 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 36,000 ล้านบาท หรือประมาณ 985 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- GC:** เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGC America LLC (“PTTGCA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GC มีมติอนุมัติให้ PTTGCA ลงนามในร่างข้อตกลงเบื้องต้น (HOA) กับบริษัทในเครือของบริษัท Daelim Industrial Co., Ltd. ผู้ประกอบธุรกิจก่อสร้างและผู้ผลิตเคมีภัณฑ์ สาธารณรัฐเกาหลี เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการปิโตรเคมี คอมเพล็กซ์ ในรัฐโอไฮโอ ประเทศสหรัฐอเมริกา ในการผลิตและจำหน่าย เอทิลีนและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องซึ่งมีกำลังการผลิต 1.5 ล้านตันต่อปี
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 บริษัท PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และกลุ่มผู้ร่วมทุนได้ชนะการประมูลแปลงสำรวจในอ่าวเม็กซิโก ประเทศเม็กซิโก จำนวน 2 แปลง



- กุมภาพันธ์**
- PTT:** วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซฯเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง3) จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 15 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2561 ปตท. เริ่มจำหน่ายผลิตภัณฑ์ **PTT UltraForce Diesel** น้ำมันดีเซลพรีเมียมที่ผ่านมาตรฐานยูโร 5 ค่ากำมะถันต่ำกว่า 10 ppm เป็นรายแรกในประเทศไทย
- PTT:** วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2561 ปตท. และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ร่วมลงนามความร่วมมือด้านพลังงาน ซึ่งนับเป็นความร่วมมือครั้งสำคัญของสองรัฐวิสาหกิจไทย ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน ที่มีพันธกิจหลักในการดูแลความมั่นคงทางไฟฟ้าและพลังงานให้แก่ประเทศ ถือเป็นจุดเริ่มต้นที่ทำให้เกิด **Team Thailand for Energy Business** ที่จะช่วยดูแลความมั่นคงทางพลังงาน ตลอดจนร่วมกันพัฒนาธุรกิจพลังงาน และนวัตกรรมทางด้านพลังงาน เพื่อพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ และพัฒนาความเป็นอยู่ของประชาชนให้ดียิ่งขึ้นไป
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2561 กระทรวงสิ่งแวดล้อมและป่าไม้อินโดนีเซียได้ยื่นคำร้องขอถอนฟ้องต่อศาลในประเทศอินโดนีเซีย เรื่องการเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์**น้ำมันรั่วไหลในแหล่งมอหนารา** ประเทศออสเตรเลีย ตั้งแต่ 8 พฤษภาคม 2560 นั้น โดยศาลมีคำสั่งอนุญาตให้ถอนฟ้องโดยให้เหตุผลว่าจะแก้ไขค่าฟ้อง และจำหน่ายคดีออกจากสารบบความแล้ว
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้ปตท. **เข้าซื้อหุ้นสามัญ**ของบริษัท **IRPC** จากธนาคารออมสิน จำนวน 1,950 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 9.54 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ IRPC ในราคาหุ้นละ 7.10 บาท รวมเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 13,845 ล้านบาท ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทำให้ปตท.ถือหุ้น IRPC เป็นสัดส่วนทั้งหมดร้อยละ 48.05
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการปตท. อนุมัติให้จัดตั้งบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT Treasury Center Company Limited : PTT TCC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 มีทุนจดทะเบียน 20 ล้านบาท เพื่อการประกอบธุรกิจสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ (International Headquarters : IHQ) และศูนย์บริหารเงิน (Treasury Center : TC) สำหรับบริหารจัดการทางการเงินของบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- มีนาคม**
- PTT:** วันที่ 1 มีนาคม 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซฯเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561 ปตท. ทำ**สัญญาซื้อน้ำมันดิบ**กับบริษัท Brunei Shell Petroleum ในการรับซื้อน้ำมันดิบจากประเทศบรูไนต่อเนื่องเป็นปีที่ 8 เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ
- PTT:** เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2561 คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้จัดจ้าง บริษัท JSC OGCC KazStroyService (KSS) เป็นบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซฯ **โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 (ระยะที่ 2)**
- PTT:** เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับ**สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม** ในการจัดทำคู่มือการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการพัฒนาโครงการในประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (EIA Guidelines for Business Project Development in AEC)



- GC:** เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2561 บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด ซึ่ง GC ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดินและทรัพย์สินจาก PTT โดยมีมูลค่ารวมเป็นเงินประมาณ 7,200 ล้านบาท
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2561 กลุ่มผู้ร่วมทุน ได้แก่ บริษัท PTTEP HK Offshore Limited (Malaysian Branch) หรือ PTTEP HKO (ผู้ดำเนินการ) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และบริษัท PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ซึ่งมีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80 และ 20 ตามลำดับได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contracts) กับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ 2 แปลง ในประเทศมาเลเซีย
- เมษายน**
- PTT:** เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ของ ปตท. มีมติดังนี้
- เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของ ปตท. จากเดิมหุ้นละ 10 บาท เป็น **หุ้นละ 1 บาท** และอนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อ 4 เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของ ปตท. โดยมีผลบังคับใช้ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2561
 - อนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 20.00 บาท คิดเป็นเงินประมาณ 57,108 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 42.8 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมปี 2560 โดยเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2560 ปตท. ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 12.00 บาท และจ่ายในวันที่ 27 เมษายน 2561
- PTT:** เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทใหม่ในสาธารณรัฐสิงคโปร์เพื่อดำเนินธุรกิจกาแฟ โดยการสร้างแบรนด์ “Café Amazon” ให้ไปสู่การเป็น Global Brand โดยจัดตั้งบริษัท ในเดือนกันยายน 2561 ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 6.5 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ ประกอบด้วยหุ้นสามัญมูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ โดยบริษัท ปตท.น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) (บริษัทย่อยของ ปตท.) ถือหุ้น ร้อยละ 100
- PTT:** เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561 ปตท. ได้ลงนามสัญญาจ้างที่ปรึกษาออกแบบรายละเอียดโครงการพัฒนาพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ ระหว่าง กิจการร่วม บริษัท เอ็ม เอ อี คอนซัลแตนท์ จำกัด (MAA) และบริษัท เอเชียน เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (AEC)
- พฤษภาคม**
- PTT:** วันที่ 2 พฤษภาคม 2561 กบง. มีมติเห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ จากเดิมที่ 10.00 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้สะท้อนค่าความร้อนที่เปลี่ยนแปลงไป (ค่าความร้อนเพิ่มขึ้นจาก 35,947 บีทียูต่อกิโลกรัม เป็น 38,500 บีทียูต่อกิโลกรัม) เป็นไปตามแผนการบริหารจัดการคุณภาพก๊าซฯ NGV ซึ่งจะช่วยให้รถสาธารณะประหยัดการเติมก๊าซฯ ช่วยเพิ่มการทำระยะทางได้มากกว่าเดิม โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2561 ถึงวันที่ 15 พฤษภาคม 2562 และให้ทยอยปรับราคาขายปลีก NGV ของรถโดยสารสาธารณะตามราคาขายปลีกสำหรับรถยนต์ทั่วไป เพื่อให้สะท้อนต้นทุน
- PTT:** วันที่ 9 พฤษภาคม 2561 ปตท. และ บริษัท เอ็ม ดี เอ็กซ์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือศึกษาแนวทางการบริการก๊าซธรรมชาติในนิคมอุตสาหกรรมเกตเวย์ ซิตี้ มีระยะเวลา 2 ปี ซึ่งนับเป็นต้นแบบของการพัฒนาการใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในภาคอุตสาหกรรม ด้วยระบบขนส่งทางรถ หรือ LNG Satellite (LNG-SAT) ที่เกิดขึ้นเป็นครั้งแรกของประเทศไทย ช่วยเพิ่มศักยภาพ



และความสามารถในการแข่งขันให้กับนิคมอุตสาหกรรม รวมทั้งโรงงานที่ตั้งอยู่ในนิคม ให้ได้ใช้เชื้อเพลิงที่มีราคาถูกลง

- TOP:** วันที่ 9 พฤษภาคม 2561 บริษัท ทรัพพ์ทิพย์ จำกัด (“SAPTHIP”) (ซึ่งบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (“TET”) ถือหุ้นร้อยละ 50) ได้จัดตั้งบริษัท ทรัพพ์ทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด เพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (Biogas) ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1 ล้านบาท โดยมีบริษัท SAPTHIP ถือหุ้นร้อยละ 100
- GPSC:** วันที่ 25 พฤษภาคม 2561 บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด บริษัทย่อยของบริษัท GPSC ดำเนินการลงทุนขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าอีกประมาณ 60 เมกะวัตต์ และไอน้ำอีกประมาณ 10 ตันต่อชั่วโมง โดยใช้เงินลงทุนประมาณ 3,105 ล้านบาท คาดว่าจะแล้วเสร็จและเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ประมาณไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ทำให้บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิรวมประมาณ 185 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำรวมประมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง
- PTT:** เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมกับ 9 ธนาคาร ได้แก่ ธนาคารกรุงเทพ ธนาคารกรุงไทย ธนาคารกรุงศรีอยุธยา ธนาคารกสิกรไทย ธนาคารทหารไทย ธนาคารไทยพาณิชย์ ธนาคารธนชาติ ธนาคารยูโอบี และ ธนาคารออมสิน เพื่อร่วมกันส่งเสริมและผลักดันการพัฒนานวัตกรรมทางการเงิน ปรับปรุงและพัฒนาระบบทางการเงิน มิถุนายน **PTT:** วันที่ 1 มิถุนายน 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง4) จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2561 ปตท. ได้ประชุมร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ในการจัดทำแนวทางการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์ (Strategic Environmental Assessment: SEA)
- PTT:** เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 ปตท. และ OR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้ลงนามในสัญญาโอนกิจการ และปตท. ได้ดำเนินกระบวนการโอนสินทรัพย์และหนี้สินต่างๆ ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้อง ให้แก่ PTTOR ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561
- GC:** เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท GC อนุมัติให้จัดตั้งบริษัท Kuraray GC Advanced Materials Co., Ltd. ซึ่งมีสถานะเป็นบริษัทร่วมทุนเพื่อเตรียมการร่วมลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ โดยมีแผนที่จะดำเนินการผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกวิศวกรรมชั้นสูง High-Heat Resistant Polyamide-9T (PA9T) ที่ 13,000 ตันต่อปี และ Hydrogenated Styrenic Block Co-Polymer (HSBC) ที่ 16,000 ตันต่อปี ซึ่ง GC จะถือหุ้นร้อยละ 33.4 ร่วมกับบริษัท Kuraray Co., Ltd (KRR) ซึ่งจะถือหุ้นผ่านบริษัทในเครือร้อยละ 53.3 และ บริษัท Sumitomo Corporation (SC) ซึ่งจะถือหุ้นผ่านบริษัทในเครือร้อยละ 13.3 และจะมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 10 ล้านบาท
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2561 ปตท.สผ ได้เข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 22.22 ในโครงการบงกช จากบริษัท Shell Integrated Gas Thailand Pte. Limited (Shell) และบริษัท Thai Energy Company Limited (บริษัทย่อยของ Shell) ด้วยมูลค่าก่อนภาษีประมาณ 750 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้ว ส่งผลให้ ปตท.สผ. มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการบงกชเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 44.4445 เป็นร้อยละ 66.6667 และเพิ่มปริมาณการขายปีโตรเลียมของบริษัทประมาณ 35,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



- PTT:** เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับ บ. บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (**BIG**) ในการศึกษาความเป็นไปได้ในการนำเทคโนโลยีและสิทธิบัตรที่เกี่ยวข้องกับ Industrial Gas เพื่อสร้างนวัตกรรมทางธุรกิจ
- PTT:** เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2561 คณะรัฐมนตรี (กรม.) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 35 (บริษัทร่วมของปตท.) ดำเนินโครงการก่อสร้างโรงผลิตน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศของอาคารเทียบเครื่องบินรองหลังที่ 1 (SAT-1) และโครงการก่อสร้างสายส่ง 115 kV ไปยังสวิตช์เกียร์ (GIS) ของสถานีไฟฟ้า DCAP 2 เพื่อจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงผลิตน้ำเย็น
- TOP:** เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท TOP มีมติเห็นชอบการลงทุนโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project หรือ CFP) เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันด้วยการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิตเพื่อเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์ซึ่งเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และขยายกำลังการกลั่นน้ำมันจากเดิมที่ 275,000 เป็น 400,000 บาร์เรลต่อวัน เพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นให้สามารถกลั่นน้ำมันดิบได้มากและหลากหลายชนิดขึ้น โครงการใช้ระยะเวลาดำเนินการก่อสร้างประมาณ 5 ปี โดยมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 4,825 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 160,279 ล้านบาท
- กรกฎาคม **PTTEP:** เมื่อ 15 กรกฎาคม 2561 บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (บริษัทย่อยของ PTTEP) ได้ลงนามขายสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 ในแหล่งมอนทาราและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ให้แก่บริษัท Jadestone Energy (Eagle) Pty Ltd ด้วยมูลค่าการขายสินทรัพย์จำนวน 195 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งได้ทำการซื้อขายแล้วเสร็จในเดือนกันยายน 2561 และการส่งต่อการดำเนินการ (Operatorship Transfer) ของ ปตท.สผ. ให้กับผู้ซื้อได้ดำเนินการเสร็จสมบูรณ์แล้วภายหลังได้รับการอนุมัติจาก National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA)
- GC:** เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท GC มีมติอนุมัติให้ขายหุ้นบริษัท Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte. ที่ GC ถือหุ้นร้อยละ 15.34 คิดเป็นมูลค่าจากการขายหุ้นประมาณ 663 ล้านบาท
- PTT:** วันที่ 26 กรกฎาคม 2561 กกพ. มีมติเห็นชอบการเรียกเก็บอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge : Tc) ประจำปี 2561 ของระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ระยะของ (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง (พื้นที่ 3) ที่อัตรา 1.1668 บาทต่อล้านบีทียู ส่วนของระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ที่อัตรา 0.1569 บาทต่อล้านบีทียู และส่วนของระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5) ที่อัตรา 0.0000 บาทต่อล้านบีทียู ซึ่งเป็นอัตราค่าบริการคงเดิม เท่ากับปีที่ผ่านมา โดยให้เรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าว ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 ไปจนกว่าจะมีการกำหนดอัตราค่าบริการตามหลักเกณฑ์ใหม่ การคิดอัตราค่าบริการนั้นอาศัยหลักเกณฑ์ตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อ ธันวาคม 2550 รวมทั้งอาศัยความตามมาตรา 70 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550



- สิงหาคม**
- OR:** เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2561 PTTOR CHINA ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ OR ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จ เพื่อดำเนินธุรกิจหล่อลื่นในประเทศจีน มีทุนจดทะเบียนเทียบเท่าไม่เกิน 80 ล้านดอลลาร์ (หรือประมาณ 2.26 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ) ซึ่งบริษัท OR ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
- GC:** เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 GC ร่วมกับบริษัทในเครือได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อหุ้นในบริษัท Siam Mitsui PTA Company Limited (SMPC) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในกลุ่มผลิตภัณฑ์กรดบริสุทธิ์เทรพาธิค (PTA) ร้อยละ 74 และบริษัท Thai PET Resin Company Limited (TPRC) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในกลุ่มผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนเทเรทาเลต (PET) ร้อยละ 74 จากบริษัท SCG Chemical และบริษัท Mitsui Chemical, Inc มูลค่าเงินลงทุนประมาณ 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 4,148 ล้านบาท และได้ซื้อขายแล้วเสร็จเมื่อสิ้นปี 2561 เพื่อขยายการลงทุนต่อยอดและเพิ่มศักยภาพในการทำตลาดเม็ดพลาสติกของบริษัท
- GPSC:** เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท GPSC ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ทั้งทางตรงและทางอ้อม และอนุมัติการออกหุ้นกู้ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ในวงเงินรวมไม่เกิน 68,500 ล้านบาท หรือในสกุลเงินอื่นในอัตราเทียบเท่า
- กันยายน**
- PTT:** วันที่ 1 กันยายน 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2561 ปตท.สผ. ได้มีการจัดตั้งบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด เพื่อรองรับการลงทุนในอนาคต ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
- PTT:** เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งปีแรกของปี 2561 (1H/2561) ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินประมาณ 22,850 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 32.9 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมของ 1H/2561 ซึ่งกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 26 ตุลาคม 2561
- ตุลาคม**
- PTT:** เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยะเวลา 5) จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2561 ปตท. และ บริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (BIG) ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว(LNG) เพื่อจำหน่ายให้กับกลุ่มลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมนอกแนวท่อก๊าซฯ โดยจะเริ่มส่งก๊าซฯในไตรมาส 1/2562 เพื่อใช้ทดแทนเชื้อเพลิงก๊าซ LPG น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล
- IRPC:** เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2561 คณะกรรมการบริษัท IRPC อนุมัติให้ลงทุนในบริษัท Guangzhao Saiju Performance Polymer Ltd. (GZSJ) ที่ประเทศจีน ในสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด มีมูลค่าการลงทุนประมาณ 135 ล้านบาท หรือ ประมาณ 650 ล้านบาท ซึ่ง GZSJ ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการซื้อขายสินค้าประเภทผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมพลาสติกผ่านระบบ E-commerce ในประเทศจีน และอนุมัติให้ IRPC จัดตั้งบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทย มีทุนจดทะเบียน 120 ล้านบาท ซึ่ง IRPC ถือหุ้นร้อยละ 55 และ GZSJ ถือร้อยละ 45 เพื่อพัฒนาธุรกิจซื้อขายสินค้าประเภทผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมพลาสติกผ่านระบบ E-commerce ในประเทศไทย



- GC:** เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2561 GC ได้ลงนามสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อหุ้น Revole Group Limited (RGL) ในสัดส่วนร้อยละ 49 โดยเข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมและซื้อหุ้นเพิ่มทุนจาก RGL มูลค่ารวม 6.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 281 ล้านบาท โดย RGL เป็นผู้ผลิต **Rotomolding Compound** รายสำคัญในทวีปยุโรปและเขตโอเชียเนีย ซึ่งวัตถุดิบหลักที่ใช้คือเม็ดพลาสติกประเภท LLDPE
- พตท.:** วันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บริษัท กัลฟ์ บีพี ปริมาณก๊าซจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT:** ในช่วงเดือนกันยายน ถึง พฤศจิกายน PTTML ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTGM ได้ดำเนินการรับซื้อหุ้นของ **Sakari Resources (SAR) จากผู้ถือหุ้นรายย่อย** ตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท. หลังดำเนินการแล้วเสร็จสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 95.49 เป็นร้อยละ 95.82
- PTT:** เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2561 คณะกรรมการบริษัท ปตท. อนุมัติให้ ปตท. และบริษัทในเครือร่วมกันจัดตั้งบริษัทร่วมกับ บริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (Bangkok Industrial Gas Company Limited: “BIG”) ภายใต้ชื่อ “Map Ta Phut Air Products Company Limited (“MAP”) โดยการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อ 14 มกราคม 2562 ซึ่ง ปตท. และบริษัทในเครือถือหุ้นร่วมกันในสัดส่วนร้อยละ 51 และ BIG ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ MAP เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม (**Industrial Gas**) โดยโครงการมีกำลังการผลิต 450,000 ตัน/ปี คาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2564 ซึ่งมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 1,500 ล้านบาท
- ชันวคม GPSC:** เมื่อวันที่ 7 ธ.ค. 2561 GPSC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อเข้าถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยของ GPSC ในบริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด บริษัท เวิลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด และบริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด ซึ่งประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Producers) ในประเทศไทย กำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 39.5 เมกะวัตต์ และเข้าลงทุนในบริษัท เทอร์ราฟอรัม โกลบอล โอเปอเรตติ้ง จำกัด ที่เป็นกิจการให้บริการด้านการปฏิบัติการและดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีมูลค่าการลงทุนรวม 3,070 ล้านบาท เพื่อการประกอบกิจการการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2561 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด บริษัทย่อยของ PTTEP ได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและเป็นผู้ดำเนินการในแปลงสำรวจหมายเลข **G1/61 (แหล่งเอราวัณ) และ G2/61(แหล่งบงกช)** ทำให้มีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มเป็นร้อยละ 60 และร้อยละ 100 ตามลำดับ ทั้งนี้ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต เมื่อ 25 กุมภาพันธ์ 2562
- PTT:** เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2561 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติภูมิภาคบนบก นครราชสีมา ระยะที่ 2 ได้เริ่มจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- PTT:** เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับการรถไฟแห่งประเทศไทย (รฟท.) เพื่อมุ่งเน้นการพัฒนา **Smart City** และการพัฒนาระบบขนส่งทางราง ประกอบด้วยการศึกษาและจัดทำแผนการพัฒนาพื้นที่โดยรอบศูนย์การคมนาคมพลโยชินบริเวณสถานีกลางบางซื่อ ภายใต้การบริหารจัดการด้านพลังงานและค่านึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน



- PTT:** เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2561 โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ บนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ วังน้อย ได้รับ Performance Acceptance Certificate (PAC) สามารถเพิ่มขีดความสามารถในการจัดส่งก๊าซฯ ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และภาคการขนส่ง ตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- GPSC:** เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบในหลักการให้บริษัท GPSC รวมกิจการกับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์) โดยมีเงื่อนไขบังคับก่อนให้โกลว์ ต้องขายกิจการของบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ให้เสร็จก่อน เพื่อแก้ไขปัญหาผลการแข่งขันในพื้นที่บริเวณมาบตาพุด โดยโกลว์ได้บรรลุข้อตกลงในเรื่องที่เกี่ยวข้องและการขายกิจการของ SPP1 ได้แล้วเสร็จในเดือน มีนาคม 2562

ปี 2562

- มกราคม **PTTEP:** เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2562 บริษัท PTTEP MENA Co., Ltd บริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับบริษัท Eni Abu Dhabi B.V. บริษัทย่อยของ Eni ชนะการประมูลแปลงสำรวจนอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐบาลบาห์เรน สำหรับอเมริกาใต้ เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และได้ลงนามในสัญญาสัมปทานกับ The Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) ตามสัดส่วนการลงทุน (บริษัท PTTEP MENA Limited ร้อยละ 30.0 และบริษัท Eni Abu Dhabi B.V. (ผู้ดำเนินการ) ร้อยละ 70.0)
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2562 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย (แอชมอร์ คาร์เทียร์) พีทีวาย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และเป็นผู้ดำเนินการใน Permit AC/P54 ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลียได้พบชั้นหินกักเก็บก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทมีความหนา 34 เมตรจากการเจาะหลุมสำรวจ Orchid-1 ใน Permit AC/P54 โดย ปตท.สผ. จะวางแผนพัฒนาพร้อมกับแหล่ง Cash-Maple ที่มีปริมาณทรัพยากรประเภท Contingent resources 3.5 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต ต่อไป
- กุมภาพันธ์ **PTTEP:** เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562 PTTEP SP Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายเพื่อเข้าซื้อบริษัท APICO LLC ในโครงการสินกู้ออมในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.8 มูลค่าประมาณ 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ การซื้อขายดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อ 4 มิถุนายน 2562 ทำให้ PTTEP (ผู้ดำเนินการ) เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นจากร้อยละ 55.0 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 66.8 (ทางตรงและทางอ้อม) ในโครงการสินกู้ออม และเมื่อ 31 ก.ค. 2562 PTTEP HK Holding Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อบริษัท APICO LLC เพิ่มอกร้อยละ 39.0 มูลค่าประมาณ 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้ APICO LLC ถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 35.0 ในโครงการสินกู้ออมแปลง (EU1 และ E5N) และสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100.0 ในแปลง L15/43 และแปลง L27/43 ทำให้ภายหลังการเข้าซื้อครั้งนี้ PTTEP มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการสินกู้ออมทั้งหมดเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 80.0 (ทั้งทางตรงและทางอ้อม)
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) บริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับบริษัท เอ็มพีจี 2 (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ภูเขาลาดาปิโตรเลียม (ประเทศไทย) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตในแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) โดยมี



สัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60.0 และร้อยละ 40.0 ตามลำดับ สำหรับในแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) PTTEP ED ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100.0 และ PTTEP ED เป็นผู้ดำเนินการทั้งสองแปลง

มีนาคม

PTT: เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บจก.กัลป์ เอ็นพีเอ็ม ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต

GPSC: เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 GPSC ดำเนินการซื้อหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของ GLOW (กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 2,771 เมกะวัตต์) จากกลุ่ม Engie ร้อยละ 69.11 ที่ราคา 92 บาทต่อหุ้น ต่อมาในช่วง 25 มี.ค. - 17 พ.ค. 2562 ได้ทำข้อเสนอขอซื้อหุ้น GLOW (Tender Offer) โดยมีผู้แสดงเจตนาขายและบริษัทฯรับซื้อไว้ทั้งหมด ร้อยละ 26.14 และในช่วง 25 ก.ย. - 28 พ.ย. 2563 ได้ดำเนินการทำ Tender Offer ในส่วนที่เหลืออีก ร้อยละ 4.75 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายที่ราคา 91 บาทต่อหุ้น (ปรับลดลงด้วยเงินปันผลของ GLOW ที่ 1.177 บาทต่อหุ้น) เป็นเงิน 6,314 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน GLOW ทั้งสิ้น 99.83% ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้ รวมมูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น (รวม Tender Offer) จำนวน 133,806 ล้านบาท

PTTEP: เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2562 PTTEP (ผู้ดำเนินการ) และผู้ร่วมทุน ซึ่งประกอบด้วย SONATRACH (บริษัทน้ำมันแห่งชาติของประเทศแอลจีเรีย) และ CNOOC Limited ได้บรรลุข้อตกลงเพื่อพัฒนาโครงการ **แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราคซ ระยะที่ 1** ตามแผนการพัฒนาที่ได้รับอนุมัติจาก Agence Nationale pour la Valorisation des Ressources en Hydrocarbures (ALNAFT) หน่วยงานกำกับดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศแอลจีเรีย สามารถเริ่มดำเนินการพัฒนาโครงการเมื่อเดือนมีนาคม 2562 และคาดว่าจะเริ่มผลิตต้นปี 2564 กำลังการผลิตประมาณ 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน และมีแผนระยะที่ 2 เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตเป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2568

PTTEP: เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท **Murphy Oil Corporation (Murphy)** ประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัทย่อย Murphy Sabah Oil Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Ltd. (Murphy Sarawak) มูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น 2,127 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งสองบริษัทมีการลงทุนในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 5 โครงการ ประกอบด้วย โครงการที่อยู่ในระยะผลิต 2 โครงการ โครงการระยะพัฒนา 1 โครงการ และโครงการระยะสำรวจ 2 โครงการ มีปริมาณสำรองปิโตรเลียม (2P*) ตามสัดส่วนการลงทุนของ Murphy จำนวน 274 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และเมื่อ 10 ก.ค. 2562 PTTEP ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท Murphy เสร็จสิ้นสมบูรณ์ โดยในปี 2561 ปริมาณการขายปิโตรเลียมของ Murphy อยู่ที่ประมาณ 48,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน และจากการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว PTTEP คาดว่าจะมีปริมาณการขายปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นเป็น 60,000-70,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ในปี 2565) (2P* คือ Proved และ Probable Reserve ตามสัดส่วนการลงทุน)

PTTEP: เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP และบริษัท PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต กับ Petroliaam Nasional Berhad (**PETRONAS**) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ บริเวณ



นอกชายฝั่งเพนนิงซูการ์ ประเทศมาเลเซีย จำนวน 2 แปลง ประกอบด้วยแปลง PM407 และแปลง PM415

PTT: เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้ **PTTGM** จัดตั้งบริษัท โกลบอล แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด และ บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 36 ล้านบาท และ 18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบริษัท PTTGM ถือหุ้นในสัดส่วนทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 100.0 เพื่อรองรับการลงทุนต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งรวมถึงการลงทุนในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์ New S-Curve

เมษายน

GPSC & TOP: เมื่อวันที่ 1 และ 10 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของ GPSC และ TOP อนุมัติให้ GPSC และบริษัทย่อยของ TOP ทำสัญญาเพื่อโอนกรรมสิทธิ์ในหน่วยผลิตไฟฟ้า (**Energy Recovery Unit: ERU**) ซึ่งมีกำลังผลิตไฟฟ้า 250 เมกกะวัตต์และไอน้ำ 175 ตันต่อชั่วโมง สำหรับกระบวนการผลิตของโครงการ CFP โดยมีมูลค่าโครงการไม่เกิน 757 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 24,113 ล้านบาท) ซึ่งคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จในไตรมาส 3 ปี 2566

PTT: เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของ ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท หรือคิดเป็นร้อยละ 48.0 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมของปี 2561 (ปตท. ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท) คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.12 บาท จ่ายวันที่ 30 เม.ย. 2562

PTT: เมื่อวันที่ 16 เมษายน 2562 PTTER ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ได้มีดำเนินการทางกฎหมาย สำหรับการลงทุนในโครงการท่อส่งก๊าซฯ East Mediterranean Gas S.A.E. (**EMG**) โดยดำเนินการฟ้องร้องรัฐบาลอียิปต์เพื่อเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากการลงทุนใน โครงการ EMG ผ่านศาลอียิปต์ตามสนธิสัญญาคุ้มครองการลงทุนระหว่างประเทศไทยและประเทศอียิปต์ (Thailand-Egypt BIT)

PTT: เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2562 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติให้ทยอยปรับขึ้นราคา **ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV)** ที่จำหน่ายให้กลุ่มรถบริการสาธารณะ 1 บาทต่อกก. ทุกๆ 4 เดือน โดยปรับขึ้นครั้งแรกตั้งแต่ 16 พ.ค. 2562 ครั้งที่ 2 ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2562 และครั้งที่ 3 ตั้งแต่ 16 ม.ค. 2563 จนครบ 3 บาทต่อกิโลกรัม

PTT: เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2562 บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE SG) (บริษัทย่อยของ ปตท. ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งปตท. ถือหุ้นใน PTTGE SG ทั้งหมด) จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท Chancellor Oil Pte. Ltd. (CO) ที่ถืออยู่จำนวนร้อยละ 77.56 (บริษัทซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์เพื่อดำเนิน **ธุรกิจปลูกปาล์มน้ำมันและผลิตน้ำมันปาล์ม** ผ่านบริษัท PT First Borneo Plantations (PTFBP)) รวมถึงโอนหนี้เงินกู้ที่ PTTGE SG ให้แก่บริษัท Premier Palmoil Energy Pte. Ltd. (Premier) ในฐานะผู้ซื้อ โดยการจำหน่ายเงินลงทุนครั้งนี้สอดคล้องกับนโยบายการปรับโครงสร้างของกลุ่ม ปตท. และส่งผลให้ปัจจุบัน ปตท. ไม่มีการลงทุนธุรกิจปลูกปาล์มน้ำมันและผลิตน้ำมันปาล์ม และเมื่อ 14 พ.ย. 2562 ปตท. ปิดบริษัท Sabran Brothers Pte. Ltd. แล้วเสร็จ (บริษัทซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ถือหุ้นโดย PTTGE SG ทั้งหมด) ทั้งนี้การปิดบริษัทดังกล่าวเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการปรับโครงสร้างของกลุ่ม และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.



- PTT:** เมื่อ 30 เมษายน 2562 คณะรัฐมนตรีเห็นชอบแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 (**PDP 2018**) โดยมีแผนกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเพิ่มในระหว่างปี 2561 - 2580 รวมทั้งสิ้น 56,431 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าจะมีสัดส่วนเชื้อเพลิงฟอสซิลคิดเป็นร้อยละ 65.0 ประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 53.0 และ ถ่านหินลิกไนต์ ร้อยละ 12.0 ที่เหลือเป็นสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิล ร้อยละ 35.0 ประกอบด้วย พลังน้ำต่างประเทศ ร้อยละ 9.0 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 20.0 และการอนุรักษ์พลังงาน ร้อยละ 6.0
- พฤษภาคม** **PTT:** เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บจก.กัลที่ เอ็นอาร์ วิ1 ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 15 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTT Group:** เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2562 **พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่**มีผลบังคับ โดยกำหนดให้นายจ้างจ่ายชดเชยลูกจ้างที่ทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้มีสิทธิได้รับชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วันจากเดิม 300 วัน บริษัทในกลุ่ม ปตท. (ยกเว้น ปตท.) จึงตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้นใน ไตรมาส 2 ปี 2562 ประมาณ 3,150 ล้านบาท ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบการเงินเฉพาะกิจการของ ปตท. เนื่องจาก ปตท. เป็นรัฐวิสาหกิจ ภายใต้ พ.ร.บ. แรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543
- PTT:** เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2562 ปตท. ลงนามสัญญาขายพลังงานกับบริษัท ศรีฟ้า โพรเซนฟูด จำกัด เพื่อพัฒนาและติดตั้งระบบผลิตพลังงานที่สามารถผลิตได้ทั้งพลังงานไฟฟ้า ความร้อนและความเย็นในระบบเดียวกัน (Modular Tri-Energy Plant)
- GC:** เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2562 คณะกรรมการของ GC มีมติอนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อการบริหารทางการเงิน ภายในวงเงินสูงสุดไม่เกิน 3,000 ล้านบาท จำนวนหุ้นซื้อคืนคิดเป็นร้อยละ 1.1 ของหุ้นที่จดทะเบียนและชำระแล้วทั้งหมด ระยะเวลาโครงการ 6 เดือน นับตั้งแต่ 11 มิถุนายน ถึง 9 ธันวาคม 2562
- TOP:** เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562 คณะกรรมการบริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด (TS) บริษัทย่อยของ TOP มีมติอนุมัติให้ TS ซื้อหุ้นเพื่อร่วมลงทุนในบริษัท PT. Tirta Surya Raya (TSR) ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายเคมีภัณฑ์และสารทำลายในประเทศอินโดนีเซีย เงินลงทุนไม่เกิน 1.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 47.7 ล้านบาท โดยซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นปัจจุบันของ TSR คิดเป็นสัดส่วนการเข้าถือหุ้นที่ร้อยละ 67.0 (สัญญาซื้อขายหุ้นลงนามในเดือนมิถุนายน 2562)
- มิถุนายน** **PTT:** เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ **ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP** บจก.เบ็กไพรโคเจน เนอเรชั่น ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 14 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 บริษัท PTTEP HK Holding Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท **Partex** มูลค่ารวมประมาณ 622 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 การดำเนินการตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาฯ ดังกล่าวเสร็จสมบูรณ์ ทั้งนี้ Partex ดำเนินธุรกิจปิโตรเลียมในภูมิภาคตะวันออกกลางโดยเฉพาะในประเทศโอมาน และสหรัฐอเมริกาเป็นเลิศเป็นหลัก Partex โดย ณ สิ้นปี 2561 มีปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามสัดส่วนการลงทุน ประมาณ 65 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และมีปริมาณการขายสุทธิ ปี 2561 ประมาณ 16,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



- PTTEP:** เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2562 บริษัท พีทีทีอีพี โมซัมบิก แอเรีย 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 8.5 ในโครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน (โครงการฯ) ได้ร่วมกับกลุ่มผู้ร่วมทุน ประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้ายในการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบกสำหรับ 2 สายการผลิตแรก ในแหล่งก๊าซธรรมชาติ Golfinho-Atum ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่ง Area 1 สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) โครงการ โมซัมบิก แอเรีย วัน นับเป็นโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบกแห่งแรกของโมซัมบิก โดยจะเริ่มผลิตจาก 2 สายการผลิตแรกด้วยกำลังการผลิตรวม 12.88 ล้านตันต่อปี โดยคาดว่าโครงการนี้จะสามารถเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ให้กับ ปตท.สผ. ตามสัดส่วนการลงทุน ประมาณ 140 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และจะสามารถเริ่มการผลิตได้ในปี 2567
- PTT:** เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2562 ปตท. ได้แจ้งทบทุนแผนการลงทุน ปี 2562 ของ ปตท. และบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 จาก จำนวน 70,501 ล้านบาทเป็น 103,697 ล้านบาท โดยแผนการลงทุนส่วนเพิ่มส่วนใหญ่เป็น การลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานทดแทนกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม
- TOP:** เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2562 คณะกรรมการบริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC) บริษัทย่อยของ TOP มีมติอนุมัติจัดตั้งบริษัท ทีโอป เวนเจอร์ส จำกัด และ บริษัท TOP Ventures Hong Kong Limited เพื่อดำเนินการธุรกรรมด้าน Corporate Venture Capital (CVC) โดยการลงทุนในกองทุน Venture Capital (VC) และ/หรือ ธุรกิจสตาร์ทอัพ
- PTTEP:** เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited (Malaysian Branch) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ใน Lang Lebah-1RDR2 ซึ่งเป็นหลุมสำรวจแรกของโครงการซาราวักเอสเค 410 ปี ที่ตั้งอยู่บริเวณนอกชายฝั่งรัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย โดยผลการเจาะสำรวจหลุม Lang Lebah-1RDR2 ในครั้งนี้ นับเป็นการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติครั้งใหญ่ที่สุดครั้งหนึ่งของ ปตท.สผ. และโครงการมีแผนการเจาะหลุมเพิ่มเติม เพื่อยืนยันศักยภาพทางปิโตรเลียมต่อไป
- กรกฎาคม **PTT:** เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2562 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บจก.กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 16 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- OR:** เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2562 บริษัท พีทีทีโออาร์ จำกัด (มหาชน) (OR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. จัดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ จำกัด (OR Holdco) และ OR ถือหุ้นทั้งหมด และเมื่อ 24 ก.ค. 2562 ได้มีการจัดตั้ง บริษัท พีทีที โออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (SG Holdco) โดย OR Holdco ถือหุ้นทั้งหมด ซึ่งการจัดตั้งทั้ง 2 บริษัทนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับการลงทุนในต่างประเทศของ OR
- PTT:** เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2562 ปตท. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ หรือ GSA กับโครงการโรงไฟฟ้า IPP IP2 ขนาด 540 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) (NPS) ซึ่งมีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ใน พ.ศ. 2570
- GPSC & PTT & TOP & GC:** เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2562 คณะกรรมการ GPSC มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 14,983 ล้านบาท เป็น 28,197 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 1,321 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อรองรับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตาม



สัดส่วน (Rights Offering) ซึ่งราคาเสนอขายหุ้นละ 56 บาทต่อหุ้น โดยราคาเสนอขายดังกล่าวพิจารณา กำหนดราคาตามราคาตลาดของหุ้น โดยกำหนดส่วนลดประมาณร้อยละ 20.0 ของราคาตัวเฉลี่ยถ่วง น้ำหนักย้อนหลัง 30 วันทำการติดต่อกันก่อนวันที่คณะกรรมการ GPSC มีมติให้เสนออวาระเรื่องการเพิ่ม ทุนจดทะเบียนต่อที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณา ซึ่งเท่ากับ 70 บาทต่อหุ้น และผู้ถือหุ้น สามารถจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิได้ (Oversubscription) ทั้งนี้กลุ่ม ปตท. ซึ่งผู้ถือหุ้น ได้แก่ PTT, TOP และ GC ได้มีมติสนับสนุนแผนการเพิ่มทุนดังกล่าว โดยจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตาม สัดส่วนการถือหุ้น รวมทั้งคณะกรรมการ PTT ได้อนุมัติให้จองซื้อหุ้น GPSC หากมีหุ้นเพิ่มทุนที่เหลือ จากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ GPSC ภายหลังจากการเพิ่มทุนของ GPSC ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 22.81 (เดิมถือหุ้นร้อยละ 22.58)

นอกจากนี้ คณะกรรมการ PTT มีมติให้เงินกู้แก่บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) ตามสัดส่วนการ ถือหุ้น(ปตท. ถือหุ้นใน TP ร้อยละ 26.0) เพื่อใช้สำหรับการเพิ่มทุนของ GPSC (TP ถือหุ้น GPSC ใน สัดส่วนร้อยละ 20.8) ในวงเงินไม่เกิน 4,000 ล้านบาท ส่วนของ TOP ซึ่งถือหุ้นใน TP ร้อยละ 74.0 ได้มี มติให้เงินกู้ยืมผ่านบริษัท TTC วงเงินกู้ยืมไม่เกิน 11,385 ล้านบาท

- สิงหาคม **PTT:** เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2562 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการสนับสนุน โครงการส่งเสริมและพัฒนา นวัตกรรม ผู้ประกอบการ และวิสาหกิจเริ่มต้น โดยลงทุนใน บริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด ในวงเงิน ไม่เกิน 100 ล้านบาท เพื่อการพัฒนาไปสู่เศรษฐกิจฐานนวัตกรรมตามนโยบายรัฐ รวมทั้งเป็น การสร้างศักยภาพการแข่งขันให้กับประเทศไทยในระยะยาว
- OR:** สิงหาคม 2562 และ เดือน พฤศจิกายน 2562 **OR จัดตั้งบริษัท JV Retail และ JV Terminal** เพื่อขยาย การดำเนินธุรกิจในประเทศเมียนมา ตามลำดับ
- PTT:** เมื่อ 19 สิงหาคม 2562 บริษัท Sakari Resources Limited (SAR) ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท PTTGM (บริษัท ย่อยซึ่ง PTT ถือหุ้นทั้งหมด) ร้อยละ 95.8 เข้าลงทุนผ่านบริษัทย่อยของ SAR โดยการซื้อหุ้นสามัญ ทั้งหมด ใน PT Sentika Mitra Persada (SMP) ทุนจดทะเบียน 57,804 ล้านรูเปียห์อินโดนีเซีย และ PT Multiara Kapuas (MK) ทุนจดทะเบียน 21,883 ล้านรูเปียห์อินโดนีเซีย ซึ่งทั้ง 2 บริษัทเป็นผู้ถือ โบนัสอนุญาตประกอบธุรกิจถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย มูลค่าการลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 11.7 ล้าน เหรียญสหรัฐฯ การลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อรักษาปริมาณสำรอง (Reserves) ถ่านหินให้กับกลุ่ม SAR เนื่องจากปริมาณสำรองถ่านหินในแหล่งที่มีในปัจจุบันมีปริมาณลดลง รวมถึงสามารถเพิ่มศักยภาพใน การปรับปรุงคุณภาพของถ่านหินจากเหมืองที่ผลิตในปัจจุบันเพื่อให้ตอบสนองและตรงตามความต้องการ ของลูกค้าของกลุ่ม SAR
- กันยายน **PTT:** เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 ปตท. รับรู้ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน 1,069 ล้านบาท ตามประกาศ คณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์
- PTT:** เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2562 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผล ประกอบการครั้งแรกของปี 2562 (1H2562) ในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น คิดเป็นร้อยละ 47.0 ของกำไร สุทธิของงบการเงินรวมของ 1H2562 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล 25 ตุลาคม 2562
- ตุลาคม **PTT:** เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) ซึ่งถือหุ้นโดย PTT ทั้งหมดจด ทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมกับ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (GULF) ภายใต



ชื่อ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 3,500 ล้านบาท โดย PTT Tank ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.0 และ GULF ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.0 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด การจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท. เมื่อ 20 มิ.ย. 2562 โดยบริษัทที่จัดตั้งใหม่มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจทั้งด้าน LNG Value Chain และด้าน โลจิสติกส์ สนับสนุนการลงทุนอื่นๆ ในอนาคตตามแผน กลยุทธ์ของปตท. ทั้งยังเป็นการสร้างพันธมิตรเพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ และเมื่อ 1 ต.ค. 2562 บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ได้เข้าทำสัญญา ร่วมลงทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ในโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ที่มีมูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของท่าเรือประมาณ 12,900 ล้านบาท และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท รวมการลงทุนทั้งหมดประมาณ 40,900 ล้านบาท

PTT: เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2562 ปตท. ได้ทำข้อเสนอซื้อหุ้นกู้ชุดเดิม ในชื่อ US\$ 350,000,000 5.875% Senior Notes due 2035 (หุ้นกู้ชุดปี 2035) และ US\$ 600,000,000 4.500% Senior Notes due 2042 (หุ้นกู้ชุดปี 2042) และให้ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ออกหุ้นกู้ใหม่ทดแทน โดย ปตท. ถ้าประกันการชำระหนี้หุ้นกู้ทั้ง 2 ชุดที่ออกใหม่ โดยหุ้นกู้มีเงินต้นจำนวนประมาณ 245 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 330 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ

พฤศจิกายน **PTT:** เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2562 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ Mitsui โดยมีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 200 ล้านบาท ในสัดส่วนของ ปตท. ไม่เกินร้อยละ 50 เพื่อดำเนินธุรกิจ **Robotics & AI Service Enabler**

PTT: เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2562 ปตท. ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซฯ กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า IPP บจก.บูรพาพาวเวอร์ ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 90 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต

ธันวาคม **PTT:** เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกามีคำพิพากษาไม่รับวินิจฉัยอุทธรณ์ของ ปตท. (ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งที่มีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ให้ ปตท. จ่ายเงินแก่บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ในข้อพิพาทตามสัญญาโครงการท่อส่งก๊าซ **ธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้**) เป็นผลให้ ปตท. ต้องจ่ายเงินตามคำพิพากษาของศาลแพ่ง และเมื่อ 8 ม.ค. 2563 ปตท. ได้วางเงินชำระหนี้ตามคำพิพากษาจำนวนประมาณ 4,543 ล้านบาท ต่อศาลแพ่งแล้ว

PTT: เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2562 ปตท. ได้ลงนามต่อสัญญา **GSA ฉบับใหม่** ขยายอายุสัญญา GSA 3 ปี กับ บจก.บางกอก โกลเดนเนอเธชั่น ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต และ เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2562 บจก. อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 ปริมาณก๊าซฯ จัดส่งตามสัญญาประมาณ 21 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต

PTT: เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2562 กลุ่ม OR ลงนามในสัญญาร่วมทุนกับบริษัท **เซ็นทรัล เรสตอรองส์ กรุ๊ป จำกัด (CRG)** เพื่อดำเนินธุรกิจกาแฟ Café Amazon ในประเทศเวียดนาม โดยกลุ่ม OR ลงทุนผ่าน บริษัท ฟิทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (บริษัทย่อยของ OR) ในสัดส่วนร้อยละ 60.0



และกลุ่ม CRG ลงทุนร้อยละ 40.0 ซึ่งเงินลงทุนในส่วนของกลุ่ม OR เป็นจำนวนไม่เกิน 2.1 ล้านเหรียญ
สหรัฐฯ

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

ปตท. เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร โดยมีพันธกิจในการสร้างความ
มั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ สร้างความมั่งคั่งทางเศรษฐกิจ และการสร้างความยั่งยืนขององค์กร ควบคู่ไปกับการดูแล
สิ่งแวดล้อมและส่งเสริมสังคมไทยให้เข้มแข็ง

การประกอบธุรกิจของ ปตท. เป็นการลงทุนตลอดห่วงโซ่ธุรกิจตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำโดย มุ่งเน้นการสร้าง
มูลค่าเพิ่มต่ออุตสาหกรรมควบคู่ไปกับการสร้างนวัตกรรมด้านพลังงาน ซึ่งการประกอบธุรกิจของ ปตท. จะประกอบด้วยธุรกิจที่
ดำเนินงานเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งมีโครงสร้างการดำเนินธุรกิจและความเชื่อมโยงทางธุรกิจดังนี้



โครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม

บมจ. ปตท.

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม	ธุรกิจอื่น ๆ
หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ <ul style="list-style-type: none"> ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ หน่วยธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ <ul style="list-style-type: none"> การค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท การค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป การค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย การค้าผลิตภัณฑ์อื่น ๆ การถือหุ้นอื่น ๆ จัดหาการขนส่งต่างประเทศ 	<ul style="list-style-type: none"> นวัตกรรมและดิจิทัล วิศวกรรมและบริหารโครงการ 	PTT Regional Treasury Center (PTRTC) 100.00% PTT Treasury Center Co., Ltd. (PTT-TCC) 100.00% บจ. บิซิเนส เซอร์วิส เซส อีดีไอเอมส์ (BSA) ³ 25.00% บจ. สานพลัง วิทยาลัยเพื่อสังคม (SPSE) 20.00% บมจ. กิ๊พประกันภัย (TIP) ¹ 13.33%
บจ. พีทีที แอลเอ็นจี (PTTLNG) 100.00% บมจ. ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP) ¹ 65.29% บจ. ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD) 58.00% บจ. ทราเนส ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) (TTM (TH)) 50.00% บจ. ทราเนส ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) (TTM (M)) 50.00% บจ. พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี (PTTGL) 50.00% บจ. มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP) 49.00%	ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล (GC) ¹ 47.92% บมจ. ไทยออยล์ (TOP) ¹ 47.53% บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC) ¹ 47.55% บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล (PTT TANK) 100.00%	บจ. เอนเนอร์ยี คอสมเพล็กซ์ (EnCo) 50.00% บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ (PTTES) 40.00% บจ. โกลบอล เทาเวอร์ อินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ¹ 22.81% บจ. คลิตไฟฟ์และน้ำเย็น (DCAP) 35.00% บจ. ไทยออยล์เทคเจอร์ (TTP) 26.00% บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน (PTT DIGITAL) 20.00% บจ. อินโนสเปซ (ประเทศไทย) (InnoSpace) 19.42% บจ. เอชซี โรโบติกส์ (HG Robotics) 9.49% บจ. นาเม็ช (ประเทศไทย) 2.89%	
หน่วยธุรกิจพลังงาน บจ. พีทีที เอ็นเนอร์ยี ริเซอร์ชเชส จำกัด (PTTER) 100.00% บจ. ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี (PTTGE) 100.00% บจ. พีทีที โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) 100.00%	หน่วยธุรกิจน้ำมัน บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR) ² 100.00% PetroAsia (Samsui) Co., Ltd. (PA (Samsui)) 25.00% PetroAsia (Maoming) Co., Ltd. (PA (Maoming)) 20.00%		

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

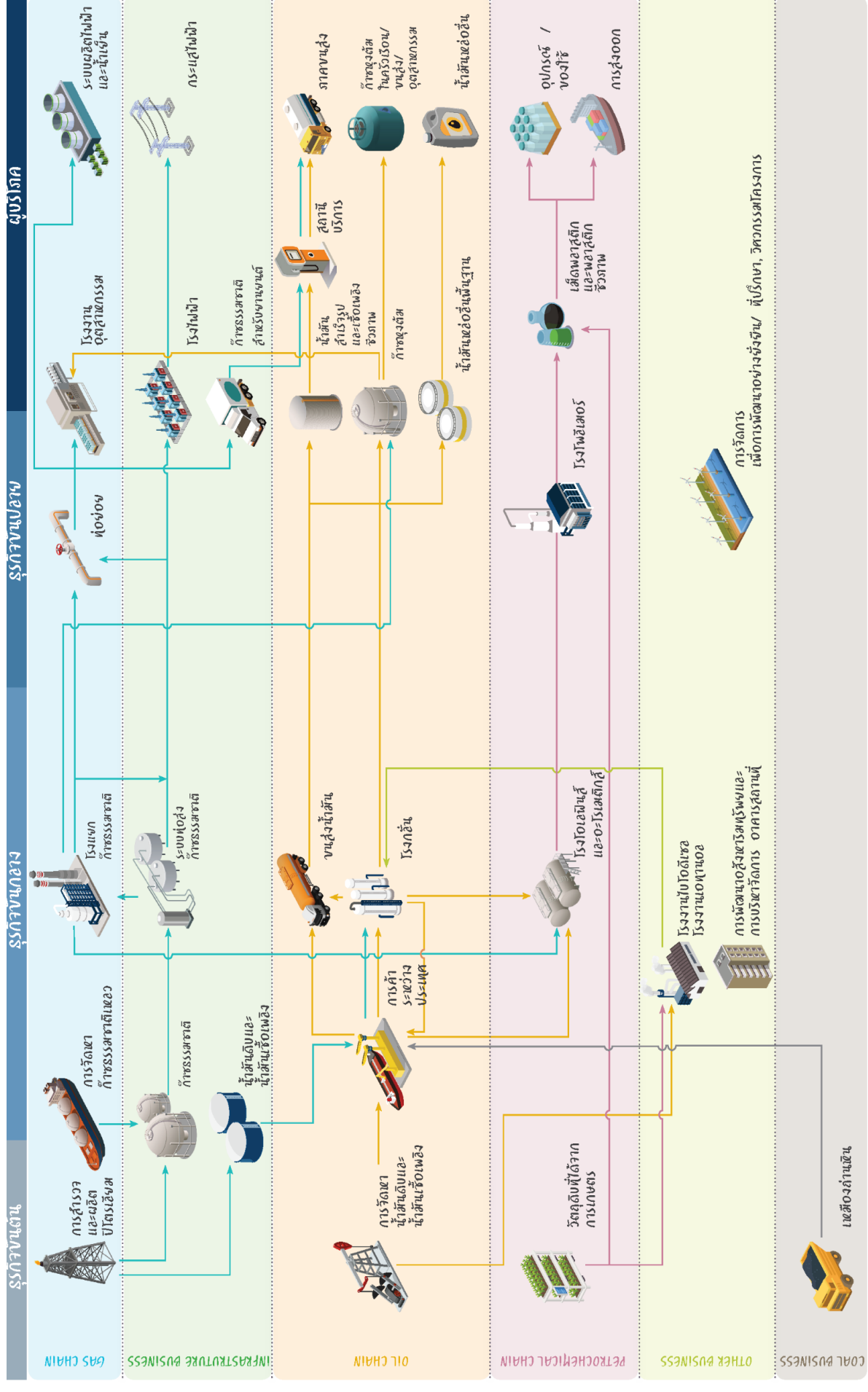
¹ เป็นบริษัทย่อยที่อยู่ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยรวม 7 บริษัท

² ปตท. ได้ส่งหน่วยงานเพื่อดูแลธุรกิจและเงินทรัพย์สินที่รับโอนจากธุรกิจน้ำมันเดิมซึ่งยังคงเหลือเพียงเล็กน้อย

³ ปตท. ถือหุ้นสามัญของ BSA ทั้งหมด จึงมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 100



PTT Group Value Chain





1.4 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีรัฐบาลโดยกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน รวมทั้งการทำธุรกิจพลังงานอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ภายใต้พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 โดยภาครัฐสามารถกำกับดูแลการดำเนินการใด ๆ ของ ปตท. เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายพลังงาน เศรษฐกิจและสังคมของประเทศ

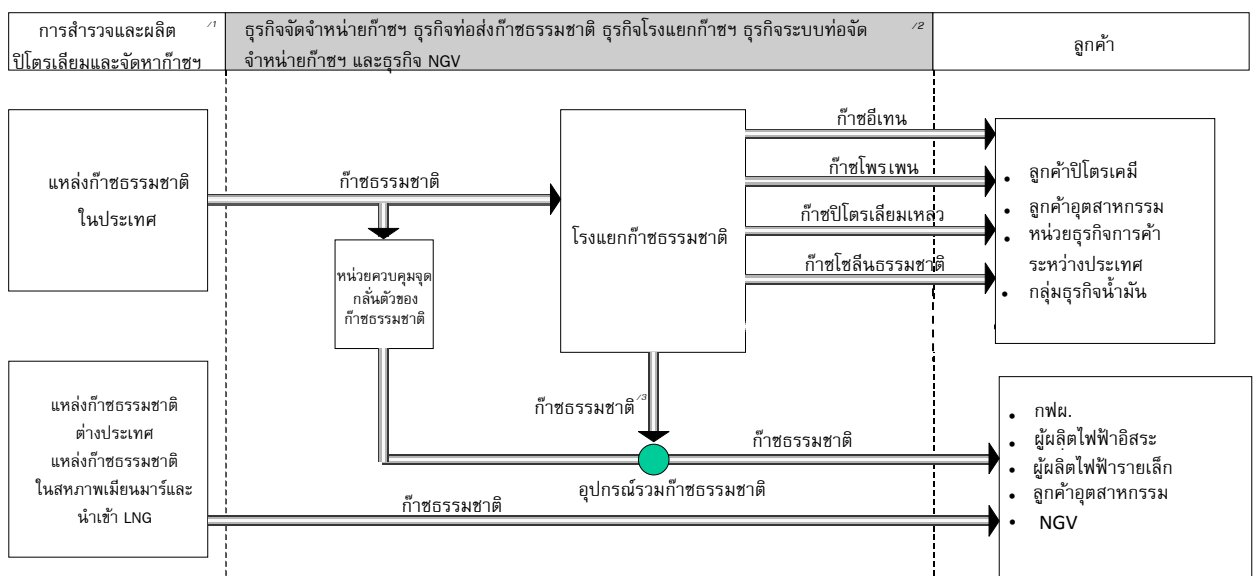


2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ณ ปัจจุบัน ปตท. และบริษัทในกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ เป็นผู้ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจรเพียงรายเดียวในประเทศ โดยครอบคลุมตั้งแต่การสำรวจและผลิต การจัดหาก๊าซธรรมชาติ การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ การแยกก๊าซธรรมชาติ การจัดจำหน่าย รวมถึงการขยายการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติทั้งในและต่างประเทศ และการพัฒนาธุรกิจใหม่ ทั้งยังเป็นผู้ดำเนินการจัดหา ขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจแยกก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย

แผนภาพแสดงการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติของกลุ่ม ปตท.



^{1/} บมจ. ปตท. ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่าน ปตท.สผ., ปตท. ดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติทั้งในและต่างประเทศและนำเข้า LNG

^{2/} ปตท. ดำเนินการเอง

^{3/} หมายถึงก๊าซธรรมชาติส่วนที่เหลือจากการแยกเอาผลิตภัณฑ์ต่างๆออกไปแล้ว ซึ่งมีก๊าซมีเทนเป็นองค์ประกอบหลัก

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ประกอบด้วย

2.1.1 ธุรกิจต้นน้ำที่ ปตท. ดำเนินการเอง

2.1.1.1 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจการจัดการค้าส่งและค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการลงทุนในธุรกิจที่ใช้ประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติครอบคลุมการจัดการจากแหล่งในประเทศ และการนำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน รวมถึงการนำเข้าก๊าซธรรมชาติในรูปแบบก๊าซธรรมชาติเหลวหรือ Liquefied Natural Gas (LNG) เพื่อให้การจัดการก๊าซธรรมชาติเพียงพอรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง สำหรับการจำหน่ายครอบคลุมการจัดการจำหน่ายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าซึ่งประกอบไปด้วย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) การจัดจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ผ่านการลงทุนระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และการจัดจำหน่ายให้กับภาคขนส่ง เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกทดแทน



น้ำมันเบนซินและดีเซล ผ่านการลงทุนในสถานีบริการ NGV ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ลงทุนในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยโดยการแยกผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่มีมูลค่าจากก๊าซธรรมชาติ เพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ในการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทยเพื่อสนับสนุนภาคเศรษฐกิจอื่นๆ ที่จะช่วยเสริมสร้างเศรษฐกิจของไทยให้เติบโต รวมทั้งการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือ LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน อุตสาหกรรมและขนส่ง

นอกจากนี้ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติยังมีธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ได้แก่ ธุรกิจบริหารสินทรัพย์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล ที่เชื่อมต่อกับแหล่งก๊าซธรรมชาติต่างๆ ในอ่าวไทย และระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันออก ที่รับก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในอ่าวไทย และสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันตกที่รับก๊าซจากแหล่งยาดานา เขตากูน และ ซอติกา ในสหภาพเมียนมาที่ชายแดนไทย-สหภาพเมียนมา เพื่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ผลิตไฟฟ้า โรงแยกก๊าซธรรมชาติ NGV และอุตสาหกรรม และ ปตท. ยังได้มีการลงทุนสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) ผ่านบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อให้บริการในการรับเรือนำเข้า LNG กักเก็บ LNG และแปลงสภาพ LNG เป็นก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการนำเข้า LNG ของ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ปตท. โดย PTT LNG ได้เปิดให้บุคคลที่สามสามารถแจ้งความประสงค์เพื่อเข้ามาใช้หรือเชื่อมต่อสถานี LNG ตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2558

การกำหนดโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ของธุรกิจก๊าซธรรมชาติทั้งในส่วนค้าส่ง และค้าปลีก จะอยู่ภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดย ปตท. แบ่งกิจการเกี่ยวกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติเป็น 4 ธุรกิจย่อย ได้แก่

- (1) ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ รับผิดชอบจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซธรรมชาติทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และแปรสภาพเป็นก๊าซธรรมชาติ เพื่อจำหน่ายให้กับลูกค้า โดยมีผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้า
- (2) ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งในปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 6 โรง
- (3) ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นท่อจัดจำหน่ายที่ต่อเชื่อมจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมต่างๆ
- (4) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles : NGV) รับผิดชอบการขยายสถานีบริการ NGV และการส่งเสริมการขายการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการขนส่ง เพื่อให้ก๊าซธรรมชาติเป็นทางเลือกเชื้อเพลิงในด้านขนส่งที่มีราคาถูกกว่าน้ำมัน และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อช่วยลดภาระค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงให้กับผู้บริโภคและลดปัญหามลภาวะทางอากาศที่ทวีความรุนแรงขึ้น

สำหรับปี 2562 ปตท. มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 406,177 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 533 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 จากปี 2561 ที่มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 405,644 ล้านบาท (รายละเอียดตามโครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อยแบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ในหัวข้อที่ 2.5)



2.1.1.1.1 ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

การจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อยู่ในความรับผิดชอบของธุรกิจจัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ ร้อยละ 70 มาจากการจัดหาจากแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ ส่วนที่เหลือมาจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหภาพเมียนมา และการนำเข้า LNG

ปัจจุบันปตท. เป็นผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ ที่มีอยู่ทั้งสิ้น 15 ฉบับ แบ่งเป็นสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติในประเทศจำนวน 11 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งไพลิน, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกชเหนือ, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกชใต้¹, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยูโนแคล 123², สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแปลง B8/32³, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง A-18, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง B-17, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งน้ำพอง, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งสินธุ์ฮ่อม⁴, สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งสิริกิติ์ (พื้นที่ลานกระบือ), และสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างประเทศอีกจำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานา, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเขตากุน, และสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งซอดิก้า⁵จากสหภาพเมียนมา

หมายเหตุ:

- /1 มีการลงนามสัญญา เมื่อวันที่ 30 ก.ค. 2552 มีปริมาณซื้อขายก๊าซวันละ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เริ่มส่งก๊าซได้ตามสัญญา เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2555
- /2 เริ่มซื้อขายก๊าซวันที่ 5 พ.ค. 2553 ในปริมาณเริ่มต้นที่ 680 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และทยอยเพิ่มขึ้นเป็น 1,010 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเมื่อวันที่ 17 พ.ย. 2554 และเพิ่มขึ้นเป็น 1,240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในวันที่ 24 เม.ย. 2555 แต่เริ่มลดปริมาณซื้อขายเหลือเพียง 1,215 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตั้งแต่วันที่ 1 ต.ค. 2560 เป็นต้นไป และหมดอายุสัญญา / หมดอายุสัมปทานวันที่ 23 เม.ย. 2565
- /3 ประกอบด้วยแหล่งเบญจมาศ เบญจมาศนอร์ธ มะลิวันซ์ จามจรี นอร์ธจามจรี ชบา ลันดา ตั้งแต่วันที่ 1 ต.ค. 2562 มีปริมาณซื้อขายก๊าซฯ วันละ 45 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
- /4 หมดอายุสัญญา 28 พ.ย. 2564
- /5 มีการลงนามสัญญา เมื่อวันที่ 30 ก.ค. 2553 มีปริมาณซื้อขายก๊าซวันละ 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เริ่มส่งก๊าซฯ เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2557

นอกจากนี้ ปตท. ได้มีการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวเข้ามาเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านการจัดหาก๊าซฯ และสนองความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยปัจจุบัน ปตท. มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวรวมทั้งสิ้น 4 ฉบับ รวม 5.2 ล้านตัน ได้แก่สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับบริษัท Qatar Liquefied Gas Company Limited สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับบริษัท SHELL EASTERN TRADING (PTE) LTD สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับบริษัท BP SINGAPORE PTE.LIMITED และ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวกับบริษัท PETRONAS LNG LTD.

ทั้งนี้ การจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ส่วนใหญ่จะมาจากแหล่ง/แปลงสัมปทานก๊าซธรรมชาติในประเทศ โดยมีปริมาณและสัดส่วนการจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้



แหล่ง/แปลงสัมปทาน	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ
ในประเทศ						
- โพลิน	353	7.5	405	8.6	408	8.5
- บงกช (เหนือ / ใต้)	835	17.7	735	15.6	787	16.4
- ยูโนแคล 1,2,3	1,305	27.6	1,287	27.3	1,286	26.8
- B 8/32	103	2.2	79	1.7	76	1.6
- อาทิตย์	212	4.5	209	4.4	220	4.6
- MTJDA	436	9.2	464	9.9	462	9.7
- น้ำพอง/สินธุ์อม	86	1.8	86	1.9	91	1.9
- สิริกิติ์	12	0.3	11	0.2	10	0.2
รวมการจัดหาในประเทศ	3,342	70.8	3,276	69.6	3,340	69.7
ต่างประเทศ						
- ยาดานา	420	8.9	440	9.3	419	8.7
- เขตากูน	204	4.3	141	3.0	99	2.1
- ซอดีก้า	224	4.7	224	4.8	218	4.6
- LNG	530	11.2	627	13.3	716	14.9
รวมการจัดหาจากต่างประเทศ	1,378	29.2	1,432	30.4	1,452	30.3
รวมการจัดหาทั้งหมด	4,720	100	4,708	100	4,792	100
ราคาซื้อก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท/ล้านบีทียู)	195.0		214.6		228.7	

หมายเหตุ : ปริมาณก๊าซธรรมชาติคำนวณ ณ ค่าความร้อน 1,000 บีทียู ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต

เงื่อนไขหลักของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง ปตท. และผู้ขายก๊าซธรรมชาติ มีอายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี โดยคู่สัญญาตกลงที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติกัน ณ จุดส่งมอบตามสัญญา เช่น ปากหลุม หรือจุดส่งมอบอื่นๆ แล้วแต่สัญญากำหนดในปริมาณคุณภาพและความดัน ตามที่ได้ตกลงกันไว้

ผู้ขายก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดเตรียมความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด (Contractual Delivery Capacity หรือ CDC) เพื่อให้ ปตท. สามารถเรียกเก็บก๊าซธรรมชาติสูงสุดได้ถึงร้อยละ 105 - 125 ของปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติรายวัน (Daily Contract Quantity หรือ DCQ) แล้วแต่สัญญา ในขณะที่ ปตท. จะต้องรับก๊าซธรรมชาติให้ได้ตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายวัน อีกทั้ง ปตท. ยังมีสิทธิซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เกินกว่า CDC ที่กำหนดไว้ในสัญญาได้ หากผู้ขายก๊าซธรรมชาติสามารถผลิตและส่งมอบได้

อย่างไรก็ตาม หากในปีสัญญาใด ปตท. ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ครบตามที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น (Annual Contracted Quantity หรือ ACQ) ปตท. จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระไปแล้วในปีต่อไป โดยไม่มีกำหนดเวลา และไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในส่วนนั้นอีก (Make-Up) ทั้งนี้ ในปีที่ ปตท. จะใช้สิทธิในการรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระไปแล้วดังกล่าว ปตท. จะต้องรับซื้อก๊าซธรรมชาติให้ได้ครบตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำตามสัญญาสำหรับปีนั้นๆ ก่อน ในทางกลับกัน กรณีที่ ปตท. ซื้อก๊าซธรรมชาติเกินกว่าปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำของปีสัญญาใดๆ ปตท. จะสามารถนำปริมาณก๊าซธรรมชาติ



ส่วนเกินนั้นแต่ไม่รวมส่วนที่เกินกว่า CDC ตามสัญญา (Carry-Forward) ไปหักลดปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำในปีสัญญาต่อไปได้ไม่เกินร้อยละ 15 หรือร้อยละ 20 แล้วแต่สัญญา ของปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำในปีสัญญาดังกล่าว โดยสิทธิดังกล่าวในปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเกินนั้นๆ จะสิ้นสุดภายในระยะเวลา 5 ปี นับจากปีที่เกิดก๊าซ Carry-Forward

ในกรณีที่ผู้ขายก๊าซธรรมชาติไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. ได้ครบตามปริมาณที่ ปตท. เรียกรับจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติในแต่ละวัน (Shortfall) ปตท. จะชำระค่าก๊าซธรรมชาติตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับจริง โดยมีสิทธิได้รับส่วนลดร้อยละ 20-25 สำหรับราคาของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ขาดส่งในเดือนนั้น หรือเดือนถัดไป หรือปีถัดไป แล้วแต่สัญญา ทั้งนี้ เมื่อสิ้นปีสัญญา ปตท. สามารถนำปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้ขายก๊าซธรรมชาติขาดส่งไปลดปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายปีได้

สำหรับราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่กำหนดในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการกำหนดราคาฐานเริ่มต้น (Initial Base Price) ซึ่งเป็นราคาคงที่ โดยมีการกำหนดสูตรราคาสูงสุดและราคาต่ำสุดเพื่อคุ้มครองผู้ซื้อและผู้ขายก๊าซธรรมชาติ โดยสูตรปรับราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติประกอบด้วยปัจจัยต่อไปนี้ คือ ราคาน้ำมันเตากำมะถันสูงในตลาดสิงคโปร์ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และดัชนีทางเศรษฐกิจต่างๆ เช่น ดัชนีราคาขายส่งของประเทศไทย และดัชนีราคาผู้ผลิตของสหรัฐอเมริกาสำหรับธุรกิจน้ำมันและก๊าซ เป็นต้น ทั้งนี้ ระยะเวลาในการปรับราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะแตกต่างกันไปในแต่ละสัญญากว่าคือ ทุก 12 เดือน 6 เดือน 3 เดือน หรือ 1 เดือน แล้วแต่สัญญา ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้จะส่งผ่าน (Pass Through) ไปให้กับลูกค้าในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าซึ่งซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าหลักตามสูตรราคาในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติส่งผลให้ความเสี่ยงของ ปตท. จากการเปลี่ยนแปลงของราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติอยู่ในระดับค่อนข้างต่ำ

สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติทุกสัญญามีข้อกำหนดเรื่องเหตุสุดวิสัยซึ่งเป็นกรณีที่ ปตท. หรือผู้ขายก๊าซธรรมชาติสามารถยกเป็นเหตุในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาได้ ซึ่งเหตุสุดวิสัยที่กำหนดในสัญญาดังกล่าวหมายรวมถึงเหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยคู่สัญญาไม่สามารถควบคุมได้ นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติบางฉบับได้กำหนดให้กรณีที่ ปตท. ไม่สามารถรับซื้อก๊าซธรรมชาติได้อันเนื่องมาจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับลูกค้าของ ปตท. จนเป็นเหตุให้ลูกค้าดังกล่าวไม่สามารถรับซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ได้ ซึ่งในการนี้ ปตท. จะอ้างเหตุสุดวิสัยดังกล่าวได้ต่อเมื่อ ปตท. จะต้องลดปริมาณรับก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติที่เกี่ยวข้องทุกรายลงตามสัดส่วนการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะสิ้นสุดลงเมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้

- (1) สิ้นสุดระยะเวลาตามที่กำหนดในสัญญา หรือ
- (2) เมื่อระยะเวลาตามสัมปทานสิ้นสุดลง (เฉพาะกรณีแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ) หรือ
- (3) เมื่อปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในแหล่งดังกล่าวหมดลง

การจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

ปตท. จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า ได้แก่ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโดยตรงผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

ปริมาณการส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ (รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท.) ในปี 2560 – ปี 2562 มีรายละเอียดดังนี้



กลุ่มลูกค้า	ปี 2560 ¹		ปี 2561		ปี 2562	
	ล้าน ล.บ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ล.บ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ล.บ. ฟุต/วัน	ร้อยละ
1. กฟผ.	757	16.0	737	15.6	755	15.7
2. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ	934	19.9	739	15.7	750	15.6
3. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	1,043	22.1	1,222	25.9	1,305	27.2
4. ลูกค้าอุตสาหกรรม ²	986	20.9	998	21.2	971	20.3
5. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	996	21.1	1,015	21.6	1,015	21.2
รวม	4,716	100.0	4,711	100.0	4,796	100.0

ที่มา : ปตท.

หมายเหตุ : ปริมาณก๊าซธรรมชาติคำนวณ ณ ค่าความร้อน 1,000 บีทียู ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต และคำนวณโดยใช้จำนวนวันตามปีปฏิทิน

/1 แก้ไขเพื่อการเปรียบเทียบตามการปรับโครงสร้างองค์กร โดยในปี 2561 ก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง (NGV) ช้ายมาอยู่ภายใต้ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ จากปี 2560 ที่อยู่ภายใต้ธุรกิจ โครงสร้างพื้นฐาน (ซึ่งในปี 2561 เปลี่ยนชื่อเป็นธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม)

/2 รวมก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายให้กับบริษัท ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด และก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง (NGV)

โดยทั่วไป โครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าจะประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ และอัตราค่าผ่านท่อ รายละเอียด ดังนี้

(1) ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ

ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ คือ ผลรวมของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติและค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

สำหรับค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติซึ่งครอบคลุมค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงในการดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติและการตลาดนั้นมีอัตราแตกต่างกันขึ้นอยู่กับประเภทของลูกค้าผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบัน ค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับ กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเท่ากับร้อยละ 1.75 ของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ค่าตอบแทนที่คิดจาก กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระดังกล่าวจะต้องไม่เกิน 2.1525 บาท/ล้านบีทียู ส่วนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กซึ่งซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ต่ำกว่าลูกค้าสองกลุ่มแรกนั้น ปตท. จะคิดค่าตอบแทนดังกล่าวในอัตราร้อยละ 9.33 ของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง/แปลงสัมปทานต่างๆ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนที่คิดจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กดังกล่าวจะต้องไม่เกิน 11.4759 บาท/ล้านบีทียู

(2) อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 2 ส่วน โดยส่วนแรกได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) ซึ่งคำนวณจากต้นทุนการลงทุนและค่าใช้จ่ายคงที่ในการดำเนินการ โดยกำหนดให้มีอัตราผลตอบแทนการลงทุนในส่วนลงทุน (Internal Rate of Return on Equity) เท่ากับร้อยละ 18 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซตามแผนแม่บทฯ ฉบับที่ 1/2 และร้อยละ 12.5 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฉบับที่ 3 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และส่วนที่สองได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ซึ่งคำนวณจากต้นทุนการให้บริการผันแปร (Variable Cost) ของการให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติ



ในการกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติสำหรับการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าแต่ละรายนั้นขึ้นอยู่กับพื้นที่การใช้ก๊าซธรรมชาติของลูกค้า ดังนี้

- พื้นที่ 1 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง
- พื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขอนแก่น
- พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง
- พื้นที่ 4 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จันทระ
- พื้นที่ 5 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง

การคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นไปตามหลักเกณฑ์การคำนวณ ซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2550 โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และ ปตท. ได้เสนออัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ เป็นดังต่อไปนี้

อัตราค่าผ่านทางในส่วนของ Demand Charge เป็นดังนี้

หน่วย : บาท/ล้านบีทียู

โซน	ระบบท่อ	อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge)
1	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง	8.5899 ^(ก)
2	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขอนแก่น	14.2177 ^(ก)
3	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	12.0654 ^(ก)
4	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จันทระ	2.4855 ^(ข)
5	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	1.1299 ^(ก)

อัตราค่าผ่านทางในส่วนของ Commodity Charge ดังนี้

หน่วย : บาท/ล้านบีทียู

พื้นที่	ระบบท่อ	อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge)
1	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง	1.1668 ^(ค)
2	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขอนแก่น	
3	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	
4	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จันทระ	0.1569 ^(ค)
5	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000 ^(ง)

หมายเหตุ: (ก) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 เมษายน 2552 เป็นต้นไป

(ข) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2554 เป็นต้นไป

(ค) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป

(ง) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2560 เป็นต้นไป



ผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในส่วนของ กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระต้องชำระค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติตามที่กำหนดในสัญญาแม้จะซื้อก๊าซธรรมชาติสูงหรือต่ำกว่าปริมาณดังกล่าวก็ตาม ส่วนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะชำระค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับจริง ทั้งนี้ ต้องไม่ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำตามที่กำหนดในปีสัญญานั้นๆ นอกจากนี้ ยังได้กำหนดให้มีการปรับเปลี่ยนอัตราค่าผ่านท่อเป็นระยะ (Periodic Adjustment) โดยสามารถทบทวนการคำนวณอัตราค่าผ่านท่อทุก 5 ปี หรือในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญเพื่อดำรงไว้ซึ่งอัตราผลตอบแทนเงินลงทุนในส่วนทุนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รับอนุมัติ นอกจากนี้ ในทุกๆ ปี อัตราค่าผ่านท่อในส่วนของ Commodity Charge สามารถปรับเปลี่ยนตามดัชนี (Index Adjustment) อีกด้วย

2.1.1.1.2 ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

นอกจาก ปตท. จะจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าโดยตรงแล้ว ปตท. ได้นำก๊าซธรรมชาติบางส่วนผ่านเข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับก๊าซธรรมชาติและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยการแยกสารประกอบไฮโดรคาร์บอนชนิดต่างๆ ซึ่งเป็นองค์ประกอบที่สำคัญในก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ประกอบด้วย ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) และก๊าซโซลีนธรรมชาติ นอกจากนี้ ยังมีผลพลอยได้จากการแยกก๊าซธรรมชาติ คือ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ซึ่งสามารถนำไปใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมต่างๆ ได้ ทั้งนี้ ผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบประสงค์ในการนำไปใช้แสดงตามตารางข้างล่างนี้

ผลิตภัณฑ์	วัตถุประสงค์ในการนำไปใช้
ก๊าซอีเทน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโพรเพน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม)	เป็นเชื้อเพลิงในครัวเรือน ยานพาหนะ โรงงานอุตสาหกรรม และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	เป็นวัตถุดิบสำหรับป้อนเข้าโรงกลั่นน้ำมันเพื่อผลิตน้ำมันสำเร็จรูป และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีขั้นต้น
ไอโซเพนเทน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น

ปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ประกอบการธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ในประเทศไทย โดยมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งสิ้น 6 โรง โรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท. ได้ดำเนินการปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติมาอย่างต่อเนื่อง และทำให้มีความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุดที่ทำได้จริงในปัจจุบัน (Processing Capacity) รวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สูงกว่าความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุดตามค่าการออกแบบ (Nameplate Capacity) ซึ่งอยู่ที่ 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สัดส่วนของผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่ผลิตได้จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ก๊าซอีเทน (ตัน)	2,333,363	2,388,136	2,396,338
ก๊าซโพรเพน (ตัน)	987,554	1,012,359	1,021,520
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) (ตัน)	2,760,648	2,795,800	2,744,868
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ ^{1/} (ตัน)	562,931	549,158	576,023
รวม	6,644,496	6,745,453	6,738,749

ที่มา : ปตท.



/1 ไม่รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit) แต่รวมผลิตภัณฑ์ Pentane (เริ่มขาย ก.พ.58)

สำหรับปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ต่างๆ ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ก๊าซเอเทน (ตัน)	2,333,234	2,389,118	2,397,704
ก๊าซโพรเพน (ตัน)	826,526	907,028	891,923
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) (ตัน)	2,919,061	3,203,338	3,594,017
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ ^{1/} (ตัน)	732,192	692,853	725,050
รวม	6,811,013	7,192,337	7,608,694

ที่มา : ปตท.

/1 รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit) และผลิตภัณฑ์ Pentane (เริ่มขาย ก.พ.58)

ราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าปิโตรเคมีจะเป็นไปตามสูตรราคาที่ตกลงกับลูกค้าเป็นรายๆ ไป โดยส่วนใหญ่จะอ้างอิงกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก สำหรับราคาก๊าซโซลีนธรรมชาติจะอิงกับราคาเนฟทาในตลาดโลก ส่วนราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ที่จำหน่ายในประเทศ ตั้งแต่ สิงหาคม 2560 เป็นต้นไป สนพ. จะประกาศราคาอ้างอิงสำหรับกำกับราคาขายปลีก LPG ในประเทศเท่านั้น โดยเปลี่ยนหลักเกณฑ์การอ้างอิงราคา LPG นำเข้าจากเดิมที่อ้างอิงด้วยราคา CP ที่ประกาศรายเดือน เป็นอ้างอิงด้วยราคา LPG Cargo จากข้อมูล Spot Cargo (FOB Arab Gulf) ของ Platts เฉลี่ยทุกสองสัปดาห์แทน และเพื่อให้ต้นทุน LPG จากทุกแหล่งจัดหามีต้นทุนที่ใกล้เคียงกันและแข่งขันกันได้ภายใต้ระบบการค้าเสรี อย่างไรก็ตามในกรณีของโรงแยกก๊าซฯปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติให้เก็บส่วนต่างเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงกรณีราคา LPG Cargo+X (ค่าใช้จ่ายในการนำเข้า) สูงกว่าต้นทุน LPG จากกลุ่มโรงแยกก๊าซฯ และชดเชยกรณีราคา LPG Cargo+X ต่ำกว่าต้นทุน LPG จากกลุ่มโรงแยกก๊าซฯ

ทั้งนี้ ตั้งแต่ปี 2558 ภาครัฐขอความร่วมมือให้ ปตท. ช่วยเหลือประชาชนที่ใช้ LPG ในภาคครัวเรือน (ครัวเรือนรายได้น้อย ร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร) เพื่อบรรเทาผลกระทบจากการปรับราคาขายปลีก LPG และตั้งแต่ ตุลาคม 2560 เป็นต้นไป ปตท. ได้ให้ความช่วยเหลือเฉพาะผู้มีรายได้น้อยผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐแทน

2.1.1.1.3 ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

นอกจากการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าแล้ว ปตท. ยังจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยลงทุนก่อสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) เชื่อมต่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อใช้ในกระบวนการผลิต (Process) และผลิตไฟฟ้าใช้เอง (Cogeneration) และใช้ในกิจการพาณิชย์ (Commercial) รวมถึงมีการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติผ่านรถขนส่งในรูปแบบ CNG (Compressed Natural Gas) ละ LNG (Liquefied Natural Gas) ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีจำนวนลูกค้าทางระบบท่อจัดจำหน่ายฯ ทั้งสิ้น 368 สัญญา และลูกค้า CNG/LNG ทั้งสิ้น 5 สัญญา

สำหรับโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติในกระบวนการผลิต จะแตกต่างจากโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า กล่าวคือ ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ค่าก๊าซธรรมชาติตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้จริงในแต่ละเดือน และค่าบริการจัดการระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซฯให้พร้อมใช้งานตาม



ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้แจ้งไว้กับ ปตท. เป็นการล่วงหน้า ทั้งนี้ราคาก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมถูกกำหนดให้แข่งขันได้กับราคาเชื้อเพลิงทดแทนอื่นๆ คือ น้ำมันเตา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

2.1.1.1.4 ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจอันเนื่องมาจากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลก ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่จัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ปตท. ได้เริ่มนำ NGV มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทาง NGV ขององค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และต่อมามีการขยายตลาด NGV ไปยังรถกลุ่มอื่นๆ จนถึง ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2562 มีจำนวนรถยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิงทั่วประเทศรวม 366,847 คัน (อ้างอิงข้อมูลจากกรมขนส่งทางบก) โดยมีสถานีบริการ NGV ที่เปิดให้บริการแล้ว 442 แห่ง ประกอบด้วยสถานีบริการในกรุงเทพฯ และปริมณฑลจำนวน 209 สถานี และต่างจังหวัดจำนวน 233 สถานี และปริมาณจำหน่าย NGV ปี 2562 เฉลี่ย 227 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

2.1.1.2 หน่วยธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ดำเนินธุรกิจให้บริการ งานปฏิบัติการ งานบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เมื่อผู้ขายก๊าซธรรมชาติได้ส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. ที่จุดส่งมอบแล้ว ก๊าซธรรมชาติทั้งหมดจะถูกส่งไปยังลูกค้าต่างๆ โดยผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นทรัพย์สินของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ซึ่งประกอบด้วยระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล ที่เชื่อมต่อกับแหล่งก๊าซธรรมชาติต่างๆ ในอ่าวไทย และระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันออก ที่รับก๊าซจากอ่าวไทยและสถานีแอลเอ็นจี ระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันตกที่รับก๊าซจากแหล่งยาดานา เขตากูน และ ซอดีกา ในสหภาพเมียนมาร์ ที่ชายแดนไทย-สหภาพเมียนมาร์ เพื่อจ่ายก๊าซไปยังผู้ผลิตไฟฟ้า โรงแยกก๊าซธรรมชาติ NGV และอุตสาหกรรม โดยภายในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ยังประกอบด้วย หน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit) และอุปกรณ์รวมก๊าซธรรมชาติ (Common Header) ซึ่งเป็นกระบวนการเพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างๆ ในอ่าวไทยให้มีค่าความร้อนคงที่เป็นหนึ่งเดียวและมีคุณภาพเดียวกันทั้งระบบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. มีความยาวรวมประมาณ 4,252 กิโลเมตร ซึ่งประกอบด้วยระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกความยาวประมาณ 2,119 กิโลเมตร (รวมท่อส่งก๊าซธรรมชาติผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้า แต่ไม่รวมระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลความยาวประมาณ 2,133 กิโลเมตร



ข้อมูลเกี่ยวกับระบบก่อสร้างเฉพาะระบบที่เสาคัญ ณ 31 ธันวาคม 2562 เป็นต้นไป

ระบบก่อสร้างประเภท	ความยาวรวม (กิโลเมตร)	ขนาดท่อ (นิ้ว)	ปีติดตั้งดำเนินงาน	รายละเอียด
ระบบก่อสร้างระบบขุดเจาะ				
เอราวัณ-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ (ท่อสายประธาน)	415	34	2524	เป็นระบบที่ออกแบบเอราวัณในอ่าวไทยไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ ตำบลมาตาตุด จังหวัดระยอง
แหล่งบงกช-เอราวัณ (ท่อสายประธาน)	171	32	2539	เป็นระบบที่ออกแบบบงกชในอ่าวไทยที่เชื่อมกับแท่นเอราวัณ
เอราวัณ-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ (ท่อคู่ขนาน)	413	36	2539-2540	เป็นระบบที่ออกแบบเอราวัณไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ ตำบลมาตาตุด จังหวัดระยอง
เอราวัณ-โรงไฟฟ้าขนอม	161	24	2539	เป็นระบบที่ออกแบบเอราวัณไปยังโรงไฟฟ้าขนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช
แหล่งอาทิตย์-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ (ท่อเส้นที่ 3)	610	42	2550	เป็นระบบที่ออกแบบเส้นที่ 3 จากแหล่งก๊าซฯ อาทิตย์ไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ ตำบลมาตาตุด จังหวัดระยอง
แหล่งอาทิตย์-แหล่งอาทิตย์	95	42	2551	เป็นระบบที่ออกแบบเส้นที่ 3 จากแหล่งก๊าซฯ เจดีโอ ไปยังแหล่งอาทิตย์
แหล่งฟลูออรีนส่วนเพิ่ม (ปลายอง 2)-ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล	48	28	2554	เป็นระบบที่ออกแบบส่วนเพิ่ม (ปลายอง 2) ไปยังระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ในทะเล
แหล่งบงกชได้-ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล	38	24	2555	เป็นระบบที่ออกแบบแหล่งก๊าซฯ บงกชได้ ไปยังระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ในทะเล
ระบบก่อสร้างระบบขุดเจาะ				
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อสายประธาน)	104	28	2524	เป็นระบบที่ออกแบบโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ ตำบลมาตาตุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา
โรงไฟฟ้าบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ท่อสายประธาน)	57	28	2524	เป็นระบบที่ออกแบบโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จังหวัดสมุทรปราการ
บางพลี-สระบุรี (ท่อสายประธาน)	99	24	2524	เป็นระบบที่ออกแบบบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ ไปยังโรงปูนหินปูนของ บมจ. ปูนหินปูนไทย ที่อำเภอท่าหลวง จังหวัดสระบุรี
แหล่งน้ำทอง-โรงไฟฟ้าน้ำทอง	3.5	16	2533	เป็นระบบที่ออกแบบแหล่งน้ำทอง ไปยังโรงไฟฟ้าน้ำทอง จังหวัดขอนแก่น
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อคู่ขนาน)	105	28	2539	เป็นระบบที่ออกแบบจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ ตำบลมาตาตุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา
บางปะกง-โรงไฟฟ้าวังน้อย (ท่อคู่ขนาน)	101	36	2539	เป็นระบบที่ออกแบบจากสถานีเพิ่มความดันบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ไปยังโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายแดนไทยและสหภาพเมียนมา-โรงไฟฟ้าราชบุรี	238	42	2541	เป็นระบบที่ออกแบบจากอุบลราชธานีชายแดนไทยและสหภาพเมียนมาที่บึงฉอเล้ง จังหวัดกาญจนบุรี เพื่อนำก๊าซธรรมชาติจากโครงการชายแดนและเขตอุบล ไปยังโรงไฟฟ้าราชบุรี จังหวัดราชบุรี
ราชบุรี-วังน้อย	154	30	2543	เป็นระบบที่เชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณสถานีวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติราชบุรีเข้ากับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบางปะกง-โรงไฟฟ้าวังน้อย (ท่อคู่ขนาน) ที่สถานีวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติวังน้อย
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อเส้นที่ 3)	110	36	2549	เป็นระบบที่ออกแบบเส้นที่ 3 จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยะของ ตำบลมาตาตุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา

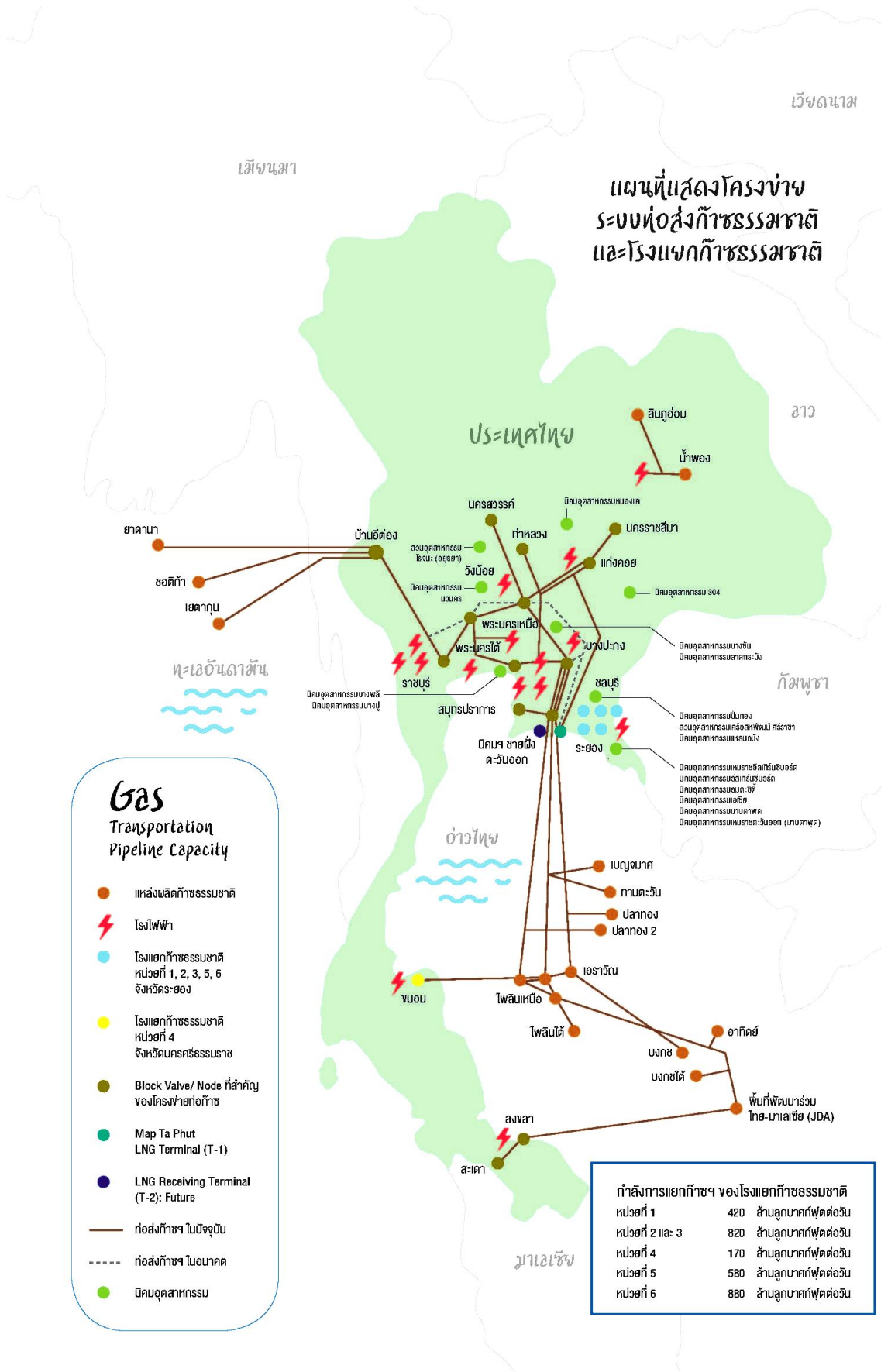


ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเฉพาะระบบที่ศึกษา ณ 31 ธันวาคม 2562 เป็นต้นนี้ (ต่อ)

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	ความยาวรวม (กิโลเมตร)	ขนาดท่อ (นิ้ว)	ปีที่เริ่มดำเนินงาน	รายละเอียด
โรงไฟฟ้าวังน้อย-โรงไฟฟ้าแก่งคอย	72	36	2549	เป็นระบบท่อจากโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังโรงไฟฟ้าแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ RA#6 – โรงไฟฟ้าพระนครใต้	70	30	2550	เป็นระบบท่อจากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ #RA6 ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จังหวัดสมุทรปราการ
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายฝั่งทะเล – โรงไฟฟ้าจะนะ	8	20	2550	เป็นระบบท่อจากชายฝั่งทะเล จังหวัด สงขลา อำเภอจะนะ ไปยัง โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ	7	24	2552	เป็นระบบท่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลักโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ จังหวัดนนทบุรี
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากชายแดนไทย-สหภาพเมียนมา - BVW#1	0.59	28	2557	เป็นโครงการที่รองรับการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซชอติกาจากสหภาพเมียนมา และส่งเข้าสู่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปอยู่บนของ ปตท. ที่บริเวณ BVW#1 จ.กาญจนบุรี
ระยอง-แก่งคอย (ท่อเส้นที่ 4)	298	42	2558	เป็นระบบท่อจาก จังหวัดระยอง ไปยังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติโรงไฟฟ้าวังน้อย-โรงไฟฟ้าแก่งคอย
นครสวรรค์	192	28	2558	เป็นระบบท่อจากโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยัง จังหวัดนครสวรรค์
นครราชสีมา	145	28	2561	เป็นระบบท่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติวังน้อย-แก่งคอย จังหวัดสระบุรี ไปยัง จังหวัดนครราชสีมา



แผนที่แสดงโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ





2.1.2 ธุรกิจต้นน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.

2.1.2.1 ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในเครืออื่นๆ เพื่อช่วยส่งเสริมให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจร ดังนี้

2.1.2.1.1 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD)

บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2539 เพื่อดำเนินธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อส่งเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันมีผู้ถือหุ้นคือ (1) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (2) International Power S.A. แห่งประเทศเบลเยียม และ (3) บริษัท ทูนดควาล์ จำกัด ดำเนินธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อส่งเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานคร ปริมณฑล และพื้นที่ระยอง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 500 ล้านบาท โดย ปตท. ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 58 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว

ในการประกอบธุรกิจ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด เป็นผู้ลงทุนสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) โดยใช้ท่อเหล็กและท่อ High Density Polyethylene (HDPE) ซึ่งเชื่อมต่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. ไปยังลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานคร-ปริมณฑล และระยอง โดยมี ปตท. เป็นผู้ให้ความช่วยเหลือในการจัดหาที่ดินตลอดจนสิทธิในการใช้ที่ดินเพื่อการก่อสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการขยายธุรกิจและลงทุนเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าในรูปแบบการให้บริการด้านพลังงาน (Energy services) ธุรกิจพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) และธุรกิจพลังงานทางเลือก (Alternative Energy) ตลอดจนกิจกรรมธุรกิจอื่นๆ เช่น การให้บริการเกี่ยวกับระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อเพิ่มเติม

(1) การจัดหา

ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติทั้งหมดให้กับบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด โดยมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวของแต่ละพื้นที่ อายุสัญญา 10 ปี และมีโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่ประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ อัตราค่าผ่านท่อ และค่าตอบแทนในการจัดหาและการตลาดและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(2) การจัดจำหน่าย

วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเครือข่ายครอบคลุมพื้นที่อุตสาหกรรม 13 แห่ง ได้แก่ นิคมอุตสาหกรรมบางปู พื้นที่อุตสาหกรรมบริเวณบางปูใหม่ นิคมอุตสาหกรรมบางพลี นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง พื้นที่อุตสาหกรรมบริเวณรังสิต สวนอุตสาหกรรมโรจนะ นิคมอุตสาหกรรมนวนคร เมืองอุตสาหกรรมเทพารักษ์ นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน สวนอุตสาหกรรมบางกะดี นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 และนิคมอุตสาหกรรมบางปูเหนือ โดยสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับลูกค้ามีอายุสัญญา 5 - 7 ปี ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะถูกกำหนดให้สามารถแข่งขันได้กับเชื้อเพลิงทดแทน คือน้ำมันเตาหรือก๊าซหุงต้ม ในปี 2562 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีปริมาณจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติปริมาณ 54.57 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.8% จากปี 2561 และมีจำนวนลูกค้า 253 ราย โดยที่ปริมาณการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติและจำนวนลูกค้าในปี 2560 - ปี 2562 เป็นดังนี้

การจัดจำหน่าย	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ปริมาณ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	57.22*	57.34	54.57
จำนวนลูกค้า (ราย)	249	253	253

*ปรับปรุงย้อนหลัง เนื่องจากเปลี่ยนแปลงสูตร Conversion



นอกจากนี้ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด ได้เพิ่มช่องทางการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดยการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80 ในบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD) เพื่อดำเนินการก่อสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 13 คน ที่ได้รับการแต่งตั้งจาก ปตท. จำนวน 5 คน (รวมประธานกรรมการ) นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัทฯ ซึ่งรวมตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้วย

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
รายได้จากการขายและบริการ	6,727	8,102	6,883
รายได้รวม	7,191	8,845	7,378
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	5,609	6,446	6,240
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,582	2,399	1,138

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
สินทรัพย์รวม	3,116	3,683	2,959
หนี้สินรวม	790	959	808
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,326	2,724	2,151

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited

2.1.2.1.2 บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn.Bhd. (TTM (M))

ปตท. และ Petronas บริษัทน้ำมันแห่งประเทศไทยได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) ขึ้นในประเทศไทย เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2543 และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M)) ขึ้นในประเศมาเลเซีย เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2543 โดย TTM (T) จะดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (Malaysia-Thailand Joint Development Area หรือ เจดีเอ) มาใช้ประโยชน์ในประเทศไทยและส่งไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย รวมทั้งให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดสงขลา และขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ทางท่อจากจังหวัดสงขลาไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย ส่วน TTM (M) จะดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อจากชายแดนไทย-มาเลเซีย ไปใช้ประโยชน์ในประเทศมาเลเซีย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 TTM (T) มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 8,683.6 ล้านบาท และ TTM (M) มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 52.8 ล้านริงกิต (มาเลเซีย) และมีหุ้นบุริมสิทธิ์แบบไถ่ถอนได้ (Redeemable Preference Share มูลค่า 150 ล้านริงกิต) โดยมี ปตท. และ Petronas ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนที่ชำระแล้วเท่ากันทั้งสองบริษัท



(1) ลักษณะของโครงการ แบ่งเป็น 3 ระยะ ดังนี้

ระยะที่ 1 : เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2549

- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 34 นิ้ว จากแปลงเอ 18 ในพื้นที่เจดีเอไปที่ อำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 267 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดประมาณวันละ 1,020 ล้านลูกบาศก์ฟุต
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากอำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา ไปยังชายแดน ไทย-มาเลเซีย ที่อำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 89 กิโลเมตร และวางต่อไปเชื่อมเข้ากับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ Petronas ในรัฐเคดาห์ ประเทศมาเลเซีย รวมเป็นระยะทาง 9 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดประมาณวันละ 750 ล้านลูกบาศก์ฟุต
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 มีขนาดความสามารถรับก๊าซธรรมชาติวันละ 425 ล้านลูกบาศก์ฟุต ให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติที่นำขึ้นฝั่งที่จังหวัดสงขลา โดยมีความสามารถในการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวปีละ 166,800 ตัน และก๊าซธรรมชาติเหลวปีละ 43,000 ตัน
- วางท่อส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 8 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 ขนานไปกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติจนถึงชายแดน ไทย-มาเลเซีย ที่อำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 89 กิโลเมตร และวางท่อต่อไปถึงเมือง Prai ในรัฐปีนัง ประเทศมาเลเซีย รวมเป็นระยะทาง 150 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวสูงสุดประมาณวันละ 1,166 ตัน

ระยะที่ 2 : เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ปี 2551

- วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาด 42 นิ้ว จากแปลง A-18 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ของ ปตท. เป็นระยะทาง 61.5 กิโลเมตร และได้เริ่มจัดส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2551
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซ MTJDA แปลง B17 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาด 42 นิ้ว จากแปลง A-18 ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2552 ปัจจุบันได้ทำการจัดส่งก๊าซฯจากแปลง MTJDA-B17 เข้าสู่ระบบแล้ว และ ปตท. เป็น ผู้จองใช้บริการทั้งระบบ

ระยะที่ 3 : เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ปี 2558

- วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาด 24 นิ้ว จากแปลง B-17 โดยส่วนของท่อส่งก๊าซฯ ที่อยู่ในพื้นที่ JDA ประมาณ 60 กิโลเมตร และเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซของเปโตรนาสความยาว 298 กิโลเมตรจากพื้นที่ JDA ไปยัง Kerteh ประเทศมาเลเซีย โดยได้เริ่มจัดส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อวันที่ 1 พ.ค. 2558 และ Petronas เป็นผู้จองใช้บริการทั้งระบบ

(2) การบริการ

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซปิโตรเลียมเหลวและให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้าของบริษัทเพียง 2 รายคือ ปตท. และ Petronas ซึ่งทั้ง 2 รายเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท โดยมีสัญญาให้บริการ (Service Agreement) ระหว่างกัน บริษัท ได้ให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลและบนบกแล้วตั้งแต่เดือนมกราคม 2549 โดยเป็นก๊าซธรรมชาติที่ผ่านกระบวนการบำบัดจากหน่วยแยกก๊าซ



คาร์บอนไดออกไซด์ และให้บริการแยกก๊าซฯ และขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อตั้งแต่ 14 เมษายน 2549 และได้ขยายบริการขนส่งก๊าซฯ เชิงพาณิชย์ ให้ ปตท. ไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ จำนวน 131 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2551 และต่อมาได้เพิ่มอีก 7 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่เดือนมิถุนายน ปี 2554 เพื่อส่งไปยังสถานีหลักสำหรับให้บริการก๊าซ NGV ในพื้นที่ภาคใต้ สำหรับท่อส่งก๊าซฯจากแหล่งก๊าซ MTJDA-A18 ซึ่งเชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซเส้นที่ 3 ของ ปตท. ได้เริ่มวางท่อตั้งแต่ ธันวาคม 2549 สามารถบริการขนส่งก๊าซได้ 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และเริ่มขนส่งก๊าซเมื่อปลายปี 2551 และเปิดบริการเชิงพาณิชย์ท่อส่งก๊าซจากแหล่งก๊าซ MTJDA-B17 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซเส้นที่ 3 ของ ปตท. เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2553 สามารถขยายบริการขนส่งก๊าซได้อีก 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน นอกจากนี้ปัจจุบันได้เปิดบริการเชิงพาณิชย์ท่อส่งก๊าซจากแหล่งก๊าซ MTJDA-B17 ไปเชื่อมต่อกับระบบท่อส่งก๊าซฯของ Petronas ที่ขอบเจดีเอไปยังเมือง Kerteh ประเทศมาเลเซีย เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2558 การขยายบริการขนส่งก๊าซฯดังกล่าว นอกจากจะมีรายได้เพิ่ม ยังช่วยให้ ปตท. จัดหาก๊าซฯ ได้เพียงพอกับความต้องการของลูกค้าเป็นการสร้างเสถียรภาพและเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานให้ประเทศไทยด้วย

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดการให้บริการดังนี้

• การผลิตก๊าซธรรมชาติ (Feed Gas) (แปลง A18)	845	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
• การผลิตก๊าซธรรมชาติ (Feed Gas) (แปลง B17)	334	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
• การส่งมอบก๊าซเชื้อเพลิง (Sales Gas)	321	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
• การส่งมอบก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	149,778	เมตริกตัน
• การส่งมอบก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)	54,842	เมตริกตัน

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 6 คน ปตท. เป็นผู้แต่งตั้งจำนวน 3 คน และ Petronas เป็นผู้แต่งตั้งจำนวน 3 คน นอกจากนี้ กรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งจาก ปตท. ในปัจจุบันดำรงตำแหน่งประธานกรรมการของทั้งสองบริษัทคราวละ 3 ปีโดยจะสลับการดำรงตำแหน่งนี้กับกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งจาก Petronas

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ปี 2560 - ปี 2562 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
รายได้จากการขายและบริการ	2,751	2,751	2,786
รายได้รวม	3,166	3,088	3,083
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	1,968	2,216	2,054
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	1,198	872	1,029

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
สินทรัพย์รวม	20,370	18,469	16,119
หนี้สินรวม	11,650	9,749	7,870
ส่วนของผู้ถือหุ้น	8,720	8,720	8,249

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited



ผลการดำเนินงานของ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ปี 2560 - ปี 2562 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
รายได้จากการขายและบริการ	74	73	74
รายได้รวม	97	106	90
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	67	59	55
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	30	47	35

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
สินทรัพย์รวม	967	933	826
หนี้สินรวม	660	610	552
ส่วนของผู้ถือหุ้น	307	323	274

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited

2.1.2.1.3 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 มีมติให้ ปตท. จัดตั้ง บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด โดย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ในระยะเริ่มต้น และ ปตท. จะหาพันธมิตรร่วมทุนในภายหลัง โดย ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ทั้งนี้ ปตท. ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2547 เพื่อประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (LNG Receiving Terminal) ขนาด 5 ล้านตันต่อปีในระยะที่ 1 โดยเพิ่มขนาดเป็น 10 ล้านตันต่อปีในระยะที่ 2 และโครงการระยะที่ 2 ส่วนต่อขยายเพิ่มเติม 1.5 ล้านตันต่อปี รวม 11.5 ล้านตันต่อปี โดยบริษัทคิดค่าบริการในรูปแบบ Terminal Tariff ในระยะแรก ปตท. เป็นผู้จัดหาและนำเข้า LNG ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีทุนจดทะเบียน 17,103 ล้านบาท เรียกชำระแล้ว 15,599 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

โครงการ LNG Receiving Terminal ประกอบด้วย ท่าเทียบเรือขนถ่าย LNG ถึงเก็บสำรอง LNG (LNG Storage Tank) และหน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG เป็นก๊าซ (LNG Re-gasification Unit) ขนาด 5 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 1 โดยเพิ่มขนาดเป็น 10 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 2 และโครงการระยะที่ 2 ส่วนต่อขยายเพิ่มเติม 1.5 ล้านตันต่อปี รวม 11.5 ล้านตันต่อปี

(2) ความก้าวหน้า

วันที่ 19 มิถุนายน 2550 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในหลักการคำนวณค่าบริการสถานี LNG ประกอบด้วย การให้บริการรับเรือ LNG ขนถ่าย เก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และขนส่งเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เป็นส่วนหนึ่งของราคา LNG

บริษัท PTT LNG ดำเนินการศึกษาค่าความเหมาะสมของโครงการ และจัดหาที่ดินบริเวณพื้นที่โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมระยะ 2 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง สำหรับเป็นสถานที่ก่อสร้างโครงการได้ดำเนินการขุดลอกและถมพื้นที่โครงการตั้งแต่เดือนกันยายน 2550 และเริ่มงานก่อสร้าง LNG Receiving Terminal ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2551

วันที่ 25 พฤศจิกายน 2553 กพช. มีมติเห็นชอบนโยบายและแนวทางการคำนวณราคา LNG และอัตราค่าบริการสถานี LNG (LNG Receiving Terminal Tariff) ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ศึกษาและนำเสนอเดือนมิถุนายน 2554 การก่อสร้างโครงการระยะที่ 1 แล้วเสร็จ และทำการเดินเครื่องจักรเพื่อทดสอบระบบ (Commissioning)

วันที่ 20 กรกฎาคม 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ



วันที่ 2 กันยายน 2554 บริษัทฯ ลงนามสัญญาให้บริการสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (Terminal Use Agreement) ร่วมกับ ปตท. ระยะเวลาสัญญา 40 ปี และเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 6 กันยายน 2554

วันที่ 4 ตุลาคม 2555 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบ โครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) โดยให้บริษัท PTT LNG เป็นผู้ดำเนินการ

วันที่ 12 กรกฎาคม 2559 คณะรัฐมนตรี มีมติเห็นชอบโครงการขยายกำลังแปรสภาพ LNG เป็นก๊าซธรรมชาติของ Map Ta Phut LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 เพิ่มอีก 1.5 ล้านตันต่อปี เป็น 11.5 ล้านตันต่อปี และอนุมัติก่อสร้างโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 จังหวัดระยอง 5 ล้านตันต่อปี ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 โดยให้บริษัท PTT LNG เป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างโครงการ ปัจจุบันโครงการระยะที่ 2 ส่วนต่อขยายเพิ่มเติม 1.5 ล้านตันต่อปีได้ดำเนินงานก่อสร้างแล้วเสร็จและพร้อมให้บริการ

วันที่ 8 ธันวาคม 2559 กพช. มีมติเห็นชอบทบทวนประมาณการความต้องการการใช้ก๊าซธรรมชาติตามแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2558 – 2579 พร้อมเห็นชอบขยายโครงการก่อสร้าง LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 จาก 5 ล้านตันต่อปี เป็น 7.5 ล้านตันต่อปี โดยกำหนดส่งก๊าซภายในปี 2565 ปัจจุบันอยู่ระหว่างก่อสร้าง คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2565

วันที่ 31 กรกฎาคม 2560 กพช. มีมติเห็นชอบหลักการและแนวทางการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยให้ดำเนินโครงการนำร่องระยะที่ 1 และเพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมก่อนการเปิดแข่งขันเสรีเต็มรูปแบบในอนาคต โดยมอบหมายให้ กพผ. ดำเนินการเพื่อเตรียมความพร้อมเป็นผู้จัดหาก๊าซ LNG รายใหม่ จากเดิมที่มี ปตท. แต่เพียงรายเดียว ในปริมาณการจัดหา LNG ไม่เกิน 1.5 ล้านตันต่อปี โดยใช้หลักเกณฑ์การนำเข้าเช่นเดียวกับ ปตท. และคาดว่าจะจัดหาได้ภายในปี 2562

วันที่ 21 ธันวาคม 2560 บริษัท PTT LNG ประกาศให้บริการท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวมาตาพุด ระยะที่ 2 (LNG Terminal 1 phase 2) อีก 5 ล้านตันต่อปี

วันที่ 26 มีนาคม 2561 สำนักงานกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) แจ้งมติ กพผ. ได้เห็นชอบในการกำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซสำหรับ Map Ta Phut LNG Receiving Terminal ระยะที่ 1 และ 2 รวมทั้งสิ้น 11.5 ล้านตัน เท่ากับ 18.3506 บาทต่อล้านบีทียู

วันที่ 24 พฤษภาคม 2561 บริษัท PTT LNG ดำเนินการจัดจ้างผู้รับเหมา (Award of Contract) สำหรับโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 ตามมติของคณะกรรมการบริษัท ปตท. เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 และได้จัดพิธีลงนามสัญญา (Contract Signing Ceremony) เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2561

วันที่ 23 พฤศจิกายน 2561 บริษัท PTT LNG ได้แจ้งเริ่มประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซฯ โครงการขยายกำลังการผลิต 1.5 ล้านตันต่อปี ตั้งแต่วันที่ 17 ธันวาคม 2561 ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

วันที่ 22 มี.ค.2562 บริษัท PTTLNG จัดพิธีวางศิลาฤกษ์ โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ (Nong Fab LNG Receiving Terminal) เพื่อรองรับการนำเข้า LNG ในปริมาณ 7.5 ล้านตันต่อปี ซึ่งจะแล้วเสร็จพร้อมจัดเก็บและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ เพื่อจัดส่งเข้าโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปี 2565

วันที่ 30 สิงหาคม 2562 กบง. มีมติมอบหมายให้ กพผ. นำเข้า LNG แบบ Spot ปริมาณไม่เกิน 200,000 ตัน เพื่อทดสอบระบบการแข่งขันเสรีในกิจการก๊าซธรรมชาติ

วันที่ 21 ตุลาคม 2562 กบง. เห็นชอบแนวทางการทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ของกพผ. โดยให้ทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot จำนวน 2 ลำเรือ (Cargoes) โดย Cargo ละประมาณ 65,000 ตัน ปริมาณรวมไม่เกิน 200,000 ตัน ตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2562 ตามกำหนดเวลา คือ ลำเรือที่ 1 นำเข้าในเดือนธันวาคม 2562 และลำเรือที่ 2 นำเข้าในเดือนเมษายน 2563

วันที่ 28 ธันวาคม 2562 กพผ. นำเข้า LNG ลำแรกในปริมาณ 65,000 ตัน ตามมติ กบง.



(3) การบริการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ให้บริการ/บริหารจัดการ LNG Receiving Terminal และคิดค่าบริการรับจ่ายและสำรองก๊าซธรรมชาติเหลว (Terminal Tariff) โดยลูกค้าจะเป็นผู้จัดหาและนำเข้า LNG

(4) การบริหาร

คณะกรรมการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นผู้บริหารของปตท. 4 คนและเป็นผู้แทนจากกระทรวงการคลัง 1 คน ซึ่งได้รับการเสนอชื่อจาก ปตท. ในฐานะผู้ทรงคุณวุฒิ

(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท PTT LNG ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
รายได้จากการขายและบริการ	6,476	7,807	9,542
รายได้รวม	6,510	7,835	9,566
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	2,404	2,981	3,462
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	4,106	4,854	6,104

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สินทรัพย์รวม	43,962	49,695	54,877
หนี้สินรวม	19,826	19,117	16,818
ส่วนของผู้ถือหุ้น	24,136	30,578	38,059

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited

2.1.2.2 ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่านบริษัทย่อย ได้แก่ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นใน ปตท.สผ. สัดส่วนร้อยละ 65.29 ของทุนที่ออกและชำระแล้วของ ปตท.สผ. ซึ่งส่งผลให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจด้านพลังงานอย่างครบวงจร

ในการประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ ปตท.สผ. จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขวิธีการให้สิทธิประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามกฎหมายของประเทศนั้น ๆ ซึ่งอาจอยู่ในรูปของ (1) สัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract) (2) สัมปทาน (Concession) หรือ (3) สัญญาจ้างบริการ (Services Agreement) ในส่วนของการประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย ปตท.สผ. จะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 (รวมทั้งฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท.สผ. ประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 15 ประเทศ โดยมีฐานการดำเนินงานส่วนใหญ่อยู่ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ทั้งในประเทศไทย สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา สหพันธรัฐมาเลเซีย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย และมีการลงทุนในประเทศในภูมิภาคอื่นๆ ในสาธารณรัฐคาซัคสถาน รัฐสุลต่านโอมาน สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย สาธารณรัฐโมซัมบิก สาธารณรัฐแองโกลา เครือรัฐออสเตรเลีย ประเทศแคนาดา สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล และสหรัฐเม็กซิโก

ส่วนการลงทุนภายในประเทศไทย ปตท.สผ. จะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งได้กำหนดรายละเอียดและขั้นตอนการยื่นขอและอนุมัติสัมปทาน (Concession) การยกเลิกแปลงสำรวจ ระยะเวลาผลิตปิโตรเลียม



ตามสัมปทาน รวมถึงกำหนดผลตอบแทนในรูปแบบต่างๆ ที่รัฐพึงได้ในฐานะที่เป็นเจ้าของทรัพยากรปิโตรเลียม โดยผลตอบแทนดังกล่าวอาจอยู่ในรูปค่าภาคหลวง ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม และสิทธิพิเศษอื่นๆ เป็นต้น

ผลประโยชน์ของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ความสำเร็จในการสำรวจและการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม การเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานและการบริหารต้นทุนอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งโอกาสในการลงทุนเพิ่มเติม

2.1.2.2.1 การลงทุน

ปตท.สผ. ประกอบธุรกิจหลักด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่ม ปตท.สผ. มีโครงการด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 15 ประเทศ สัดส่วนการลงทุนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในแต่ละโครงการ โดยแบ่งตามประเทศได้ดังนี้

โครงการ	ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนิน โครงการ	สัดส่วนการลงทุน(%)
(1) ในประเทศไทย			
1. โครงการบงกช	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	66.6667
2. โครงการเอส 1	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100.0
3. โครงการพีทีทีอียู 1	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100.0
4. โครงการบี 6/27	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100.0
5. โครงการอาทิตย์	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	80.0
6. โครงการแอล 22/43	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100.0
7. โครงการแอล 53/43 และแอล 54/43	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100.0
8. โครงการอี 5	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	20.0
9. โครงการคอนแทร์ค 3	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	5.0
10. โครงการคอนแทร์ค 4	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	60.0
11. โครงการจี 4/43	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	21.375
12. โครงการสินธุอ้อม	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	55.0 ¹
13. โครงการบี 8/32 & 9 เอ	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	25.001
14. โครงการจี 4/48	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	5.0
15. โครงการจี 1/61 (แหล่งเอราวัณ)	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	60.0 ²
16. โครงการจี 2/61 (แหล่งบงกช)	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100.0 ²
(2) พื้นที่คาบเกี่ยว			
17. โครงการพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	50.0
18. โครงการจี 9/43 (ไทย – กัมพูชา)	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100.0
(3) ต่างประเทศ			

¹ ปตท.สผ. มีสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการสินธุอ้อมทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมร้อยละ 80.48 หลังการเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท APICO ร้อยละ 33.8 จากบริษัท Tatex และร้อยละ 39 จากบริษัท Coastal Energy ในปี 2562 โดยบริษัท APICO มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 35 ในโครงการสินธุอ้อม

² เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2562 ปตท.สผ. ได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแปลง G1/61 และ G2/61 ในเดือนธันวาคม 2561 และได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contracts)



โครงการ	ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนิน โครงการ	สัดส่วนการลงทุน(%)
<u>สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา</u>			
19. โครงการชอคดีก้า	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	80.0
20. โครงการยาดานา	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	25.5
21. โครงการเขตากุน	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	19.31784
22. โครงการเมียนมา เอ็ม 3	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	80.0
23. โครงการเมียนมา เอ็ม 11 ³	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100.0
24. โครงการเมียนมา MD-7	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	50.0
25. โครงการเมียนมา เอ็มโอจีจี 3	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	77.5 ⁴
<u>มาเลเซีย</u>			
26. โครงการมาเลเซีย ⁵	ผู้ดำเนินการ/ ผู้ร่วมทุน ⁶	สำรวจ/พัฒนา/ ผลิต	6.4-80% ⁶
<u>สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม</u>			
27. โครงการเวียดนาม 9-2	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	25.0
28. โครงการเวียดนาม 16-1	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	28.5
29. โครงการเวียดนาม บี และ 48/95	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	8.5
30. โครงการเวียดนาม 52/97	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	7.0
<u>สาธารณรัฐอินโดนีเซีย</u>			
31. โครงการนาทูน่า ซี เอ	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	11.5
<u>สาธารณรัฐคาซัคสถาน</u>			
32. โครงการคุงกา ⁷	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	20.0
<u>รัฐสุลต่านโอมาน</u>			
33. โครงการฟีดโอ (แปลง 6) ⁷	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	2.0
34. โครงการมุกโคซนา (แปลง 53) ⁷	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	1.0
<u>สหรัฐอเมริกาหรับอเมริกา</u>			
35. โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 1 ⁸	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30.0
36. โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 2 ⁸	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30.0
<u>สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย</u>			
37. โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	35.0
38. โครงการ แอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ	ผู้ดำเนินการ	พัฒนา	24.5
<u>สาธารณรัฐโมซัมบิก</u>			
39. โครงการ โมซัมบิก แอเรีย 1	ผู้ร่วมทุน ⁹	พัฒนา	8.5
<u>สาธารณรัฐแองโกลา</u>			
40. โครงการแปลง 17/06 ⁷	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	2.5
<u>เครือรัฐออสเตรเลีย</u>			
41. โครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	90.0 – 100.0 ¹⁰
<u>แคนาดา</u>			



โครงการ	ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนิน โครงการ	สัดส่วนการลงทุน(%)
42. โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100.0
สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล			
43. โครงการโปติกัวร์ ⁷	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	50.0
44. โครงการบารรินเนียส เอพี 1	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	25.0
45. โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	20.0
สหรัฐอเมริกา			
46. โครงการเม็กซิโกแปลง 12 (2.4)	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	20.0
47. โครงการเม็กซิโกแปลง 29 (2.4)	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	16.67

³ เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 ปตท.สผ. ได้ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจโครงการเมียนมา เอ็ม 11 หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว โดยจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมา

⁴ เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 ปตท.สผ. ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมาในการรับโอนสัดส่วนการลงทุนในโครงการเมียนมา เอ็มไอจี 3 จากผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 75 เป็นร้อยละ 77.5 ปตท.สผ. ยังเป็นผู้ดำเนินการ

⁵ เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย โดยการเข้าซื้อบริษัทดังกล่าวได้เสร็จสิ้นและมีผลสมบูรณ์ในเดือนกรกฎาคม 2562 ภายหลังจากเข้าซื้อ ปตท.สผ. ได้รวมการลงทุนในโครงการทั้งหมดในประเทศมาเลเซีย ภายใต้อโครงการมาเลเซีย

⁶ โครงการมาเลเซียมีแหล่งปิโตรเลียมที่ ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการหลายแหล่ง ซึ่งแต่ละแปลงมีสัดส่วนการร่วมทุนระหว่าง 42-80% และมีแหล่ง Gumusut-Kakap (GK) ในแปลง Sabah K ที่ปตท.สผ. เป็นผู้ร่วมทุนในสัดส่วน 6.4% และ Shell เป็นผู้ดำเนินการ

⁷ เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในบริษัท Partex Holding B.V. จากมูลนิธิ Calouste Gulbenkian Foundation โดยการเข้าซื้อบริษัทดังกล่าวได้เสร็จสิ้นและมีผลสมบูรณ์ในเดือนพฤศจิกายน 2562

⁸ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2562 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาสัมปทานจากการชนะการประมูลแปลงสำรวจในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ จำนวน 2 แปลง ได้แก่ แปลงสำรวจ Offshore 1 และ Offshore 2

⁹ เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 การซื้อขายกิจการระหว่าง Anadarko Petroleum Corporation, Occidental Petroleum Corporation รวมถึงการซื้อขายกิจการระหว่าง Occidental และ TOTAL ได้เสร็จสิ้น ส่งผลให้ TOTAL เป็นผู้ดำเนินการในโครงการ โมซัมบิก แอเรีย 1

¹⁰ โครงการประกอบด้วยแปลงสัมปทานหลายแปลง โดยแต่ละแปลงมีสัดส่วนการร่วมทุนระหว่าง 90-100%

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ร่วมลงทุนในธุรกิจอื่นๆ นอกจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ดังนี้

- โครงการฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมจังหวัดสงขลา และจังหวัดระนอง เพื่อให้บริการท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์และวัสดุ
- โครงการท่อส่งก๊าซ ปตท.สผ. ได้แก่ ร่วมลงทุนร้อยละ 80 ใน Andaman Transportation Limited (ATL) เพื่อดำเนินโครงการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการซอติกา
- ร่วมลงทุนร้อยละ 25.5 ใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) เพื่อดำเนินโครงการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการยาดานา
- ร่วมลงทุนร้อยละ 19.31784 ใน Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) เพื่อดำเนินโครงการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการเขตากูน
- ร่วมลงทุนกับ ปตท. โดยถือหุ้นเท่ากันร้อยละ 50 ในบริษัท เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ จำกัด (Energy Complex Company Limited) เพื่อก่อสร้างอาคารสำนักงานสำหรับผู้ประกอบการธุรกิจด้านพลังงาน
- ร่วมลงทุนกับ ปตท. โดยถือหุ้นเท่ากันร้อยละ 50 ในบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTT Global LNG Company Limited) เพื่อรองรับการลงทุนในธุรกิจ LNG ครบวงจร



- ร่วมลงทุนกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ประกอบด้วย ปตท. ปตท.สผ. และ ไทยออยล์ ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 20 เท่ากันทุกบริษัท ยกเว้นบริษัท ปตท. โกลบอลเคมีคอล จำกัด (มหาชน) ที่มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 เพื่อจัดตั้งบริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT DIGITAL) เพื่อสร้างศักยภาพ และเพิ่มขีดความสามารถทางด้าน ICT สนับสนุนให้เกิดความเชื่อมโยงในกลุ่มธุรกิจให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและตอบสนองทิศทางและกลยุทธ์ของบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- ร่วมลงทุนร้อยละ 13.11 ในบริษัท Erawan 2 FSO Bahamas Ltd. เพื่อดำเนินธุรกิจให้เช่าเรือ FSO
- ร่วมลงทุนร้อยละ 50 ในบริษัท Mungalalu Truscott Airbase PTY Ltd เพื่อดำเนินฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ ในโครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย
- ร่วมลงทุนร้อยละ 50 ในบริษัท Troughton Island Pty Ltd เพื่อดำเนินฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศสำรอง ในโครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย
- ร่วมลงทุนร้อยละ 32 ในบริษัท Leismer Aerodrome Limited (LAL) เพื่อบริการการเดินอากาศ ในโครงการ มาเรียนา ออยล์ แชนด์
- ร่วมลงทุนร้อยละ 72.8215 ในบริษัท APICO LLC เพื่อธุรกิจปิโตรเลียมในไทย
- ร่วมลงทุนร้อยละ 2 ในบริษัท Abu Dhabi Gas Industries (AGP) จากการเข้าซื้อบริษัท Partex Holding B.V. โดยเป็นกลุ่มโรงแยกก๊าซธรรมชาติบนบกในรัฐอาบูดาบี สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์
- ร่วมลงทุนร้อยละ 2 ในบริษัท Oman LNG LLC (OLNG) จากการเข้าซื้อบริษัท Partex Holding B.V. โดยเป็นโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศโอมาน

2.1.2.2.2 ปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว หมายถึง ปริมาณปิโตรเลียมที่ประมาณได้จากข้อมูลทางธรณีวิทยาและทางวิศวกรรม ณ เวลาใดเวลาหนึ่งด้วย ความเชื่อมั่นว่าจะสามารถผลิตได้นับจากเวลาใดเวลาหนึ่งเป็นต้นไปจากแหล่งที่สำรวจพบแล้ว ภายใต้สภาพทางเศรษฐกิจ วิธีการผลิต และกฎระเบียบของทางราชการ ณ เวลาที่ทำการประเมินนั้น ซึ่ง ปตท.สผ. จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกรอบปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้วในรายงานนี้จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

ทั้งนี้ ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ในประเทศ	398	470	566
ต่างประเทศ	233	207	574
รวม	631	677	1,140

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วของ ปตท.สผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบ คอนเดนเสทและก๊าซปิโตรเลียมเหลว 310 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 5,097 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 1,140 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ



2.1.2.2.3 ผลการดำเนินงาน

(1) การผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 อัตราการผลิตรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยคิดเป็น 413,640 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ทั้งนี้ปริมาณการผลิตเฉลี่ยรวมทุกโครงการในปี 2560 – 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปริมาณการผลิต	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
รวมทุกโครงการ	347,508	359,386	413,640

(2) การจัดหาหน่วย

ผลิตภัณฑ์ที่ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยทำการผลิตเพื่อจำหน่ายมี 4 ชนิด คือ น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซธรรมชาติเหลว และคอนเดนเสท โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์เกือบทั้งหมดของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย (คิดเป็นร้อยละ 81 ของผลิตภัณฑ์ของ ปตท.สผ. ในปี 2562) สำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ ปตท.สผ. อายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี มีการกำหนดปริมาณซื้อขายขั้นต่ำเป็นรายปี ส่วนการซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทจะอิงราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีคุณสมบัติใกล้เคียงกับน้ำมันดิบที่ผลิตได้ เพื่อให้สามารถสะท้อนมูลค่าของผลิตภัณฑ์ได้ใกล้เคียงกับราคาตลาด โดย ปตท. ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทกับ ปตท.สผ. เช่นเดียวกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมทั้ง 4 ชนิด ประมาณ 350,651 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 45,129 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 ที่อยู่ที่ 305,522 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งปริมาณขายเพิ่มขึ้นหลังจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มของ โครงการบงกช และ การเข้าซื้อบริษัท Murphy ของ โครงการมาเลเซีย ทั้งนี้ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์แต่ละชนิดของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในปี 2560 – 2562 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)	55.76	48.00	61.16
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	1,297.80	1,362.95	1,536.57
LPG (เมตริกตันต่อวัน)	243.78	203.54	199.95
คอนเดนเสท (พันบาร์เรลต่อวัน)	32.42	36.23	38.49
รวมทุกผลิตภัณฑ์ (บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	299,020	305,522	350,651
ราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	39.20	46.66	47.24



(3) การบริหาร

ปตท. บริหารการลงทุนใน ปตท.สผ. โดยร่วมเป็นคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อใช้อำนาจหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการ ปตท.สผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 15 คน ประกอบด้วยผู้บริหารของ ปตท.จำนวน 2 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ในปี 2560 – 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน *	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
รายได้จากการขายและการบริการ	147,725	171,810	191,053
รายได้รวม	153,198	176,687	198,822
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	132,936	140,737	150,400
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	20,579	36,206	48,803

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน *	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สินทรัพย์รวม	625,270	632,256	669,464
หนี้สินรวม	249,389	242,683	312,405
ส่วนของผู้ถือหุ้น	375,881	389,573	357,059

* ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ปตท.สผ. ได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ดังนั้นงบการเงินที่นำเสนอในสกุลเงินบาท มาจากการแปลงค่างบการเงินจากสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ

(5) ผลด้านปฏิบัติการ

สำหรับปี 2562 ปตท.สผ. ยังคงดำเนินแผนกลยุทธ์ตามแนวทาง “EXPAND และ EXECUTE” โดยได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด ทบทวนแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการสำรวจ ด้านการพัฒนา และด้านการผลิต ซึ่งสามารถสรุปผลการดำเนินงานหลักๆ แบ่งตามภูมิภาคได้ดังนี้

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ฐานการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่อยู่ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ทั้งในประเทศไทย สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) สหพันธรัฐมาเลเซีย (มาเลเซีย) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในปี 2562 บริษัทมีปริมาณการขายเฉลี่ยจากโครงการในประเทศไทยรวมอยู่ที่ประมาณ 274,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 78 ของปริมาณการขายทั้งหมด สำหรับในประเทศอื่น ๆ ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 71,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 20 ของปริมาณการขายทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าโดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy ในประเทศมาเลเซียในกลางปี 2562



โครงการในประเทศไทย

โครงการในประเทศไทย โดยส่วนใหญ่เป็น โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase) ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยกิจกรรมที่สำคัญของโครงการผลิตหลัก ได้แก่ โครงการบงกช โครงการคอนแทกซ์ 4 โครงการอาทิตย์ สามารถรักษาระดับการผลิตได้ตามแผน โครงการเอส 1 ได้ทำการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่อง โดยมีแผนรักษาระดับการผลิตที่ประมาณ 30,000 บาร์เรลต่อวันใน 3 ปีข้างหน้า โดยในปี 2562 ปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 31,000 บาร์เรลต่อวัน โครงการจี 1/61 (แหล่งเอราวัณ) และโครงการจี 2/61 (แหล่งบงกช) ได้เริ่มดำเนินการตามแผนดำเนินงานในช่วงเตรียมการ ซึ่งรวมถึงการเริ่มวางแผนการเจาะหลุมสำรวจการสร้างแท่นผลิตและท่อส่งก๊าซฯ และการศึกษาการเตรียมความพร้อมในด้านอื่น ๆ เพื่อเตรียมผลิตก๊าซฯ ให้ได้ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตในปริมาณขั้นต่ำ 700-800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี 2565-2566 เป็นต้นไป โดยมีการประสานงานกับผู้รับสัมปทานรายเดิมและกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติอย่างใกล้ชิดเพื่อให้เกิดการเปลี่ยนผ่านการผลิตที่ราบรื่น

โครงการในเมียนมา

- โครงการที่ดำเนินการผลิตหลัก (Production Phase) ในเมียนมา อาทิ โครงการซอติกา ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมะตะมะของเมียนมา ได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจหลุมแรกในพื้นที่ตะวันตกของแปลง และอยู่ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจที่ 2 เพื่อความต่อเนื่องในการรักษาระดับการผลิตในอนาคต นอกจากนี้โครงการได้รับการอนุมัติแผนพัฒนาโครงการเฟส 1D (Field Development Plan) จากรัฐบาลเมียนมาเป็นที่เรียบร้อยในปี 2562 โครงการมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยตามเป้าหมายที่ 297 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 48,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)
- โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ได้แก่ โครงการเมียนมา เอ็ม 3 ได้ยื่นปรับแผนพัฒนาโครงการเพื่อให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการ Gas to Power ต่อรัฐบาลเมียนมา ในไตรมาส 4 ปี 2562 โครงการเมียนมา MD-7 อยู่ระหว่างเตรียมการเจาะหลุมสำรวจ จำนวน 1 หลุมในไตรมาส 1 ปี 2563 โครงการเมียนมา เอ็ม 11 จากการวิเคราะห์ผลเจาะหลุมที่เสร็จสิ้นในไตรมาสที่ 2 ไม่พบแหล่งปิโตรเลียมที่มีศักยภาพเพียงพอต่อการพัฒนา จึงยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในปลายไตรมาส 3 ปี 2562 โดยจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเมียนมา โครงการเมียนมา เอ็มโอ จีอี 3 ได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ 4 หลุม โดยจากการวิเคราะห์ผลเจาะหลุม ไม่พบแหล่งปิโตรเลียมที่มีศักยภาพเพียงพอต่อการพัฒนา จึงได้มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจทั้งหมดในปี 2562

โครงการในมาเลเซีย

- โครงการที่ดำเนินการผลิตหลัก (Production Phase) ในมาเลเซีย ได้แก่ โครงการ แปลงเค ตั้งอยู่ในทะเลน้ำลึก นอกชายฝั่งรัฐ Sabah ประกอบไปด้วย แหล่ง Kikeh, Siakap North-Petai (SNP) และ Gumusut-Kakap (GK) ในปี 2562 โครงการได้เสร็จสิ้นการทำ Subsea Gas Lift เฟส 1 ในแหล่ง Kikeh ซึ่งเป็นหนึ่งในกระบวนการเพิ่มปริมาณการผลิตจากแหล่งกักเก็บ (Improved Oil Recovery: IOR) เพื่อรักษาระดับการผลิตและเพิ่มปริมาณสำรอง โดยในปี 2562 โครงการมีปริมาณการผลิตน้ำมันดิบเฉลี่ยประมาณ 27,000 บาร์เรลต่อวัน¹ โครงการซาราวักเอสเค 309 และ เอสเค 311 เป็นแหล่งผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ในทะเลน้ำตื้น นอกชายฝั่งซาราวัก โครงการได้เริ่มการผลิตก๊าซธรรมชาติจาก 2 หลุม (Infill gas development wells) ที่ได้เริ่มเจาะในช่วงครึ่งปีแรก โดยในปี 2562 โครงการมีปริมาณการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเฉลี่ยประมาณ 26,000 บาร์เรลต่อวัน¹ มีปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติประมาณ 270 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน¹ (ประมาณ 46,800 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

¹เป็นปริมาณการผลิตและการขายเฉลี่ยต่อวันตั้งแต่วันที่การเข้าซื้อเสร็จสิ้น



- โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ได้แก่ โครงการ แปลงเอช ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลน้ำลึก นอกชายฝั่งรัฐ Sabah มีกำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติที่ 270 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ภายในไตรมาส 3 ปี 2563 ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง Subsea Infrastructure ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2563 สำหรับ Petronas Floating LNG ที่จะรับก๊าซจากโครงการ กำลังอยู่ในระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะพร้อมเคลื่อนย้ายเพื่อติดตั้งในเดือนกุมภาพันธ์ 2563
- โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ได้แก่ โครงการซาราวัก เอสเค 410 ปี ได้รับการอนุมัติให้ขยายระยะเวลาการสำรวจออกไปอีก 3 ปี จนถึงไตรมาส 1 ปี 2566 และได้ดำเนินการการศึกษาแผนพัฒนาโครงการและวางแผนเจาะหลุมประเมินผลเพื่อประเมินศักยภาพเพิ่มเติมในปี 2563 จำนวน 1 หลุม โครงการซาราวัก เอสเค 314 เอ ได้รับการอนุมัติให้ขยายระยะเวลาการสำรวจออกไปอีก 3 ปี จนถึงปี 2565 โครงการซาราวัก เอสเค 417, โครงการซาราวัก เอสเค 438, โครงการซาราวัก เอสเค 405 ปี, โครงการ พีเอ็ม 407 และโครงการพีเอ็ม 415 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อดำเนินการเจาะหลุมสำรวจในปี 2563-2564

โครงการในเวียดนาม

- โครงการที่ดำเนินการผลิตหลัก (Production Phase) สำหรับโครงการในเวียดนาม ได้แก่ โครงการเวียดนาม 16-1 ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเตรียมการเจาะหลุมประเมิน 1 หลุมในไตรมาส 1 ปี 2563 เพื่อรักษาระดับการผลิตตามเป้าหมาย ในปี 2562 โครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ยประมาณ 16,000 บาร์เรลต่อวันและปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 7 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 1,700 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)
- โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ได้แก่ โครงการเวียดนาม บี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97 ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลของเวียดนาม ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเชิงพาณิชย์เพื่อรองรับการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) ต่อไป ทั้งนี้คาดว่าจะเริ่มผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ในปลายปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตที่จะค่อย ๆ เพิ่มขึ้นสู่ระดับ 490 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

โครงการในตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการร่วมทุนในภูมิภาคของ ปตท.สผ. ที่ตั้งอยู่ในรัฐสุลต่าน โอมาน (โอมาน) และสหรัฐอเมริกา (ยูเออี) โครงการร่วมทุนในโอมานซึ่งเป็น โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase) ได้แก่ โครงการพีดีโอ (แปลง 6) เป็น แปลงสัมปทานบนบกที่มีศักยภาพและขนาดใหญ่ที่สุดในโอมาน ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 1 ใน 3 ของประเทศ ในปี 2562 โครงการมีปริมาณการขายเฉลี่ยประมาณ 618,000 บาร์เรลต่อวัน โครงการมุกโคซนา (แปลง 53) เป็นแหล่งผลิตน้ำมันบนบกขนาดใหญ่ ตั้งอยู่ทางทิศใต้ของโอมาน ในปี 2562 โครงการมีปริมาณการขายเฉลี่ยประมาณ 109,000 บาร์เรลต่อวัน โดยทั้งสองโครงการเป็นส่วนหนึ่งของการเข้าซื้อบริษัท Partex Holding B.V. (Partex) ซึ่งเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 โครงการร่วมทุนในยูเออีที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐอาบูดาบี ได้แก่ โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 1 อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อวางแผนสำรวจต่อไป โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 2 อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อเตรียมการเจาะหลุมสำรวจในปี 2563 จำนวน 1 หลุม



โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ในภูมิภาคนี้ ได้แก่ ประเทศแคนาดา (แคนาดา) สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) และสหรัฐอเมริกา (เม็กซิโก) โครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตาของแคนาดา ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อหาแนวทางการบริหารจัดการโครงการที่เหมาะสม โครงการร่วมทุนในบราซิล ได้แก่ โครงการบารรินเนียส เอพี 1 ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล และโครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล ปัจจุบันทั้งสองโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของปิโตรเลียม โครงการร่วมทุนในเม็กซิโก ได้แก่ โครงการเม็กซิโก แปลง 12 (2.4) ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Mexican Ridges ทางตะวันตกของอ่าวเม็กซิโก และโครงการเม็กซิโก แปลง 29 (2.4) ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Campeche ทางใต้ของอ่าว ทั้งสองโครงการได้รับการอนุมัติแผนการสำรวจจากหน่วยงาน Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) แล้ว ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อดำเนินการตามแผนสำรวจต่อไป พร้อมทั้งเตรียมการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุมในปี 2563 สำหรับโครงการเม็กซิโก แปลง 29 (2.4)

โครงการในทวีปออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ คือ โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย ตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 8 แปลงสัมปทาน สำหรับแหล่งมณฑล บริษัทได้มีการขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในแหล่งมณฑลแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 และได้เสร็จสิ้นการส่งต่อการดำเนินการ (Operatorship Transfer) ให้กับผู้ซื้อ โดยได้รับการอนุมัติจากองค์กรบริหารความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมด้านปิโตรเลียมทางทะเล ของประเทศออสเตรเลียเรียบร้อยแล้ว สำหรับแหล่ง Cash Maple ที่อยู่ในระยะเวลารวบรวม (Exploration Phase) อยู่ระหว่างการศึกษานโยบายการพัฒนาโครงการที่เหมาะสมและสำหรับแปลงสำรวจ AC/P54 ในแหล่ง Orchid มีการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมเสร็จสิ้นในปี 2562 โดยผลจากการเจาะสำรวจค้นพบชั้นหินกักเก็บก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสท ความหนา 34 เมตร ทั้งนี้โครงการมีแผนพัฒนาร่วมกับแหล่ง Cash Maple ต่อไป

โครงการในแอฟริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาค ที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) และสาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) ได้แก่ โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี ซึ่งเป็น โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase) ตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย ในปี 2562 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ยประมาณ 18,000 บาร์เรลต่อวัน โครงการแอลจีเรีย ฮาดี เบอร์ ราเคซ เป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย โครงการได้บรรลุข้อตกลงเพื่อเริ่มพัฒนาโครงการระยะที่ 1 ตามแผนพัฒนาที่ได้รับอนุมัติจากรัฐบาล โดยได้เริ่มดำเนินการพัฒนาแล้วในเดือนมีนาคมเป็นต้นมา และคาดว่าจะเริ่มผลิตในปี 2564 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน พร้อมทั้งมีแผนระยะที่ 2 เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตในปี 2568 เป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน โครงการโมซัมบิก เอเรีย 1 เป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ในปี 2562 กลุ่มผู้ร่วมทุนได้ร่วมกันประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย หรือ FID สำหรับการพัฒนาโครงการก๊าซธรรมชาติเหลวในโมซัมบิก โดยการพัฒนาระยะแรกจะประกอบด้วย โรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว 2 สายการผลิต (train) มีกำลังการผลิตรวม 12.88 ล้านตันต่อปีจากแหล่ง Golfinho-Atum ซึ่งโครงการมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวในระยะยาวกับผู้ซื้อทั้งจากทวีปเอเชียและยุโรปรวมแล้วประมาณ 11.1 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ โครงการยังได้ออก Notice to Proceed (NTP) ของงานติดตั้งอุปกรณ์นอกชายฝั่งทะเล (EPCI Offshore Installation) และงานก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก (EPC Onshore Construction Contract) โดยปัจจุบันผู้รับเหมาได้เข้าพื้นที่และเริ่มงานก่อสร้างอย่างเป็นทางการแล้ว ปัจจุบัน โครงการอยู่ระหว่าง



การจัดการเรือขนส่ง LNG และจัดหาเงินทุนในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงิน โดยคาดว่าจะสามารถผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนในปี 2567

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

ปี 2562 เป็นปีที่ ปตท.สผ. ประสบความสำเร็จเป็นอย่างยิ่งในการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ EXPAND และ EXECUTE ทั้งในด้านการเข้าซื้อกิจการ และการสำรวจ โดยเฉพาะการเข้าซื้อกิจการจากบริษัท Murphy ในประเทศมาเลเซีย และบริษัท Partex Holding B.V. (Partex) ที่มีการลงทุนหลักในตะวันออกกลาง และการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติ Lang Lebah ในพื้นที่โครงการ Sarawak SK410B ทั้งนี้ในปี 2563 ปตท.สผ. จะปรับเน้นการดำเนินงานตามแผนกลยุทธ์ EXECUTE ให้มากขึ้น โดยมีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

(1) EXPAND กลยุทธ์ในการขยายธุรกิจ โดยมุ่งเน้นในพื้นที่ยุทธศาสตร์ที่มีความชำนาญและมองหาโอกาสทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานเพื่อสร้างความยั่งยืนในระยะยาว

- กลยุทธ์ Coming-home: ปตท.สผ. ยังคงมองหาโอกาสในการขยายธุรกิจในประเทศไทยและภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ซึ่งเป็นพื้นที่ยุทธศาสตร์หลักรวมถึงโอกาสต่อยอดทางธุรกิจที่บริษัทมีความเชี่ยวชาญ เช่น gas value chain โดยขยายการลงทุนในพื้นที่ที่มีตลาดรองรับในประเทศเมียนมาในรูปแบบของ Gas-to-Power

- กลยุทธ์ Strategic Alliance: บริษัทยังคงมองหาโอกาสการลงทุนในภูมิภาคตะวันออกกลางร่วมกับผู้ร่วมทุนที่มีความเชี่ยวชาญอย่างต่อเนื่อง

- กลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจใหม่เพื่อความยั่งยืน: มุ่งเน้นการพัฒนาเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน และความสามารถด้านงานวิจัยพัฒนาขององค์กรที่ส่งเสริมธุรกิจปัจจุบัน และอาจพัฒนาเป็นธุรกิจใหม่ในอนาคต

(2) EXECUTE กลยุทธ์ในการเพิ่มปริมาณการผลิตจากโครงการหลัก และรักษาขีดความสามารถในการแข่งขัน

- เร่งกิจกรรมในโครงการสำรวจปัจจุบันในประเทศเมียนมาและมาเลเซีย บริษัทมุ่งเน้นในการประเมินศักยภาพเพิ่มเติม และเร่งรัดการพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ในพื้นที่โครงการ Sarawak SK410B เพื่อที่จะเพิ่มมูลค่าและปริมาณสำรองปิโตรเลียมของบริษัทในอนาคต

- สร้างมูลค่าเพิ่มจากโครงการในปัจจุบัน ปตท.สผ. ดำเนินการปรับใช้เทคโนโลยีขั้นสูงในการปฏิบัติการของโครงการ S1 อย่างต่อเนื่อง เช่น การทดสอบเทคโนโลยี Enhanced Oil Recovery (EOR) และการทำ Hydraulic Fracturing อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้บริษัทยังมีแผนที่จะใช้ PTTEP Seismic Processing Center (PSPC) ใหม่ในการทำ Seismic Imaging ให้ดีขึ้นอีกด้วย

- บริษัทยังคงบริหารต้นทุนการผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อให้อยู่ในระดับที่แข่งขันได้ บริษัทมีการปรับใช้เทคโนโลยีดิจิทัล เช่น Artificial Intelligence (AI) และ Machine Learning (ML) ในการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต

- ดำเนินแผนการเปลี่ยนผ่านสิทธิการดำเนินการ โครงการบงกช เอราวัณและโครงการใหม่จากการเข้าซื้อกิจการอย่างมีประสิทธิภาพโดย ปตท.สผ. ยังคงมุ่งเน้นการทำงานและประสานงานกับผู้ถือผลประโยชน์ร่วมทุกรายเพื่อให้มั่นใจว่าการผลิตจากแหล่งต่างๆ สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง

- ผลักดันการพัฒนาของโครงการหลักในต่างประเทศ บริษัทมุ่งเน้นในการติดตามและสนับสนุนการพัฒนาโครงการหลัก เช่น โครงการ Mozambique Area 1 Project และ โครงการ Algeria Hassi Bir Rekaiz

**2.1.2.2.4 แผนการลงทุนในอนาคต**

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2562 ปตท.สผ. ได้ประกาศประมาณการรายจ่ายลงทุน (Capital Expenditure) และรายจ่ายดำเนินงาน (Operating Expenditure) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในช่วงปี 2563 – ปี 2567 รวม 5 ปี เป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 24,619 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งมีการปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ และแผนงานล่าสุดทั้งนี้ประมาณการรายจ่ายลงทุนและรายจ่ายดำเนินงาน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	รวม 5 ปี
รายจ่ายลงทุน	2,647	3,011	3,342	2,873	2,366	14,239
รายจ่ายดำเนินงาน	1,966	2,000	1,995	2,462	1,957	10,380
รายจ่ายรวมทั้งสิ้น	4,613	5,011	5,337	5,335	4,323	24,619

ปตท.สผ. คาดว่าตัวเลขประมาณการรายปีโตรเฉลี่ยเฉลี่ยต่อวันระหว่างปี 2563- ปี 2567 มีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567
ปริมาณการขายปิโตรเลียมเฉลี่ย	388	403	450	464	467

2.1.2.3 ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ (ต้นน้ำ)

ปตท. ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศเพื่อแสวงหาแหล่งพลังงานใหม่ๆ และแหล่งพลังงานทดแทน เพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาพลังงานให้กับประเทศ และเป็นการต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน โดยอาศัยความรู้ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ของบุคลากร และความร่วมมือระหว่างบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในการขยายการลงทุนในต่างประเทศ ทั้งนี้ ปตท. ลงทุนผ่านบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริซอร์สเซส จำกัด (PTTER) บริษัท ปตท. โกลบอลแมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) และบริษัท พีทีที กรีนเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE) โดย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ในทั้ง 3 บริษัท นอกจากนี้ยังมี บริษัท พีทีที โกลบอล แอล เอ็นจี จำกัด (PTTGL) ซึ่งปตท.และ ปตท. สผ. เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50

2.1.2.3.1 บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ ริซอร์สเซส จำกัด (PTTER)

บริษัท PTTER (เดิมชื่อ บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด : PTTI) จัดตั้งขึ้นเมื่อเดือนตุลาคม 2550 โดย ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยในปี 2559 ปตท. ได้ทบทวนนโยบายการลงทุนของกลุ่ม PTTER โดยปรับโครงสร้างทางการเงิน และโครงสร้างการถือหุ้น และโอนย้ายกลุ่มธุรกิจด้านหินให้ PTTGM ซึ่งเป็นบริษัทกลาง (Holding Company) สำหรับการลงทุนในธุรกิจต่างประเทศ ปัจจุบัน PTTER คงเหลือเพียงธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในประเทศสาธารณรัฐอาหรับเอมิเรตส์เท่านั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 PTTER มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 36,045 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 3,604,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท) และมีทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วจำนวน 33,703 ล้านบาท

- (1) ความก้าวหน้าของการดำเนินธุรกิจ

ปัจจุบันมีการลงทุนในธุรกิจต่างประเทศดังต่อไปนี้



การลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ: ปตท. ได้ลงทุนผ่าน PTTER โดยการเข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ในบริษัท East Mediterranean Gas S.A.E. (EMG) เมื่อเดือนธันวาคม 2550 เป็นเงินลงทุนทั้งสิ้นเทียบเท่า 16,479 ล้านบาท โดย PTTER ได้รับการสนับสนุนทางการเงินจาก ปตท. เพื่อการลงทุนดังกล่าวในรูปแบบเงินกู้

EMG เป็นบริษัทเดียวที่ได้รับสิทธิในการส่งออกก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์เพื่อจำหน่ายไปยังรัฐอิสราเอลภายใต้ MOU ของทั้งสองประเทศ โดยบริษัท EMG มีสัญญาซื้อขายก๊าซจากบริษัท Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC)/Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจอียิปต์ ในปริมาณ 677 ล้านลบ.ฟุต/วัน เป็นเวลา 20 ปี โดยขนส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซในทะเลจากเมือง Al-Arish ในสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ไปยังเมือง Ashkelon ทางตอนใต้ของรัฐอิสราเอล และได้เริ่มดำเนินการโครงการในไตรมาส 1 ปี 2551

บริษัท EMG มีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิในปี 2551 และในปี 2552 จำนวน 25.48 และ 41.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ ซึ่งต่อมา EMG มีผลการดำเนินงานเป็นกำไรสุทธิ 42.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในปี 2553 อย่างไรก็ดี เนื่องจากเกิดเหตุความไม่สงบในสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์อย่างต่อเนื่องนับตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2554 และเกิดเหตุการณ์วางระเบิดท่อส่งก๊าซของ EGPC/EGAS จนทำให้ EGPC/EGAS ไม่สามารถจัดส่งก๊าซให้กับ EMG ติดต่อกันเป็นระยะเวลานาน ส่งผลให้ในปี 2554 EMG มีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิจำนวนทั้งสิ้น 52.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ด้วยเหตุการณ์ความไม่สงบในสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์และการหยุดส่งก๊าซของ EGPC/EGAS ดังกล่าว ส่งผลกระทบต่อธุรกิจของ EMG อย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ EMG ได้ยื่นฟ้อง EGPC/EGAS ภายใต้กระบวนการอนุญาโตตุลาการ ณ International Chamber of Commerce (ICC) นครเจนีวา สมาพันธรัฐสวิส ในกรณียกเลิกสัญญาซื้อขายก๊าซ โดยมีขอบด้วยกฎหมาย ซึ่งมีมูลค่าการฟ้องร้องประมาณ 1,500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2558 คณะอนุญาโตตุลาการ ICC ได้มีการประกาศผลคำตัดสินชี้ขาดให้ EMG สมควรได้รับชดเชยค่าเสียหายจาก EGPC/EGAS เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้นประมาณ 328 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งในขณะเดียวกัน EGPC/EGAS ได้ยื่นฟ้อง EMG ภายใต้กระบวนการอนุญาโตตุลาการ ณ Cairo Regional Centre for International Commercial Arbitration (CRCICA) กรุงไคโร สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ กรณีผิดนัดชำระค่าก๊าซ ตามสัญญาซื้อขายก๊าซ อันเป็นเหตุแห่งการยกเลิกสัญญาดังกล่าว ซึ่งในปี 2561 ได้มีคำตัดสินชี้ขาดเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2561 โดยมีคำสั่งให้ EGPC/EGAS ชดเชยค่าเสียหายแก่ EMG รวมเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 1,269 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งปัจจุบัน EMG อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อเข้าสู่กระบวนการบังคับคดีต่อไป

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTER ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 5 คนซึ่งเป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 4 คน และผู้ทรงคุณวุฒิอิสระจากภายนอก จำนวน 1 คน

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานรวมของบริษัท PTTER ปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560*	ปี 2561**	ปี 2562***
รายได้จากการขายและให้บริการ	-	-	-
รายได้อื่น	1,524	162	127
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	(27,270)	(6,297)	158
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	28,794	6,459	(31)

หน่วย : ล้านบาท



งบการเงิน	ปี 2560*	ปี 2561**	ปี 2562***
สินทรัพย์รวม	17,044	1,158	1,051
หนี้สินรวม	22,440	31	36
ส่วนของผู้ถือหุ้น	(5,396)	1,127	1,016

หมายเหตุ

*ผลประกอบการ PTTER ประจำปี 2560 รวมถึงรายการดังต่อไปนี้

- PTTER ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการลงทุนโดยขายธุรกิจถ่านหินให้ PTTGM แล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2560
- ค่าใช้จ่ายโอนกลับหนี้สงสัยจะสูญ 30,594 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการปรับโครงสร้างการลงทุนธุรกิจถ่านหิน

**ผลประกอบการ PTTER ประจำปี 2561 รวมถึงรายการดังต่อไปนี้

- ค่าใช้จ่ายโอนกลับหนี้สงสัยจะสูญ 6,433 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการปรับโครงสร้างการลงทุนธุรกิจถ่านหิน

***ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited

2.1.2.3.2 บริษัท ปตท. โกลบอลแมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) เพื่อลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Poly Methyl Methacrylate (PMMA) ขนาดกำลังการผลิต 40,000 ตันต่อปี รวมถึงผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติกดังกล่าว ต่อมา ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2556 โดย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 660 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2560 บริษัท PTTPMMA ซึ่งถือหุ้นโดย ปตท. ร้อยละ 100 ได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท เป็น “บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด” (PTTGM) พร้อมเปลี่ยนวัตถุประสงค์ของบริษัทให้เป็น Holding Company เพื่อรองรับการลงทุนในธุรกิจต่างๆ ของ ปตท. ทั้งในและต่างประเทศ โดยปัจจุบันมีการลงทุนในธุรกิจถ่านหินผ่าน บริษัท PTT Mining Limited (PTTML) โดยดำเนินโครงการในประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย รวมถึงการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนเพื่อเตรียมพัฒนาแหล่งถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์ และการร่วมทุนเพื่อศึกษาศักยภาพแหล่งถ่านหินในประเทศบรูไน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ปตท. ครั้งที่ 3/2562 วันที่ 25 มีนาคม 2562 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท PTTGM จัดตั้งบริษัท โกลบอล แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (GMH) และบริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) ด้วย ทุนจดทะเบียนไม่เกิน 36 ล้านบาท และ 18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบริษัท PTTGM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อรองรับการลงทุนต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งรวมถึงการลงทุนในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์

ณ 31 ธ.ค. 2562 บริษัท PTTGM มีทุนจดทะเบียน เท่ากับ 54,470 ล้านบาท เรียกชำระแล้ว เท่ากับ 54,429 ล้านบาท

(1) การดำเนินธุรกิจ

- จากภาวะตลาด PMMA ที่ยังคงอยู่ในภาวะตกต่ำ โดย Market Spread ของผลิตภัณฑ์ลดลงจากที่เคยคาดการณ์ไว้ ประกอบกับอาจมีความเสี่ยงเรื่องการจัดหาวัตถุดิบ MMA เนื่องจากยังไม่สามารถตกลงสัญญาซื้อขายกับผู้จำหน่ายในประเทศได้ ซึ่งการนำเข้าจากต่างประเทศจะมีต้นทุนสูงและไม่คุ้มทุน ส่งผลให้ผลตอบแทนการลงทุนของโครงการต่ำกว่าเกณฑ์ของ ปตท. ด้วยปัจจัยข้างต้นนี้ คณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 10/2559 วันที่ 21 ตุลาคม 2559 มีมติอนุมัติให้ ปตท. ชะลอโครงการ PMMA โดยยังคงสถานะบริษัทไว้



- ภายหลังการเปลี่ยนชื่อและวัตถุประสงค์ของบริษัทให้เป็นบริษัทกลางเพื่อรองรับการลงทุนในธุรกิจต่างๆ ของ ปตท. ทั้งในและต่างประเทศ (Holding Company) นั้น PTTGM มีการเพิ่มทุนในบริษัทย่อยเพื่อปรับโครงสร้างทางการเงินของกลุ่มธุรกิจถ่านหิน รวมจำนวน 950.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- PTTGM ได้ขายผลการศึกษาโครงการ PMMA ให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- ปัจจุบันมีการลงทุนในธุรกิจต่างประเทศดังต่อไปนี้

การลงทุนในธุรกิจถ่านหิน: บริษัท PTT Mining Limited (PTTML) เป็นบริษัทย่อยซึ่ง PTTGM ถือหุ้น 100% (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) PTTML เป็นบริษัทจดทะเบียนในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง สาธารณรัฐประชาชนจีน มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 10,000 เหรียญฮ่องกง และทุนเรียกชำระแล้วจำนวน 100 เหรียญฮ่องกง ซึ่งประกอบด้วยการลงทุนดังต่อไปนี้

- ถือหุ้นร้อยละ 95.82 ในบริษัท Sakari Resources Limited (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทสัญชาติสิงคโปร์ ประกอบธุรกิจเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ได้แก่ เหมือง Sebuku และเหมือง Jembayan นอกจากนี้ ยังประกอบธุรกิจถ่านหินในสาธารณรัฐสิงคโปร์ผ่านทางบริษัท Tiger Energy Trading Pte Limited (TET) อีกด้วย
- ถือหุ้นผ่านบริษัทย่อยใน Madagascar Consolidated Mining SA (MCM) ในสัดส่วนร้อยละ 80 ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนกับตัวแทนรัฐบาลมาดากัสการ์ เพื่อดำเนินการสำรวจและพัฒนาเหมืองถ่านหิน บริเวณ Sakoa Coal Field ในสาธารณรัฐมาดากัสการ์ โดยที่ตั้งโครงการอยู่ทางด้านตะวันตกเฉียงใต้ของประเทศ มีศักยภาพในการผลิตถ่านหินเพื่อการส่งออกและเป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรม โดยเฉพาะสำหรับสาธารณรัฐอินเดียและประเทศในทวีปยุโรปตะวันตก ปัจจุบัน MCM ได้รับใบอนุญาตการผลิตถ่านหินจากรัฐบาลมาดากัสการ์แล้ว แต่เนื่องจากราคากำหนดปรับตัวลดลง จึงได้ชะลอการพัฒนาโครงการออกไปและอยู่ในระหว่างทบทวนการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนเพื่อเตรียมพัฒนาโครงการ (Pre-development stage)
- ถือหุ้นผ่านบริษัทย่อยในบริษัทร่วมทุน Fee (Bru) Pte Ltd ในสัดส่วนร้อยละ 35 ซึ่งมีสิทธิในการสำรวจศักยภาพแหล่งถ่านหินในประเทศบรูไนดารุสซาราม โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างรอการอนุมัติ Coal Mining Act (CMA) จากคณะรัฐมนตรีประเทศบรูไนดารุสซาราม เพื่อให้สามารถเริ่มทำการเจาะสำรวจได้ รวมถึงอยู่ระหว่างทบทวนการลงทุนเพื่อเตรียมพัฒนาโครงการด้วยเช่นกัน

สำหรับผลประกอบการในธุรกิจถ่านหินประจำปี 2562 นั้น SAR มียอดขายถ่านหินรวมทั้งสิ้น 7.8 ล้านตัน และมีผลประกอบการจากการดำเนินธุรกิจถ่านหินปกติเป็นกำไรสุทธิ 58.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ ผลประกอบการดังกล่าวรวมรายการพิเศษจากการถูกประเมินภาษีเพิ่มเติมและการได้รับคืนภาษี โดยเป็นการได้รับคืนภาษีสุทธิจำนวน 30.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีจำนวน 3 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 2 คน และเป็นผู้แทนจากกระทรวงการคลัง 1 คน

(3) การชะลอโครงการ

การชะลอโครงการนั้น PTTGM ได้ดำเนินการกับ Stakeholders ที่เกี่ยวข้อง โดยมีกิจกรรมที่สำคัญ สรุปได้ดังนี้



• บริษัทเจ้าของ Technology การผลิต PMMA (Licensor) : แจ้ง Licensor ให้ทราบว่า PTTGM ประสงค์ที่จะชะลอโครงการ โดยอาจกลับมาดำเนินโครงการใหม่อีกครั้งหากมีโอกาสเหมาะสม นอกจากนี้ตามที่ PTTGM มีภาระต้องชำระค่า Technical support ให้แก่ Licensor ตามเงื่อนไขใน License Agreement นั้น PTTGM ได้ลงนาม MOU เพื่อหยุดชำระค่า Technical support โดยที่ PTTGM ยังคงถือสิทธิใน License และสามารถร้องขอการสนับสนุน Technical support จาก Asahi Kasei Cooperation (AKC) ซึ่งเป็นเจ้าของ License ในกรณีที่มีการพัฒนาโครงการต่อไปในอนาคตได้

• บริษัทผู้รับเหมาที่ขึ้นประมูลโครงการ: แจ้งยกเลิกการประมูล พร้อมคืนหลักประกันของเสนอราคาให้กับบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งเรียกคืนเอกสารการประมูล (Invitation To Bid : ITB) จากบริษัทผู้รับเหมา

• บริษัท PTTGM ได้ขายทรัพย์สินส่วนหนึ่ง ให้แก่ GC

• บริษัท PTTGM ได้พิจารณาทรัพย์สินส่วนที่ไม่ได้ขายกับ GC โดยทรัพย์สินดังกล่าว ส่วนใหญ่เป็นข้อมูลการออกแบบวิศวกรรมเทคโนโลยีการผลิต PMMA ในส่วนของ InSide Battery Limit (ISBL) ที่เป็นลิขสิทธิ์ของ AKC และส่วนของระบบสาธารณูปโภคที่สนับสนุนกระบวนการผลิต (OutSide Battery Limit (OSBL)) ทั้งนี้ ทรัพย์สินดังกล่าวข้างต้น ในส่วนของค่า License พิจารณามีโอกาสในการขาย เนื่องจากผลิตภัณฑ์ PMMA ยังเป็นที่ต้องการของตลาดมีการใช้งานอย่างกว้างขวาง อย่างไรก็ตาม มูลค่าของ License จะไม่เต็มจำนวน ซึ่งลดลงตามระยะเวลาการให้สิทธิที่เหลืออยู่ (ตามหลักมาตรฐานบัญชี TAS 36) ดังนั้นจากการประเมินเบื้องต้นมูลค่าของทรัพย์สินคงเหลือ โดยจะอยู่ในช่วงประมาณ 50% ของมูลค่าเดิม

นอกจากนี้ ในส่วนของผลการศึกษาข้อมูลการออกแบบวิศวกรรมเทคโนโลยีการผลิต และอื่นๆ ที่ไม่สามารถใช้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจได้ในอนาคต (ตามหลักมาตรฐานบัญชี TAS 16) กิจการจึงตัดจำหน่ายบัญชีรายการดังกล่าว

(4) ผลการดำเนินงานรวมของ PTTGM ตั้งแต่ปี 2560 - 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
รายได้จากการขายและบริการ	19,650	20,527	15,380
รายได้อื่น	224	(1)	206
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	20,795	18,356	13,657
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(921)	2,170	1,929

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
สินทรัพย์รวม	26,891	26,709	28,247
หนี้สินรวม	30,580	6,229	7,619
ส่วนของผู้ถือหุ้น	(3,689)	20,480	20,628

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited

2.1.2.3.3 บริษัท ปตท กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 4/2550 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2550 มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท ปตท กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด ซึ่ง ปตท. ถือหุ้น 100% เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2550 โดยมีทุนจดทะเบียน 833 ล้านบาท ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนอยู่ที่ 12,403 ล้านบาทโดยมีวัตถุประสงค์หลักสำหรับลงทุนในธุรกิจปลูกปาล์มและผลิตน้ำมันปาล์มดิบ เพื่อเป็นแหล่งพลังงานทดแทนให้ประเทศตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนของกระทรวงพลังงาน โดยมีเป้าหมายในการเข้าลงทุนในธุรกิจปาล์ม น้ำมันที่ประเทศอินโดนีเซีย เนื่องจากมีความเหมาะสมทางสภาพภูมิประเทศ ภูมิอากาศ และต้นทุนการผลิตที่ต่ำ อีกทั้งยังมีพื้นที่



เพียงพอสำหรับการลงทุนปลูกปาล์มในระยะยาวของ PTTGE โดยคณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติเพิ่มกรอบการลงทุนพื้นที่ปลูกปาล์มเป็น 500,000 เฮกตาร์ หรือประมาณ 3.1 ล้านไร่ ในปี 2550 และลดกรอบการลงทุนลงเหลือ 200,000 เฮกตาร์ในปี 2551

(1) ความก้าวหน้าของการดำเนินธุรกิจ

ตั้งแต่ปี 2550 จนถึง 2554 PTTGE ได้เข้าลงทุนใน 5 โครงการ ได้แก่ 1) บริษัท PT. Az Zhara (บริษัทย่อยของ Sabran Brothers) ตั้งอยู่ที่ เกาะกาลิมันตันตอนกลาง 2) บริษัท PT. Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR : Pontianak) (บริษัทย่อยของ บริษัท Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd.) ตั้งอยู่ที่เกาะกาลิมันตันทางตะวันตก 3) บริษัท PT. Suryahutama Sawit (PT. MAR (Palembang) หรือ PT. MAR (Banyuasin)) ผ่าน PT. MAR ตั้งอยู่บนเกาะสุมาตรา 4) บริษัท PT. First Borneo Plantations (PT. FBP) (บริษัทย่อยของบริษัท Chancellor Oil Pte. Ltd.) ตั้งอยู่ที่เกาะกาลิมันตันทางตะวันตก และ 5) PT. Az Zhara (KPI) ตั้งอยู่บนเกาะกาลิมันตันทางตะวันออก โดยคาดว่าจะได้สิทธิในการปลูกปาล์มบนพื้นที่รวมประมาณ 196,390 เฮกตาร์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

นอกจากนี้ เนื่องจากทรัพย์สินที่มีอยู่ใน PTTGE มีสภาพที่ไม่เอื้อต่อการเพาะปลูกปาล์ม ไม่สามารถดำเนินการให้ผ่านมาตรฐานที่ยอมรับในสากลได้ และการดำเนินงานไม่เป็นไปตามเป้าหมาย ทำให้ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการรักษาสภาพทรัพย์สินมีมูลค่าสูงเมื่อเทียบกับมาตรฐานธุรกิจ ไม่คุ้มค่ากับการดำเนินการต่อ ดังนั้นในปี 2557 คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 5/2557 ได้มีมติอนุมัติให้ PTTGE ดำเนินการขายโครงการของบริษัท โดยแยกขายเป็นรายโครงการในมูลค่าที่สะท้อนราคาตลาดตามความเป็นจริง พร้อมภาระผูกพันทั้งหมด (ขายบริษัท) ซึ่ง PTTGE ได้ดำเนินการขายโครงการ โดยได้ดำเนินการขายหุ้นบริษัท PT. MAR ให้บริษัท PT Prasada Jaya Mulia (“PJM”) แล้วเสร็จในวันที่ 9 มิถุนายน 2558 ดำเนินการขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท PT. Az Zhara ให้แก่ Mr. Muhammad Agustiar Sabran Afandie แล้วเสร็จในวันที่ 31 สิงหาคม 2558 และดำเนินการขายเงินลงทุนทั้งหมดในโครงการ KPI ให้กับบริษัท Sindopalm Pte.Ltd. แล้วเสร็จในวันที่ 23 ธันวาคม 2558 และดำเนินการขายโครงการภายใต้กลุ่มบริษัท PT. FBP ให้กับบริษัท Premier Palmoil Energy Pte. Ltd. แล้วเสร็จในวันที่ 30 เมษายน 2562

ในส่วนของการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่ม PTTGE นั้น บริษัทได้ดำเนินการปิดบริษัท PTT Green Energy (Hong Kong) Limited, บริษัท Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. และบริษัท Sabran Brothers Pte. Ltd. แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 6 เมษายน 2561, 4 กรกฎาคม 2561 และ 14 พฤศจิกายน 2562 ตามลำดับ ในปัจจุบัน บริษัทในกลุ่ม PTTGE ยังคงเหลือเพียง 2 บริษัทคือบริษัท PTT Green Energy Pte. Ltd. (จดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์) และบริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์จี้ (ประเทศไทย) จำกัด (จดทะเบียนในประเทศไทย) เท่านั้น

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTGE ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 4 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 3 คนและกรรมการอิสระ 1 คน

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานรวมของบริษัท PTTGE ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
รายได้รวม	1	1	1
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	9	8	10
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(8)	(7)	(9)



หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
สินทรัพย์รวม	12	11	18
หนี้สินรวม	15	1	0.2
ส่วนของผู้ถือหุ้น	(3)	10	17.8

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited

2.1.2.3.4 บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL)

PTTGL จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 โดย ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 และ ปตท.สผ. เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 PTTGL มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 10,421 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 10,421,446 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000 บาท) และมีทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วจำนวน 10,421 ล้านบาท

(1) ความก้าวหน้าของการดำเนินธุรกิจ

ปัจจุบันมีการลงทุนในธุรกิจ LNG Value Chain ในต่างประเทศ โดย PTTGL ได้มีการจัดตั้งบริษัท PTTGL Investment Limited (PTTGLI) จดทะเบียนในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน ด้วยทุนจดทะเบียน 25,000 เหรียญสหรัฐ โดยถือหุ้นร้อยละ 100 และ PTTGLI ได้เข้าถือหุ้น 10% ในบริษัท PETRONAS LNG 9 Sdn Bhd (PL9SB) ซึ่งเป็นโรงงานผลิต LNG ในรัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย เป็นก้าวแรกของ PTTGL ในการขยายการลงทุนในธุรกิจ LNG Value Chain

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTGL ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 คนซึ่งเป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน และผู้บริหารจาก ปตท.สผ. จำนวน 2 คน

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานรวมของบริษัท PTTGL ในปี 2560-2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ

งบการเงิน	ปี2560	ปี2561	ปี2562*
รายได้รวม	2.4	7.4	6.5
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	3.5	11.2	11
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(1.1)	(3.8)	(4.5)

หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ

งบการเงิน	ปี2560	ปี2561	ปี2562*
สินทรัพย์รวม	500	467	438
หนี้สินรวม	188	159	134
ส่วนของผู้ถือหุ้น	312	308	304

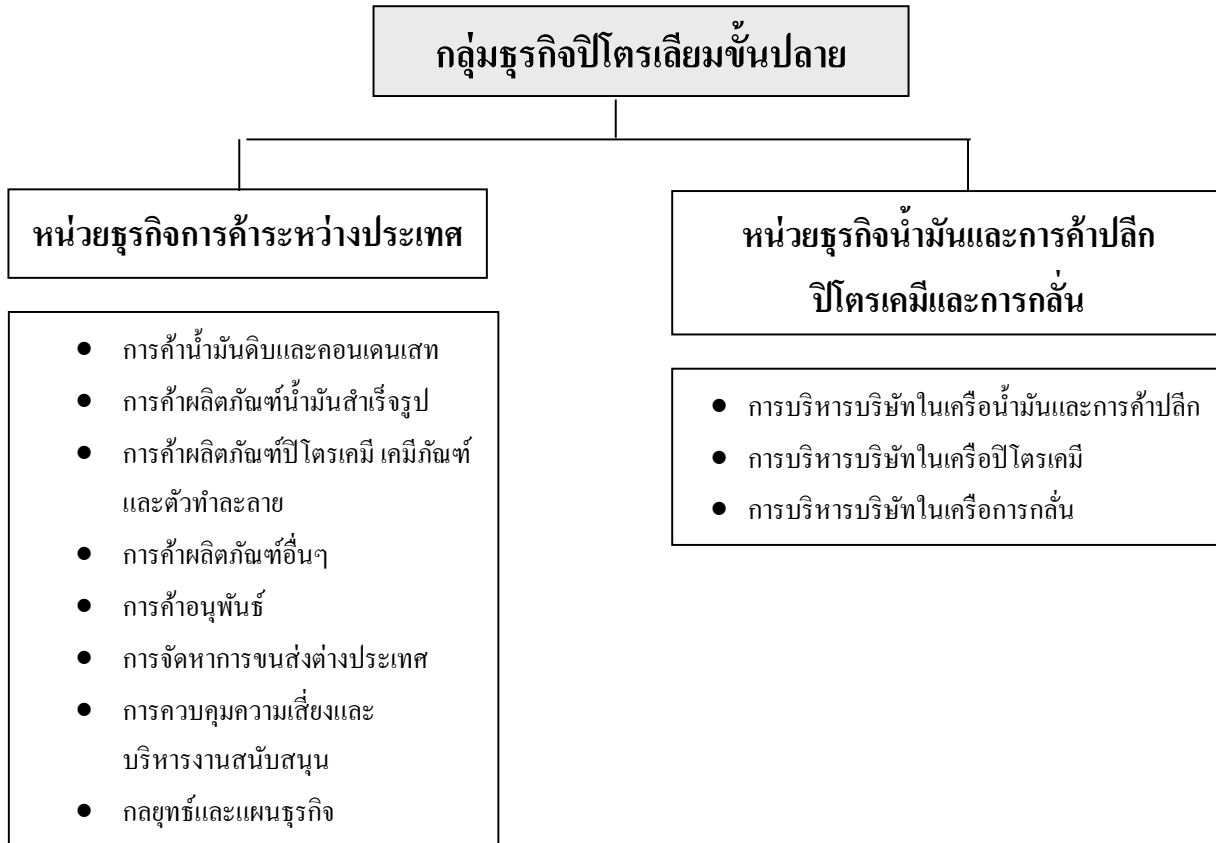
* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited



2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

ลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลายของ ปตท. แบ่งเป็น 2 ธุรกิจ ดังนี้

แผนภาพแสดงโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย



หมายเหตุ : *ปตท. ได้ตั้งหน่วยงานเพื่อดูแลธุรกิจและสินทรัพย์ที่รับโอนจากธุรกิจน้ำมันซึ่งยังคงเหลือเพียงเล็กน้อย

2.2.1 ธุรกิจปลายน้ำที่ปตท. ดำเนินการเอง

2.2.1.1 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading Business Unit)

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศครบวงจร ครอบคลุมการจัดการ การนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศของผลิตภัณฑ์ต่างๆ ได้แก่ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติเหลว ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ตัวทำละลาย เคมีภัณฑ์ รวมทั้งให้บริการบริหารความเสี่ยงด้านราคา และจัดการขนส่งระหว่างประเทศ โดยมีเป้าหมายหลักในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์ส่วนเกินของประเทศไทย ควบคู่ไปกับการขยายฐานการค้าไปยังทุกภูมิภาคทั่วโลกและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันทางการค้าในตลาดสากลของกลุ่ม ปตท.

ผลประกอบการของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศขึ้นอยู่กับการแสวงหาโอกาสในการขยายธุรกรรมการค้านอกประเทศ จึงได้จัดตั้งบริษัทในเครือและสำนักงานตัวแทนในจุดศูนย์กลางการค้าต่างๆ ของโลก อาทิ ประเทศสิงคโปร์ กรุงคูไบ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ นครเซี่ยงไฮ้ สาธารณรัฐประชาชนจีน กรุงจาการ์ตา ประเทศอินโดนีเซีย และกรุงลอนดอน ประเทศอังกฤษ ส่งผลให้หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีธุรกรรมการค้ากับคู่ค้าต่างๆ ครอบคลุมทุกภูมิภาคทั่วโลก และเนื่องจากธุรกรรมการค้าระหว่างประเทศเป็นธุรกรรมที่มีมูลค่าสูง จึงได้นำเอาระบบควบคุมความเสี่ยงที่ Trading House ชั้นนำในระดับสากลมาใช้เป็นแนวปฏิบัติ (Best Practice) อีกทั้ง มีคณะกรรมการที่ทำหน้าที่กำหนดนโยบายและกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงในด้านต่างๆ และแบ่งโครงสร้างการทำงานและบทบาทหน้าที่อย่างชัดเจนเป็นแบบ Front-Mid-Back เพื่อให้เกิดการตรวจสอบแบบ



ถ่วงดุล (Check & Balance) รวมทั้งมีการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาพัฒนาระบบควบคุมการทำธุรกรรมการค้า การปฏิบัติการ และการควบคุมความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรม เพื่อให้สามารถทำธุรกรรมได้อย่างรวดเร็ว โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.2.1.1.1 ลักษณะของสินค้าและผลิตภัณฑ์

สินค้าและผลิตภัณฑ์ของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ แบ่งได้เป็น 5 ประเภท ดังนี้

1) น้ำมันดิบ (Crude oil)

น้ำมันดิบเป็นสารประกอบไฮโดรคาร์บอน คุณภาพของน้ำมันดิบอาจแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับชนิดของอินทรีย์สารที่เป็นต้นกำเนิดและสารประกอบอื่นๆที่อยู่ในน้ำมันดิบนั้นๆ ซึ่งเป็นข้อจำกัดส่วนหนึ่งที่โรงกลั่นจำเป็นต้องพิจารณานำไปใช้สำหรับประเทศไทยมีแหล่งน้ำมันดิบหลายแหล่ง แต่เนื่องจากปริมาณน้ำมันดิบที่ขุดพบและนำขึ้นมาใช้ในประเทศมีเพียงประมาณร้อยละ 20 ของความต้องการน้ำมันดิบทั้งหมดของโรงกลั่นน้ำมันในประเทศไทย ดังนั้นจึงมีความจำเป็นต้องนำเข้าน้ำมันดิบจากต่างประเทศ ซึ่งส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศในตะวันออกกลาง เช่น ซาอุดีอาระเบีย สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ กาตาร์ โอมาน เป็นต้น และน้ำมันดิบจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล เช่น ออสเตรเลีย มาเลเซีย บรูไน เวียดนาม และอินโดนีเซีย รวมถึงน้ำมันดิบจากแหล่งอื่นๆ เช่น ทวีปแอฟริกา และ ทวีปอเมริกา เป็นต้น

2) คอนเดนเสท (Condensate)

คอนเดนเสทหรือก๊าซธรรมชาติเหลว เป็นก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในสถานะก๊าซเมื่ออยู่ใต้ดินภายใต้ความดัน แต่จะเปลี่ยนสถานะเป็นของเหลวเมื่อถูกนำขึ้นมาอยู่บนผิวดิน ถือเป็นผลพลอยได้จากการผลิตก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสทที่ประเทศไทยใช้ในปัจจุบันนั้นได้จากการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศกว่าร้อยละ 60 และที่เหลือนำเข้าจากต่างประเทศ ปัจจุบันโรงกลั่นน้ำมันได้ใช้คอนเดนเสทมากลั่นโดยตรงหรือผสมกับน้ำมันดิบเพื่อใช้กลั่น ผลิตภัณฑ์ที่ได้จะเหมือนกับการกลั่นด้วยน้ำมันดิบชนิดเบา

3) ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Oil Refined Product)

- ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป อาทิ น้ำมันเบนซิน (Gasoline) น้ำมันก๊าด (Kerosene) น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Aviation Fuel) น้ำมันดีเซล (Gasoil) น้ำมันเตา (Fuel oil) น้ำมันเตากำมะถันต่ำ (Low Sulfur Waxy Residue) เป็นต้น
- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas: LPG)
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (Natural Gasoline: NGL)

4) ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย (Petrochemical Product, Chemical and Solvent)

- Feedstock & By-Product อาทิ Naphtha, Pygas เป็นต้น
- ผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์ อาทิ Propylene, C4 Raffinate, n-Butane, Diethylene glycol เป็นต้น
- ผลิตภัณฑ์กลุ่มอะโรเมติกส์ อาทิ Benzene, Toluene, Mixed Xylene, Paraxylene, Cyclohexane, Styrene monomer เป็นต้น
- เคมีภัณฑ์ อาทิ MTBE, Sulfuric Acid เป็นต้น
- ตัวทำละลาย อาทิ Methanol, Diethylene glycol, Acetone เป็นต้น

5) ผลิตภัณฑ์อื่นๆ นอกเหนือจากปิโตรเลียมและปิโตรเคมี เช่น

- ผลิตภัณฑ์จากปาล์ม อาทิ น้ำมันปาล์มดิบ (Crude Palm Oil) น้ำมันปาล์มสำเร็จรูป (Refined Palm Oil) และ กะลาปาล์ม (Palm Kernel Shell)



- ผลิตภัณฑ์โลหะนอกกลุ่มเหล็ก (Non-ferrous metal) อาทิ อะลูมิเนียม (Aluminium) และทองแดง (Copper)

2.2.1.1.2 การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ปตท. ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ จำแนกออกเป็น 4 ส่วนหลัก ๆ ได้แก่

- 1) ธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท
- 2) ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป
- 3) ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย
- 4) ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์อื่นๆ

1) ธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (Crude Oil and Condensate)

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ทั้งการจัดหา นำเข้า การส่งออกประเทศ ที่เกี่ยวกับน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ทั้งจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศให้กับ โรงกลั่นทั้งในและนอกประเทศ รวมถึงการหาโอกาสทางการค้า การแลกเปลี่ยน (Physical Swap) น้ำมันดิบและคอนเดนเสทเพื่อสร้างผลกำไรและความสมดุลในระบบ รวมทั้งการดูแลให้มีการใช้น้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ผลิตได้ในประเทศอย่างคุ้มค่า

(1) การจัดหาและการค้าน้ำมันดิบจากแหล่งในประเทศ (Domestic Crude Oil)

จากการที่ประเทศไทยมีปริมาณน้ำมันดิบในประเทศค่อนข้างจำกัดและมีสถานะเป็นผู้นำเข้าน้ำมันดิบ ดังนั้น น้ำมันดิบในประเทศจึงเป็นทรัพยากรที่ต้องใช้อย่างคุ้มค่าที่สุด ปัจจุบัน ปตท. จัดหาน้ำมันดิบในประเทศจากแหล่งน้ำมันดิบต่างๆ ได้แก่ สิริกิติ์ (เพชร) กำแพงแสนและอู่ทอง (บีที) สังขจาย บึงหญ้าและบึงม่วง (นอร์ทเซ็นทรัล) วิเชียรบุรีและศรีเทพ (วิเชียรบุรี) นาสนุ่นตะวันออก (เอ็นเอสอี) ปัตตานี จัตุมิน ทานตะวัน เบลูจมาส บัวหลวง โดย ปตท. จะซื้อน้ำมันดิบในประเทศบางส่วนจากผู้ได้รับสัมปทานต่างๆ และจำหน่ายน้ำมันดิบดังกล่าวให้กับโรงกลั่นน้ำมันในประเทศ

(2) การจัดหาและการค้าน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศ (International Crude Oil)

ปตท. ดำเนินการจัดหาน้ำมันดิบให้โรงกลั่นในประเทศ รวมถึงการดำเนินการขนส่งให้บางส่วน โดยโรงกลั่นที่ ปตท. จัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทให้ทั้งหมด ได้แก่ บริษัท GC IRPC และจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทบางส่วนให้แก่ TOP บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) และบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) ซึ่งปริมาณการจัดหาจะขึ้นอยู่กับ การเสนอคุณภาพ ราคา การประมูล และเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ ที่โรงกลั่นกำหนด

ปตท. ดำเนินการจัดหาวัตถุดิบเพื่อนำเข้าให้แก่โรงกลั่นน้ำมันในประเทศ โดยคิดเป็นปริมาณทั้งสิ้นเฉลี่ยประมาณมากกว่าร้อยละ 60 ของปริมาณความต้องการวัตถุดิบเพื่อการกลั่นของโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 5 แห่ง อีกทั้ง ปตท. ยังทำหน้าที่เป็น Trading Arm ให้กับ ปตท.สผ. สำหรับน้ำมันดิบทั้งในและต่างประเทศที่ ปตท.สผ. เข้าร่วมลงทุน

นอกจากการจัดหาน้ำมันดิบต่างประเทศเพื่อนำเข้ามาผลิตในประเทศไทยแล้ว ปตท. ได้มีการซื้อขายน้ำมันดิบต่างประเทศเพื่อการค้านอกประเทศ หรือที่เรียกว่าธุรกรรม Out-Out Trading โดยเป็นการจัดหาน้ำมันดิบจากประเทศผู้ผลิตทั่วโลก แล้วส่งไปขายยังประเทศอื่นๆ ที่มีความต้องการ ซึ่งเป็นการสร้างรายได้และกำไรจากต่างประเทศ รวมทั้งเป็นการสร้างชื่อเสียงให้กับบริษัทไทยในเวทีการค้าสากล

(3) การจัดหาและการค้าคอนเดนเสท (Condensate)

ปตท. ดำเนินการจัดหาและขนส่งคอนเดนเสทให้โรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นภายในประเทศ โดยมี GC ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีขึ้นต้นเป็นผู้ซื้อหลัก ที่ใช้คอนเดนเสทเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิต โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อคอนเดนเสทจากผู้ได้รับสัมปทานในประเทศ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากแหล่งคอนเดนเสทในอ่าวไทย ปตท.ขาย



คอนเดนเสทให้ GC ด้วยราคาที่อ้างอิงตลาดโลก อย่างไรก็ตาม หากคอนเดนเสทในประเทศไม่เพียงพอ จะมีการนำเข้ามาจากต่างประเทศ เช่น มาเลเซีย ออสเตรเลีย ฟิลิปปินส์ และอินโดนีเซีย เป็นต้น

ปริมาณการจัดการน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของ ปตท.

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	ปริมาณ (ล้านบาร์เรล)	ร้อยละ	ปริมาณ (ล้านบาร์เรล)	ร้อยละ	ปริมาณ (ล้านบาร์เรล)	ร้อยละ
น้ำมันดิบในประเทศ	29.4	9.4	28.6	8.7	32.4	10.5
คอนเดนเสทในประเทศ	35.6	11.4	34.7	10.6	34.5	11.2
นำเข้าน้ำมันดิบ	184.9	59.1	192.3	58.7	178.1	57.7
นำเข้าคอนเดนเสท	11.4	3.6	16.5	5.0	13.5	4.4
การค่าน้ำมันดิบ/ คอนเดนเสทระหว่างประเทศ	51.7	16.5	55.6	17.0	49.9	16.2
รวมทั้งสิ้น	313.0	100.0	327.7	100.0	308.4	100

ที่มา : ปตท.

2) ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Oil Refined Product)

ปตท. ดำเนินการจัดการนำเข้า ส่งออก การทำการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันก๊าดสำเร็จรูป ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซธรรมชาติเพื่อสร้างความมั่นคงและสมดุลทางพลังงานในภาวะปกติและภาวะฉุกเฉินให้กับประเทศ บริษัทในและนอกกลุ่ม ปตท. ทั้งในและต่างประเทศ ตลอดจนการหาแสวงหาโอกาสการทำการค้าในตลาดสากล เพื่อนำรายได้สู่ประเทศ และเป็นการสร้างเครือข่ายเพื่อความมั่นคงทางพลังงาน อีกทั้งยังทำให้ ปตท. เป็นที่รู้จักของตลาดโลกอีกทางหนึ่ง อาทิ ปตท. ดำเนินการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และน้ำมันเบนซินพื้นฐานสำหรับการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ในประเทศ และการส่งออกก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ที่เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งการส่งออกน้ำมันเชื้อเพลิงจากโรงกลั่นในส่วนที่เกินความต้องการใช้ในประเทศ ซึ่งปัจจุบัน ปตท. มีศักยภาพในการส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปไปยังทุกภูมิภาคทั่วโลก โดยราคาซื้อขายจะเป็นไปตามกลไกตลาด

3) ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย (Petrochemical Product, Chemical and Solvent)

ดำเนินการจัดหา นำเข้า ส่งออก และการค้านอกประเทศในผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีต้นน้ำและกลางน้ำ ทั้งในส่วนของผลิตภัณฑ์สายอะโรเมติกส์ และ โอลิฟินส์ ตลอดจนเคมีภัณฑ์และตัวทำละลาย ครอบคลุมทั้งวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์หลัก และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากโรงกลั่นและโรงปิโตรเคมี โดยปตท. เป็นผู้ส่งออกหลักของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่หลีกเลี่ยงความต้องการของ GC ในสายอะโรเมติกส์ อาทิ Benzene และ Paraxylene นอกจากนี้ ปตท. ยังเพิ่มโอกาสทางการค้าโดยเข้าร่วมประมูลซื้อผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ จากโรงงานปิโตรเคมีอื่นๆ ทั้งในประเทศและนอกประเทศ เพื่อการสร้างรายได้และกำไรจากการทำการค้าสากล โดยครอบคลุมทุกภูมิภาคของโลก

4) ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์อื่นๆ

ดำเนินธุรกรรมการค้าผลิตภัณฑ์อื่นๆ อาทิ น้ำมันปาล์มดิบ (Crude Palm Oil) น้ำมันปาล์มสำเร็จรูป (Refined Palm Oil) กะลาปาล์ม (Palm Kernel Shell) อะลูมิเนียม (Aluminium) และทองแดง (Copper) เป็นต้น เพื่อเพิ่มโอกาสทางการค้าในผลิตภัณฑ์ที่หลากหลายมากยิ่งขึ้น และรองรับสถานการณ์ที่อาจทำให้ความต้องการเชื้อเพลิงฟอสซิลลดลงในอนาคต โดยการใช้องค์ความรู้และเครือข่ายทางการค้าปิโตรเลียมและ ปิโตรเคมีในการต่อยอดการค้าไปยังผลิตภัณฑ์อื่นๆ

**2.2.1.1.3 สายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

ปตท. มีสายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ดังต่อไปนี้

- 1) การบริหารความเสี่ยงด้านราคา
- 2) จัดหาการขนส่งต่างประเทศ

1) การบริหารความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk Management)

ฝ่ายการค้าอนุพันธ์เป็นหน่วยงานสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงราคาจากธุรกรรมการค้า การกลั่น การผลิต ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี เรือขนส่ง ให้กับ ปตท. รวมทั้งบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการซื้อขายตราสารอนุพันธ์ในตลาดการค้าอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการทำการค้าและความผันผวนของราคาผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ

2) จัดหาการขนส่งต่างประเทศ (International Chartering)

ฝ่ายจัดหาการขนส่งต่างประเทศเป็นหน่วยงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ โดยการจัดหาเรือขนส่งและบริหารจัดการเรือเช่าเหมาลำระยะยาว (Time Charter) เพื่อการนำเข้า ส่งออก และการค้าผลิตภัณฑ์ต่างๆ ทั้งของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมถึงหน่วยงานภายนอกกลุ่ม ปตท. ทั้งในและนอกประเทศ เพื่อเป็นการเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันและการดำเนินธุรกิจแบบครบวงจร

2.2.1.1.4 โครงสร้างรายได้ของการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีมูลค่าการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ รวมมูลค่าทั้งสิ้น 678,022 ล้านบาท

ตารางแสดงปริมาณและมูลค่าของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศแยกตามผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร/พันตัน)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร/พันตัน)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร/พันตัน)
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ						
- น้ำมันดิบ	485,953	42,153	639,227	43,553	531,089	41,299
- คอนเดนเสท	90,987	7,601	126,654	8,528	93,608	7,721
- น้ำมันสำเร็จรูป	51,373	4,058	53,473	3,805	26,858	2,501
- ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	28,876	1,865	50,006	2,423	26,467	1,711
- ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ (พันตัน)	357	52	1,596	83	0	0
รวมธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	657,546	55,677/52	870,956	58,309/83	678,022	53,232/0

ที่มา: ปตท. (ไม่รวมธุรกรรมการค้าที่ดำเนินการผ่านบริษัทในเครือ)

2.2.2 ธุรกิจปลายน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.**2.2.2.1 หน่วยธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ปิโตรเคมีและการกลั่น**

ปตท. มีการลงทุนในธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ปิโตรเคมีและการกลั่นเพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหา จัดเก็บและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงให้กับประเทศทดแทนการนำเข้า รวมทั้งเป็นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติในประเทศและผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นของกลุ่ม ปตท. ตลอดจนยังเป็นการสนับสนุนวัตถุดิบ และการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทย



ในการผลิตเคมีภัณฑ์และเม็ดพลาสติกตลอดจนสินค้าอุปโภคและบริโภคเพื่อใช้ในการชีวิตประจำวันทดแทนการนำเข้า และสนับสนุนการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจที่สำคัญอื่นๆ อาทิ อุตสาหกรรมรถยนต์ อุตสาหกรรมก่อสร้าง และอุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ และ อุตสาหกรรมสิ่งทอ เป็นต้น

ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นครอบคลุมตั้งแต่การผลิตและจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น ชั้นกลาง เคมีภัณฑ์ เม็ดพลาสติกประเภทต่างๆ ทั้งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีน และ อะโรมาติกส์ และผลิตภัณฑ์เคมีเพื่อสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการให้บริการท่าเทียบเรือ และคลังเก็บผลิตภัณฑ์ โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาวัตถุดิบและรับซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงรวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีจากบริษัทในกลุ่มส่วนหนึ่งเพื่อจำหน่ายให้กับตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ

นอกจากนี้ ปตท. ยังมีการขายการลงทุนในธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก รวมถึงธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดยมุ่งเน้นการพัฒนาสินค้าและบริการเพื่อส่งมอบประสบการณ์ที่ดีให้ผู้บริโภคอย่างทั่วถึงและยั่งยืน พร้อมทั้งช่วยสนับสนุนและสร้างผู้ประกอบการรายย่อย (SME) ในการดำเนินธุรกิจน้ำมันและค้าปลีก ตลอดจนธุรกิจที่เกี่ยวข้อง รวมถึงส่งเสริมและมีส่วนร่วมในการพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ดีแก่สังคมและชุมชน

ปตท. ได้ลงทุนในธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ปิโตรเคมีและการกลั่นผ่านบริษัทในกลุ่ม จำนวน 5 บริษัท ดังนี้

1. บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)
2. บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC)
3. บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)
4. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)
5. บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)

2.2.2.1.1 บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)

บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งดำเนินธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่นๆ (Non-Oil) โดย OR ได้รับโอนสินทรัพย์ หนี้สิน และภาระผูกพันตามสัญญาของหน่วยธุรกิจน้ำมัน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องกับหน่วยธุรกิจน้ำมันจาก ปตท. ได้แก่ (1) บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (3) บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (4) บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (5) PTT (Cambodia) Co., Ltd. และบริษัทย่อย PTT (Lao) Company Limited (6) PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (7) บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (8) บริษัท ไทยลูบเบลคิง จำกัด ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ OR

OR ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ (Non-Oil) อย่างผสมผสานกัน ซึ่งรวมถึงการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ในตลาดค้าปลีกและตลาดพาณิชย์ ธุรกิจกาแฟ ร้านอาหาร และเครื่องดื่มอื่น ๆ ร้านสะดวกซื้อ และธุรกิจการบริหารจัดการพื้นที่

กลุ่มธุรกิจของ OR สามารถแบ่งออกเป็น 3 กลุ่มหลัก ได้แก่ กลุ่มธุรกิจน้ำมัน กลุ่มธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ (Non-Oil) และกลุ่มธุรกิจต่างประเทศ

**กลุ่มธุรกิจน้ำมัน***

กลุ่มธุรกิจน้ำมันจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ผ่านช่องทาง การตลาดค้าปลีกและการตลาดพาณิชย์ ส่วนการตลาดค้าปลีกเป็นการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น ให้แก่ผู้ใช้งาน ยนต์และลูกค้ารายย่อยอื่น ๆ ผ่านสถานีบริการและผู้แทนจำหน่าย ส่วนการตลาดพาณิชย์จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ให้แก่กลุ่มลูกค้าตลาดพาณิชย์ เช่น ลูกค้าสายการบินในท่าอากาศยาน ลูกค้าเรือขนส่ง ลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ลูกค้าภาคครัวเรือนที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และลูกค้าภาคขนส่ง และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 นอกจากนี้ ส่วนการตลาดพาณิชย์ ของ OR ยังจำหน่าย และส่งออกน้ำมันเชื้อเพลิงไปยังลูกค้าในต่างประเทศ และดำเนินธุรกิจศูนย์บริการยานยนต์ FIT Auto อีก ด้วย

(1) ลักษณะของผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์และประเภทสินค้าหลักที่ OR จำหน่ายภายใต้กลุ่มธุรกิจน้ำมัน มีดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ประเภทสินค้า	รายละเอียด
น้ำมันเบนซิน.....	เบนซิน ออกเทน 95	น้ำมันเบนซิน ออกเทน 95
	แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95	น้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 ที่มีส่วนผสมของเอทานอลร้อยละ 10.0
	แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 91	น้ำมันเบนซิน ออกเทน 91 ที่มีส่วนผสมของเอทานอลร้อยละ 10.0
	แก๊สโซฮอล์ E20	น้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 ที่มีส่วนผสมของเอทานอลร้อยละ 20.0
	แก๊สโซฮอล์ E85	น้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 ที่มีส่วนผสมของเอทานอลร้อยละ 85.0

ผลิตภัณฑ์	ประเภทสินค้า	รายละเอียด
น้ำมันดีเซล.....	UltraForce Diesel	น้ำมันดีเซลธรรมดา
	UltraForce Premium Diesel	น้ำมันดีเซลเกรดพรีเมียม
	B10	น้ำมันดีเซลที่มีส่วนผสมของไบโอดีเซลร้อยละ 10.0
	B20	น้ำมันดีเซลที่มีส่วนผสมของไบโอดีเซลร้อยละ 20.0
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	ก๊าซปิโตรเลียมเหลวภาค	ก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ผู้ใช้งานยนต์ใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือก
	ขนส่ง	ทดแทนน้ำมันเบนซิน
ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น.....	Performa	ผลิตภัณฑ์หล่อลื่นสำหรับเครื่องยนต์เบนซิน
	Dynamic	ผลิตภัณฑ์หล่อลื่นสำหรับเครื่องยนต์ดีเซล
	Challenger	ผลิตภัณฑ์หล่อลื่นสำหรับเครื่องยนต์รถจักรยานยนต์
ผลิตภัณฑ์น้ำมันก๊าด.....	น้ำมันก๊าด	น้ำมันก๊าดในบรรจุภัณฑ์

หมายเหตุ: ปตท. ยังคงเป็นผู้ดำเนินการจำหน่ายน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมบางประเภทให้แก่หน่วยงานราชการของประเทศ ไทยภายใต้พระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 และยังเป็นเจ้าของสถานีบริการบางแห่ง



การตลาด

กลุ่มธุรกิจน้ำมันทำการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมผ่านทั้งการตลาดค้าปลีกและการตลาดพาณิชย์ ทั้งนี้ ส่วนการตลาดค้าปลีกของบริษัทฯ จำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง (ซึ่งรวมน้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล และก๊าซปิโตรเลียมเหลว) ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น ให้แก่ผู้ใช้งานยนต์และลูกค้ารายย่อยอื่น ๆ เป็นหลัก โดย ณ สิ้นปี 2562 มีสถานีบริการน้ำมัน 1,911 แห่งในประเทศไทย ส่วนการตลาดพาณิชย์นั้น มีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่น ๆ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ให้แก่กลุ่มลูกค้าตลาดพาณิชย์ต่าง ๆ ในประเทศไทยและต่างประเทศ รวมทั้งส่งออกผลิตภัณฑ์หล่อลื่นไปต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ (Non-Oil)

OR ประกอบธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ (Non-Oil) ซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจคาเฟ่เมซอน ซึ่งจำหน่ายกาแฟและเครื่องดื่มอื่น ๆ ผลิตภัณฑ์เบเกอรี่และอาหารว่าง ธุรกิจร้านอาหารและเครื่องดื่มอื่น ๆ (เช่น เท็กซัส ซิกเก้น ฮิวเซ่งฮงคิมชา เป็นต้น) ธุรกิจร้านสะดวกซื้อ และธุรกิจบริหารจัดการพื้นที่ โดย OR ดำเนินการบริหารจัดการและให้เช่าพื้นที่เครือข่ายสถานีบริการน้ำมันของ OR และพื้นที่อื่นที่อยู่ภายใต้การบริหารจัดการของ OR (เช่น จุดแวะพักระหว่างการเดินทาง (Rest Area) เป็นต้น) ให้แก่ธุรกิจและแบรนด์ต่าง ๆ ของบุคคลภายนอก

กลุ่มธุรกิจต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจต่างประเทศดำเนินธุรกิจน้ำมันในต่างประเทศผ่านกลุ่มธุรกิจต่างประเทศของ OR ซึ่งประกอบไปด้วยการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมประเภทต่าง ๆ เครือข่ายสถานีบริการน้ำมัน และธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ (Non-Oil) ในต่างประเทศ ซึ่งประกอบไปด้วย คาเฟ่เมซอน และร้านสะดวกซื้อภายใต้แบรนด์ “จีพี”

(2) การจัดหา

OR จะจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำหรับธุรกิจน้ำมันให้เพียงพอกับความต้องการจำหน่ายทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยพิจารณาจัดหาจากโรงกลั่นที่บริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นเจ้าของ หรือโรงกลั่นของบุคคลภายนอก โดย OR เป็นผู้ค้าปลีกน้ำมันรายใหญ่ที่มีปริมาณการสั่งซื้อเป็นจำนวนมากและความสัมพันธ์ที่มีมายาวนานกับ ปตท. และ โรงกลั่นของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และ โรงกลั่นของบุคคลภายนอก รวมทั้งผู้ผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทั่วประเทศและในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมได้หลากหลายประเภทเพื่อตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้า นอกจากนี้ สำหรับธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศนั้น OR มีการจัดหาสินค้าและวัตถุดิบหลายรูปแบบขึ้นอยู่กับประเภทของธุรกิจ

(3) การจัดจำหน่าย

OR ดำเนินจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและดำเนินธุรกิจค้าปลีกสินค้าและบริการอื่น ๆ (Non-Oil) ทั้งในประเทศซึ่งรวมถึงการจัดจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่น ๆ ในการตลาดค้าปลีกและการตลาดพาณิชย์ และการดำเนินธุรกิจคาเฟ่ร้านสะดวกซื้อ ร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่มอื่น ๆ และธุรกิจบริหารจัดการพื้นที่ โดยมุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของลูกค้าอย่างมีประสิทธิภาพและสร้างการเติบโตร่วมกับสังคมชุมชน

โดยมีช่องทางการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องหลัก ๆ ดังนี้

- ตลาดค้าปลีก จำหน่ายผลิตภัณฑ์และให้บริการแก่ผู้บริโภค ทั้งการจำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมัน โดยมีการปรับใช้รูปแบบการบริการของสถานีบริการน้ำมันโดยใช้แนวคิด “Living Community” โดยการเพิ่มคุณค่าให้กับชุมชนโดยรอบสถานีบริการของ OR โดย OR มีการวางแผนและเลือกสรรสินค้า บริการและผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ ที่จะจำหน่ายในสถานีบริการแต่ละแห่งอย่าง



รอบคอบ เพื่อให้ตรงกับรูปแบบการดำเนินชีวิตและความต้องการของลูกค้าที่อยู่ในบริเวณพื้นที่สถานีบริการน้ำมัน นอกจากนี้ ปตท. ยังมีการสร้างสรรค์ธุรกิจค้าปลีกใหม่ๆ ที่ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการเอง รวมถึงการแสวงหาพันธมิตรทางธุรกิจ เพื่อพัฒนาผลิตภัณฑ์ และการบริการร่วมกัน ช่วยสร้างงานสร้างอาชีพควบคู่กับช่วยดูแลคนไทยให้เติบโตไปด้วยกันอย่างยั่งยืน และจัดพื้นที่เป็นช่องทางให้ชุมชนนำผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพมาจำหน่ายถึงมือผู้บริโภคโดยตรงที่สถานีบริการน้ำมัน สนับสนุนการกระจายผลิตภัณฑ์ของชุมชน สินค้า OTOP และ SMEs นอกจากนี้ ปตท. ยังสร้างความผูกพันกับผู้บริโภคอย่างต่อเนื่องผ่านบัตร PTT Blue Card ที่ปัจจุบันมีการขยายฐานลูกค้าที่มีความผูกพันต่อ ปตท. โดยได้พัฒนาการสร้างความสัมพันธ์ที่มีรูปแบบเฉพาะสำหรับสมาชิกแต่ละกลุ่มที่มีลักษณะพื้นฐานและความต้องการเฉพาะที่แตกต่างกัน ถือเป็นช่องทางในการใช้การวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลเชิงลึกเกี่ยวกับความต้องการและแนวโน้มของลูกค้า

- การตลาดพาณิชย์ จำหน่ายให้กับกลุ่มลูกค้าหน่วยงานราชการ ลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ลูกค้าสายการบินในท่าอากาศยาน ลูกค้าเรือขนส่ง เพื่อนำผลิตภัณฑ์ไปใช้ในการดำเนินธุรกิจ และ ลูกค้าภาคครัวเรือน รวมถึงการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ไปยังตลาดต่างประเทศ ซึ่งรวมถึงการจำหน่ายให้แก่ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 และมาตรา 10 ภายใต้พระราชบัญญัติการค้า น้ำมัน เชื้อเพลิง

- นอกจากนี้ OR ยังเป็นผู้ค้าปลีกที่ดำเนินการร้านกาแฟและร้านสะดวกซื้อในประเทศไทย และเครือข่ายร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่มอื่น ๆ โดยส่วนใหญ่จะจำหน่ายผลิตภัณฑ์ผ่านร้านค้าที่ตั้งอยู่ในสถานีบริการน้ำมันภายในเครือข่ายของ OR และยังมีจำหน่ายที่ร้านค้านอกสถานีบริการด้วย นอกจากนี้ OR ยังดำเนินธุรกิจบริหารจัดการพื้นที่ โดยดำเนินการบริหารจัดการและให้เช่าพื้นที่แก่ร้านค้าต่าง ๆ

(4) การบริหาร

คณะกรรมการของบริษัท OR ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 11 คน โดยมีกรรมการจำนวน 4 คนที่ได้รับการแต่งตั้งจาก ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ OR ซึ่งรวมถึงตำแหน่งรักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้วย

(5) การขยายและพัฒนาโครงการต่าง ๆ ในปี 2562

- กรกฎาคม 2562 เปิดตัวโครงการ “ไทยเด็ด” เพื่อเป็นการสนับสนุนช่องทางการจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากกลุ่มวิสาหกิจชุมชนในท้องถิ่นต่างๆ ทั่วประเทศไทย ตามวิสัยทัศน์ของ บริษัทฯ ที่มุ่งดำเนินธุรกิจควบคู่กับการดูแลสังคมชุมชน

- กรกฎาคม 2562 การจัดตั้งบริษัท โฮลคิง ในประเทศไทย (บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลคิง (ประเทศไทย) จำกัด) และ ประเทศสิงคโปร์ (บริษัท พีทีที โออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลคิงส์ (สิงคโปร์) จำกัด) เพื่อรองรับการลงทุนเชิงกลยุทธ์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

- สิงหาคม 2562 และ เดือน พฤศจิกายน 2562 OR จัดตั้งบริษัท JV Retail และ JV Terminal เพื่อขยายการดำเนินธุรกิจในประเทศเมียนมา ตามลำดับ

- กันยายน 2562 ธุรกิจ Café Amazon มีการเปิดสาขาแรกในประเทศจีน ณ มณฑล กวางซี ซึ่งนับเป็นการขยายตลาดเอเชียเป็นประเทศที่ 10 และในประเทศไทยมีการเปิดตัว ร้านคาเฟ่เมซอน Circular Living ตามแนวคิดริศย์โลก ใส่ใจสิ่งแวดล้อม โดยนำขยะรีไซเคิลมาใช้ในการมาแปรรูปเป็นเฟอร์นิเจอร์ทันสมัยตกแต่งร้านให้ทันสมัย



- ธันวาคม 2562 OR ได้ลงนามในสัญญาร่วมทุนกับ บริษัท เซ็นทรัล เรสตอรองส์ กรุ๊ป จำกัด (CRG) เพื่อดำเนินธุรกิจกาแฟ Café Amazon ในเวียดนาม โดยกลุ่ม OR ลงทุนผ่าน บริษัท พีทีที โออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ OR สัดส่วน 60% และกลุ่ม CRG 40%

ทั้งนี้การบริหารสินทรัพย์ที่สนับสนุนกิจกรรมของภาครัฐ เช่นสถานบริการ คลังน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ และการจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้กับลูกค้าราชการและรัฐวิสาหกิจ อันประกอบด้วย ผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันหล่อลื่น และผลิตภัณฑ์หล่อลื่นอื่นๆ ยังดำเนินการโดย ปตท.

หมายเหตุ: ทรัพย์สินที่ไม่ได้ถูกโอนไปยัง OR ประกอบด้วย ที่ดินที่ ปตท. ได้รับโอนจากองค์การเชื้อเพลิง (อชพ.) คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลวในจังหวัดชลบุรี (เขاب่อฯ และบ้านโรงโม่) และ คลังศรีราชา

2.2.2.1.2 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC)

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) เป็นบริษัทที่เกิดขึ้นจากการควบรวมบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 ระหว่างบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) กับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 และได้รับมาซึ่งทรัพย์สิน หนี้ สิทธิหน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของทั้งสองบริษัทดังกล่าวโดยผลของกฎหมาย เพื่อก้าวขึ้นเป็นแกนนำของธุรกิจเคมีภัณฑ์ (Petrochemical Flagship) ของกลุ่ม ปตท. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 47.92 ภายหลังจากการควบรวมบริษัทระหว่าง PTTAR กับ PTTCH แล้วนั้น บริษัทใหม่ได้คงไว้ซึ่งกิจการเดิมของทั้งสองบริษัท ซึ่งแบ่งได้เป็น 3 กลุ่มหลักตามประเภทของธุรกิจดังต่อไปนี้

- กลุ่ม 1 ธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ ได้แก่
 - ธุรกิจผลิตโอเลฟินส์ มีกำลังการผลิตติดตั้งของโอเลฟินส์รวม 2,988,000 ตันต่อปี แยกเป็นเอทิลีน 2,376,000 ตันต่อปี โพรพิลีน 512,000 ตันต่อปี บิวทาไดอิน 75,000 ตันต่อปี บิวทีน-1 25,000 ตันต่อปีและผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ได้แก่ ไพโรไลซิส แก๊สโซลีน (Pyrolysis Gasoline) มิกซ์ซี 4 (Mixed C4) เทลแก๊ซ (Tailgas) แครกเกอร์บอททอม (Cracker Bottom) และไฮโดรเจน (Hydrogen)
 - ธุรกิจผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ มีกำลังการผลิตผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์รวม 2,419,000 ตันต่อปี แยกเป็น พาราไซลีน 1,310,000 ตันต่อปี เบนซีน 697,000 ตันต่อปี ไซโคลเฮกเซน 200,000 ตันต่อปี ออร์โทไซลีน 86,000 ตันต่อปี โทลูอิน 50,000 ตันต่อปี และมิกซ์ไซลีนส์ 76,000 ตันต่อปี
 - ธุรกิจผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ มีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก ได้แก่ เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (HDPE) 850,000 ตันต่อปี เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำ (LDPE) 300,000 ตันต่อปี เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำเชิงเส้น (LLDPE) 800,000 ตันต่อปี เม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP) 810,000 ตันต่อปี กรดเทรฟทาสิกบริสทุธิ์ (PTA) 970,000 ตันต่อปี โพลีเอทิลีนเทรฟทาเลต (PET) 147,000 ตันต่อปี เม็ดพลาสติกโพลีสไตรีน (PS) 90,000 ตันต่อปี และผงพลาสติก Rotomolding Compound 64,000 ตันต่อปี
 - ธุรกิจผลิตภัณฑ์เอทิลีนออกไซด์ โดยมีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์ดังนี้ โมโนเอทิลีนไกลคอล (MEG) 423,000 ตันต่อปี เอทานอลเอมีน (EA) 50,000 ตันต่อปี
 - ธุรกิจผลิตภัณฑ์เคมีเพื่อสิ่งแวดล้อม โดยมีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์ดังนี้ เมทิลเอสเทอร์ 500,000 ตันต่อปี แพลตตี้แอลกอฮอล์ 100,000 ตันต่อปี กลีเซอริน 31,000 ตันต่อปี แพลตตี้



แอลกอฮอล์อีทอกซีเลท 124,000 ตันต่อปี โอลีโอเคมีเพื่อสิ่งแวดลอมขั้นพื้นฐาน 551,000 ตันต่อปี โอลีโอเคมีเพื่อสิ่งแวดลอมชนิดพิเศษ 147,000 ตันต่อปี พลาสติกชีวภาพ โพลีแลคไทด์ (PLA) 150,000 ตันต่อปี และพลาสติกชีวภาพ โพลีบิวทิลีน ซัคซิเนต (PBS) 20,000 ตันต่อปี

- ธุรกิจผลิตภัณฑ์ฟีนอล โดยมีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์ดังนี้ ฟีนอล 492,000 ตันต่อปี อะซีโทน 304,000 ตันต่อปี และบิสฟีนอล เอ 158,000 ตันต่อปี
- ธุรกิจผลิตภัณฑ์ Performance Materials and Chemicals โดยมีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์ดังนี้ เฮกซาเมทิลีน ไดไอโซไซยานเนตและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง (HDI and HDI Derivatives) 127,000 ตันต่อปี อะคริโลไนไตรล์ (Acrylonitrile หรือ AN) 200,000 ตันต่อปี เมทิลเมทาคริเลต (Methyl Methacrylate หรือ MMA) 70,000 ตันต่อปี
- กลุ่ม 2 ธุรกิจการกลั่นน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป
ดำเนินการกลั่นน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป โดยมีกำลังการกลั่นน้ำมันดิบ และคอนเดนเสทรวม 280,000 บาร์เรลต่อวัน และสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมคุณภาพสูงได้หลายประเภท ได้แก่ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) แนฟทาซีนดิเบารีฟอร์มเมท น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และ น้ำมันเตา
- กลุ่ม 3 ธุรกิจการให้บริการและอื่น ๆ ตัวอย่างเช่น
 - สาธารณูปการ ประกอบด้วย ไฟฟ้า ไอ้่น้ำ และน้ำใช้ในอุตสาหกรรม
 - งานบริการเก็บและขนถ่ายผลิตภัณฑ์

โรงงานของ GC ส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตโอเลฟินส์ได้แก่ ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน แอลพีจี เอ็นจีแอล และแนฟทาซีนดิเบารี ทั้งนี้ วัตถุดิบส่วนใหญ่จะจัดหาจากแหล่งภายในประเทศ โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบก๊าซธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ภายใต้สัญญาซื้อขายวัตถุดิบระยะยาว โดยบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายวัตถุดิบฉบับใหม่กับ ปตท. ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ถึง 31 ธันวาคม 2573 ซึ่งโครงสร้างราคาก๊าซอีเทนผันแปรตามเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (HDPE) เม็ดพลาสติกเอทิลีนความหนาแน่นต่ำเชิงเส้น (LLDPE) และเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำ (LDPE) เพื่อให้สะท้อนตามโครงสร้างการผลิตเม็ดพลาสติก ส่วนโครงสร้างราคาก๊าซโพรเพน จะอ้างอิงราคาตลาด Contract Price ของโพรเพน (CP Propane) ในขณะที่แอลพีจีจะอ้างอิงราคาตลาด Contract Price ของโพรเพน (CP Propane) และบิวเทน (CP Butane) ในส่วนของแนฟทาซีนดิเบารีเป็นผลิตภัณฑ์ภายใน GC

วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ได้แก่ 1) น้ำมันดิบ โดยนำเข้าจากต่างประเทศ 2) คอนเดนเสทจัดหาในประเทศและนำเข้าจากต่างประเทศบางส่วน โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น (Feedstock Supply Agreement) ซึ่งรวมถึงการจัดหาคอนเดนเสท ตามโครงสร้างราคาอ้างอิงกับราคาตลาด

ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา GC มีกำลังการผลิตและอัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงกลั่น โรงโอเลฟินส์ และโรงอะโรเมติกส์ ดังนี้



	กำลังการผลิต	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 ¹
		อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)
โรงกลั่น	280 พันบาร์เรลต่อวัน	103	102	87
โรงโพลีเอทิลีน	2,988 พันตันต่อปี	96	101	102
โรงอะโรเมติกส์	2,419 พันตันต่อปี	80	93	88

¹ในปี 2562 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของของหน่วยผลิตหลัก ได้แก่ โรงอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 ในเดือนพฤษภาคมและมีมิถุนายนเป็นระยะเวลา 49 วัน และ โรงกลั่นน้ำมันในเดือนตุลาคมและพฤศจิกายนเป็นระยะเวลา 52 วัน

(2) การจัดจำหน่าย

ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มโพลีเอทิลีน GC มีสัญญาซื้อขายโพลีเอทิลีนระยะยาวกับกลุ่มโรงงานผลิตปิโตรเคมีขึ้นต่อเนื่อง ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้ถือหุ้นหรือเป็นบริษัทร่วมของผู้ถือหุ้นของบริษัท

ผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก GC ได้ทำสัญญากับตัวแทนจำหน่ายในประเทศ (Domestic Agent) และกับคู่ค้าสากล (International Trader) เพื่อจำหน่ายเม็ดพลาสติก โพลีเอทิลีนและเม็ดพลาสติก โพลีสไตรีนภายใต้เครื่องหมายทางการค้า “ImmoPlus” และ “Diarex” ตามลำดับ โดย GC ได้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ทั้งหมดผ่านบริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชัน จำกัด (GCM) ซึ่งจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจทางการตลาดและจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ทั้งในและต่างประเทศให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. นอกจากนี้ GC ได้จำหน่ายผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกชนิดอื่น ๆ ผ่านบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้า

ผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ GC ส่วนใหญ่ได้ทำสัญญาระยะยาวกับลูกค้าในประเทศ ซึ่งรวมถึง ปตท. ในราคาที่อ้างอิงกับราคาตลาด

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปตามสัญญา Product Offtake Agreement จาก GC ตามราคาตลาด

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท GC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วย กรรมการทั้งหมด 15 ท่าน โดยเป็นผู้บริหารและตัวแทนจาก ปตท. จำนวน 3 ท่าน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ GC ซึ่งรวมถึงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้วย

(4) ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบของ GC ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
รายได้จากการขายและบริการ	439,921	518,655	412,810
รายได้รวม	448,683	529,734	422,974
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	409,385	489,665	411,291
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ [*]	39,298	40,069	11,682

หน่วย : ล้านบาท



งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สินทรัพย์รวม	434,964	469,255	452,514
หนี้สินรวม	154,700	165,773	158,919
ส่วนของผู้ถือหุ้น	280,264	303,482	293,595

* กำไร (ขาดทุน) ที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่หลังหักส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม โดยกำไร (ขาดทุน) ของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ปี 2560 จำนวน 2,822 ล้านบาท ปี 2561 จำนวน 201 ล้านบาท และปี 2562 จำนวน 667 ล้านบาท

(5) การขยายและพัฒนาโครงการต่าง ๆ

- โครงการก่อสร้างอาคาร **GC Innovation: Performance Chemicals** ณ สำนักงานระยอง จังหวัดระยอง เพื่อให้เป็นพื้นที่ห้องปฏิบัติการงานวิจัยทางเคมีและโรงงานต้นแบบที่สนับสนุนการเติบโตของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นปลายของ GC ต่อยอด Value Chain ในธุรกิจสายเคมี เช่น กลุ่ม Polyols และกลุ่มผลิตภัณฑ์มูลค่าสูง หรือ High Value Products นอกจากนี้ยังสนับสนุนธุรกิจของบริษัทร่วมทุนอีกด้วย และ เริ่มก่อสร้าง โครงการ โพรพิลีนออกไซด์ บริษัท จีซี ออกซีเรน จำกัด (GCO) ณ บริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ GCO นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ในพื้นที่ระเบียงเขตเศรษฐกิจภาคตะวันออก หรือ EEC ของรัฐบาล
- โครงการระบบกักเก็บพลังงานอัจฉริยะ (**Smart Energy Storage System Signing Ceremony: ESS**) GC และบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ลงทุนในระบบกักเก็บพลังงานอัจฉริยะ เพื่อเป็นโครงการต้นแบบของระบบกักเก็บพลังงานด้วยเทคโนโลยีล้ำสมัย ที่สามารถนำมาใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการผลิตไฟฟ้าจาก Gas Turbine เพิ่มเสถียรภาพทางไฟฟ้าให้กับสำนักงานระยองของบริษัทฯ
- โครงการลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ GC พร้อมด้วย บริษัท Kuraray Co., Ltd. และ บริษัท Sumitomo Corporation ร่วมลงทุน ในธุรกิจเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ เพื่อผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกวิศวกรรมขั้นสูงและต่อยอดขยายการลงทุนอุตสาหกรรมใหม่ในพื้นที่ EEC จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ โรงงานผลิตยางเทอร์โมพลาสติกและพอลิเอไมด์ชนิดพิเศษ และโครงการ โรงงานผลิตไอโซบิวทิลีนและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง ของบริษัท คุราเร่ จีซี แอดวานซ์ แมททีเรียลส์ จำกัด (KGC) และ บริษัท คุราเร่ แอดวานซ์ เคมีคอลส์ (ประเทศไทย) จำกัด (KAC) ณ พื้นที่โครงการในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง

2.2.2.1.3 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจการกลั่นน้ำมันที่มีกระบวนการผลิตที่ทันสมัยและมีประสิทธิภาพสูงเพื่อผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปป้อนตลาดในประเทศเป็นส่วนใหญ่ ทั้งยังขยายการลงทุนให้ครอบคลุมธุรกิจการผลิตสารพาราไซลีน ธุรกิจการกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานธุรกิจผลิตสารตั้งต้นสำหรับผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด ธุรกิจผลิตไฟฟ้า ธุรกิจขนส่งน้ำมันดิบ น้ำมันปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือและทางท่อ ธุรกิจด้านการบริหารจัดการเรือ ธุรกิจพลังงานทดแทน ธุรกิจสารทำละลาย และธุรกิจให้บริการด้านการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรสำหรับกลุ่มไทยออยล์ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 47.53

TOP ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนกันยายน 2507 ด้วยกำลังการกลั่น น้ำมันดิบเริ่มแรก 35,000 บาร์เรลต่อวัน หลังจากนั้นได้มีการลงทุนพัฒนาและขยายกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่องจนในปี 2550 มีกำลังการผลิตที่ 220,000 บาร์เรลต่อวัน จากนั้นในเดือนมิถุนายน 2550 TOP มีกำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากความสำเร็จของโครงการ Hot Oil ซึ่งทำการเชื่อมโยงให้ระบบของบริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) ส่งความร้อนมาเพิ่มอุณหภูมิของน้ำมันดิบให้สูงขึ้นก่อนเข้าสู่หน่วยกลั่นที่ 1 ทำให้กำลังการกลั่นของ TOP เพิ่มขึ้นอีกประมาณ 5,000 บาร์เรลต่อวันเป็น 225,000 บาร์เรลต่อวัน



และในเดือนธันวาคม 2550 การดำเนินการก่อสร้างหน่วยกลั่นส่วนขยายเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตของหน่วย CDU-3 แล้วเสร็จ ทำให้ปัจจุบัน TOP มีกำลังการกลั่นเพิ่มเป็น 275,000 บาร์เรลต่อวัน

(1) การผลิต

TOP จัดเป็นโรงกลั่นที่มีศักยภาพทางด้านการผลิตสูง มีความคล่องตัวในการปรับเปลี่ยนกระบวนการผลิตและการเลือกใช้น้ำมันดิบ สามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่มีมูลค่าในเชิงพาณิชย์สูง โดยมีกระบวนการผลิตที่หลากหลายคือ มีหน่วย Hydrocracking (HCU), Thermal Cracking (TCU) และ Fluid Catalytic Cracking (FCC) ที่สามารถกลั่นน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินได้เพิ่มขึ้น การผลิตของ TOP จะใช้น้ำมันดิบที่จัดหาจากทั้งภายนอกและภายในประเทศ โดยแหล่งภายนอกประเทศส่วนใหญ่จะเป็นการนำเข้าจากแหล่งตะวันออกกลางผ่านการขนส่งทางทะเล สำหรับแหล่งภายในประเทศจะขนส่งทางรถไฟและทางเรือ ทั้งนี้การเลือกใช้น้ำมันดิบจะขึ้นอยู่กับราคาและผลตอบแทนที่จะได้รับ โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ (Crude Supply Agreement) ตามโครงสร้างราคาที่อ้างอิงกับราคาตลาด

ในการดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคม TOP ได้มีการดำเนินโครงการที่ช่วยลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านมลพิษ โดยการผลิตน้ำมันดีเซลมาตรฐาน EURO IV ซึ่งลดกำมะถันในน้ำมันลงได้ถึง 7 เท่า รวมทั้งการติดตั้ง Low NOx Burner เพื่อลดการปล่อยก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ การติดตั้งระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) เพื่อควบคุมคุณภาพอากาศให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด รวมไปถึงการนำความร้อนจากไอเสียที่ปล่อยทิ้งจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซกลับมาใช้ใหม่

ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา TOP มีกำลังการกลั่นและอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่เกิดจากการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่นดังนี้

กำลังการกลั่น น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 ¹
	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)
275	112	113	107

¹ในปี 2562 ดำเนินการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบหน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit - 3: CDU-3) และหน่วยการผลิตอื่นที่เกี่ยวข้อง และเชื่อมต่อหน่วยกลั่นใหม่ (Tie-in Activity) ตามแผนงานโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : CFP) รวมทั้งหน่วยผลิตสารอะโรมาติกส์ตั้งแต่กลางเดือนมิถุนายนจนถึงปลายเดือนกรกฎาคม 2562

(2) การจำหน่าย

ในปี 2562 TOP มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 88 และส่งออกประมาณร้อยละ 12 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด สำหรับผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ปตท. จะเป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปตามสัญญา Product offtake agreement จาก TOP ตามราคาตลาด ต่อมาเมื่อ 1 กรกฎาคม 2561 ปตท. ได้ทำการโอนสิทธิเปลี่ยนคู่สัญญา Product offtake agreement จาก ปตท. เป็น OR ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันหลักของกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้สัญญายังคงเป็นเงื่อนไขและข้อตกลงเดิม

หน่วย : ร้อยละ

ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)
86/14	86/14	88/12



(3) การบริหาร

คณะกรรมการของบริษัท TOP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 15 คน โดยมีกรรมการที่เป็นกรรมการ/ผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 5 คน ซึ่งรวมถึงประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ TOP

(4) ผลการดำเนินงานของ TOP ในปี 2560 - 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
รายได้จากการขายและบริการ	337,905	389,042	362,179
รายได้รวม*	345,642	395,861	369,503
ค่าใช้จ่ายรวม**	320,323	385,477	362,987
กำไรสุทธิ***	24,856	10,149	6,277

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สินทรัพย์รวม	228,108	268,613	283,445
หนี้สินรวม	100,960	142,141	159,521
ส่วนของผู้ถือหุ้น	127,148	126,472	123,924

* รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ปี 2560 จำนวน 1,197 ล้านบาท ปี 2561 จำนวน 1,193 ล้านบาท และปี 2562 จำนวน 1,299 ล้านบาท

** รวมรายการภาษีเงินได้ (เครดิตภาษีเงินได้) ปี 2560 จำนวน 5,529 ล้านบาท และปี 2561 จำนวน 1,983 ล้านบาท และปี 2562 จำนวน 1,239 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน ปี 2560 จำนวน 3,285 ล้านบาท ปี 2561 จำนวน 3,942 ล้านบาท และปี 2562 จำนวน 3,307 ล้านบาท

*** กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่หลังหักส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย โดยกำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ปี 2560 จำนวน 463 ล้านบาท ปี 2561 จำนวน 235 ล้านบาท และปี 2562 จำนวน 240 ล้านบาท

(5) การขยายและพัฒนาโครงการต่าง ๆ

5.1 โครงการที่ดำเนินการแล้วเสร็จตามแผน

- การหาผู้ลงทุนในหน่วยผลิตพลังงาน (Energy Recovery Unit: ERU) โดย TOP ได้บรรลุข้อตกลง และได้ลงนามสัญญาฉบับบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ในการขายและโอนกรรมสิทธิ์หน่วย ERU รวมถึงเข้าทำสัญญาที่เกี่ยวข้องกับบริษัทในกลุ่ม GPSC ทำให้ TOP สามารถลดต้นทุนโครงการ CFP ได้ประมาณ 757 ล้านบาทหรือสหรัฐฯ ปัจจุบัน โครงการ ERU อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะแล้วเสร็จพร้อมกับโครงการ CFP ในปี 2566
- โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบเพื่อความมั่นคงด้านการกลั่น ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อไตรมาส 1 ปี 2562
- โครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานบริเวณอาคารสำนักงานเดิม เพื่อรองรับโครงการในอนาคต ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อไตรมาส 2 ปี 2562 ทำให้ TOP มีปริมาณน้ำดิบสำรองเพิ่มขึ้น พร้อมรองรับโครงการสำคัญในอนาคต
- โครงการขยายธุรกิจสารทำละลายและเคมีภัณฑ์ไปยังประเทศอินโดนีเซีย บริษัท ทีโอพี โซลเวนท์ จำกัด (TS) เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 67 ในบริษัท PT. Tirta Surya Raya (TSR) ซึ่งประกอบธุรกิจจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งเป็นการขยายธุรกิจของ TS ไปยัง



ประเทศที่มีการเติบโตทางเศรษฐกิจสูงในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และเป็นการเตรียมความพร้อมในการขยายธุรกิจไปยังประเทศอื่นๆ ต่อไป

- การลงทุนแบบ **Corporate Venture Capital (CVC)** ซึ่งเป็นหนึ่งในกลไกสำคัญในการหา New S-Curve สำหรับกลุ่มไทยออยล์ โดยในปี 2562 TOP ได้ลงทุนในกองทุน Venture Capital Fund เพิ่มขึ้นอีก 1 กองทุน ซึ่งเป็นกองทุนที่เน้นการลงทุนใน Startup ด้านเทคโนโลยีการผลิต
- การสร้างนวัตกรรมด้านงานวิจัยและการพัฒนา (R&D) เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ได้จริงเชิงพาณิชย์ (Commercialization) ในปี 2562 มีผลงานที่นำไปใช้ประโยชน์ได้จริงเชิงพาณิชย์ และประสบความสำเร็จในการสร้างรายได้เข้าสู่กลุ่มไทยออยล์ 3 รายการ ได้แก่ อุปกรณ์เปิด-ปิด วาล์ว (K-2 Gate Valve Device) ฝาครอบอุปกรณ์ (Motor Operating Valve protection: MOV) และสารไซโคลเพนเทน 80 (Cyclopentane 80)

5.2 โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

- โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) มีความคืบหน้าอยู่ที่ร้อยละ 27 ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2562 และ คาดว่าโครงการฯ จะก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในปี 2566 ได้ตามแผน โดยความคืบหน้าในปี 2562 ได้มีการดำเนินงานในส่วนของ การออกแบบทางวิศวกรรม การทบทวนเรื่องความปลอดภัยในการออกแบบหน่วยกลั่นต่างๆ เริ่มดำเนินการจัดซื้ออุปกรณ์เครื่องจักรหลัก รวมถึงการดำเนินงานการพัฒนาระบบและกระบวนการทำงานของหน่วยงาน CFP Support Center เพื่อสนับสนุนงานด้านในด้านต่างๆ และเพื่อให้พร้อมดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2566
- โครงการผลิตน้ำมันมาตรฐานยูโร 5 เพื่อรองรับการบังคับใช้น้ำมันมาตรฐานยูโร 5 ของภาครัฐ ที่จะมียield บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 โดย TOP ได้ศึกษารายละเอียดการปรับปรุงหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลแล้วเสร็จ ทั้งนี้ คาดว่า จะสามารถดำเนินโครงการแล้วเสร็จทันกำหนดการบังคับใช้ของภาครัฐ
- โครงการขยายท่าเรือ หมายเลข 7 และหมายเลข 8 เพื่อความปลอดภัยในการทำงาน ลดความหนาแน่นของท่าเรือปัจจุบัน รวมถึงการรองรับการใช้เรือขนาดใหญ่ขึ้นในการขนส่งสินค้า และการขยายผลิตภัณฑ์ใหม่ในอนาคต ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- โครงการกลุ่มอาคารโรงกลั่นศรีราชา เพื่อความปลอดภัยแก่พนักงาน และรองรับการขยายงาน ปัจจุบันในส่วนของกลุ่มอาคารวิศวกรรมและคลังพัสดุ และอาคารปฏิบัติการทดสอบผลิตภัณฑ์ วิจัยพัฒนา ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ โดยพนักงานเริ่มเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวแล้ว ในส่วนของ อาคารสำนักงานแห่งใหม่ อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง

5.3 โครงการที่อยู่ระหว่างศึกษาความเป็นไปได้

- โครงการผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูง (Specialty Product) กลุ่มไทยออยล์ได้ศึกษาแนวทางในการพัฒนาต่อยอดเพื่อเพิ่มมูลค่าสินค้าโภคภัณฑ์ (Commodity) เดิม ทั้งในส่วนผลิตภัณฑ์เบา (Light End) และผลิตภัณฑ์หนัก (Heavy End) ไปสู่ผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูง (Specialty Product) เพื่อรองรับกลุ่มลูกค้าใหม่ในอุตสาหกรรมขั้นปลายที่มีความต้องการเฉพาะ



- โครงการขยายกองเรือของบริษัท ไทยออยล์มาร์ีน จำกัดอยู่ระหว่างการดำเนินการ มีเป้าหมายในการเพิ่มความสามารถในการแข่งขัน ผ่านการใช้กองเรือของกลุ่มไทยออยล์ เพื่อสนับสนุนการขนส่งทางเรือของบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- โครงการปิโตรเคมี อยู่ระหว่างการดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ของการสร้างโรงงานปิโตรเคมีร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการศึกษาเบื้องต้นแล้วเสร็จและอยู่ระหว่างการศึกษาด้านทางเลือกการลงทุนที่เหมาะสม
- โครงการศึกษาการลงทุนในกลุ่มธุรกิจสีเขียว เพื่อสานต่อการดำเนินธุรกิจเพื่อความยั่งยืน ไทยออยล์และกลุ่ม ปตท. ได้ร่วมกันศึกษาเพื่อต่อยอดธุรกิจชีวภาพและพลังงานทดแทน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

2.2.2.1.4 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) เดิมชื่อ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) (TPDI) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจร โดยเริ่มผลิตเม็ดพลาสติกในปี 2525 และได้ขยายการดำเนินธุรกิจเพิ่มขึ้นในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต่า ง จนสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีครบวงจรในปี 2543 แต่จากสภาวะวิกฤตเศรษฐกิจของประเทศและการประกาศเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเมื่อเดือนกรกฎาคม 2540 ที่ผ่านมานั้นได้ส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินของบริษัทฯ อย่างรุนแรงจนต้องเข้าอยู่ภายใต้การฟื้นฟูกิจการเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2543 หลังจากนั้น IRPC ได้มีการดำเนินการตามแผนฟื้นฟูกิจการจนเป็นผลสำเร็จ โดย ปตท. และกลุ่มผู้ร่วมลงทุนชำระหนี้ค่าหุ้นเพิ่มทุน เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2548 ทำให้ ปตท. ถือหุ้นใน IRPC เป็นสัดส่วนร้อยละ 31.5 โดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายอื่น ได้แก่ ธนาคารออมสิน กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง และกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ และต่อมาเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2549 ศาลล้มละลายกลางได้มีคำสั่งยกเลิกการฟื้นฟูกิจการของ IRPC โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้น IRPC เป็นสัดส่วนร้อยละ 47.55

(1) การผลิต

โรงงานของ IRPC ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบด้วยโรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมีครบวงจร ซึ่งโดยโรงกลั่นน้ำมันสามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงชนิดต่าง ๆ รวมถึงผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องอื่น ๆ ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ขางมะตอย ผลิตภัณฑ์จากกระบวนการกลั่นส่วนหนึ่งนำมาใช้เป็นวัตถุดิบของการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ได้แก่ โอลิฟินส์ อะโรเมติกส์ ซึ่งเป็นวัตถุดิบในการผลิตเม็ดพลาสติกชนิดต่าง ๆ ได้แก่ เม็ดพลาสติกชนิด High Density Polyethylene (HDPE), Polypropylene (PP), Acrylonitrile Butadiene Styrene (ABS), Styrene Acrylonitril (SAN), Expanded Polystyrene (EPS) และ Polystyrene (PS) เพื่อจำหน่ายให้ผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมพลาสติกขั้นต่า งเนื่องนำไปเป็นวัตถุดิบเพื่อผลิตเป็นผลิตภัณฑ์พลาสติกสำเร็จรูปชนิดต่าง ๆ IRPC มีสาธารณูปโภคที่ใช้ในการสนับสนุนการดำเนินงาน เช่น ทำเรื่อน้ำลึกลงน้ำมัน โรงไฟฟ้า ทำให้ได้เปรียบด้านการบริหารจัดการและสามารถประหยัดต้นทุนโดยขนาด (Economy of Scale) เช่น ค่าขนส่งวัตถุดิบ

ในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา IRPC มีกำลังการผลิตและอัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงกลั่น โรงโอลิฟินส์ และโรงอะโรเมติกส์และสไตรีนิกส์ ดังนี้



	กำลังการผลิต	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 ¹
		อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)
โรงกลั่น	215 พันบาร์เรลต่อวัน	84	97	92
โรงโอดีเซล	1,611 พันตันต่อปี	87	94	95
โรงอะโรเมติกส์ และสไตรีนิกส์	1,194 พันตันต่อปี	90	101	93

¹ในปี 2562 ดำเนินการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของของหน่วยผลิตหลัก ได้แก่ โรงงาน RDCC เป็นเวลา 28 วัน โรงกลั่นน้ำมัน (ADU 1) 18 วัน

(2) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของ IRPC ประมาณร้อยละ 81 คือ น้ำมันดิบ โดยน้ำมันดิบส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศในตะวันออกกลาง IRPC มีนโยบายจัดหาวัตถุดิบจากแหล่งต่าง ๆ ที่นำมาผลิตแล้วให้ผลตอบแทนสูงสุด ปัจจุบัน IRPC ซื้อน้ำมันดิบส่วนใหญ่ผ่าน ปตท. เพื่อลดค่าใช้จ่ายต่าง ๆ เช่น ค่า L/C ค่าขนส่ง เป็นต้น

(3) การจัดจำหน่าย

● ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ผลิตภัณฑ์น้ำมันมีช่องทางการจำหน่าย ได้แก่ การจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (Industry) การจำหน่ายให้ลูกค้าขายส่ง (Wholesales) การจำหน่ายให้ลูกค้ามาตรา 7 การส่งออก (Export) ให้กับผู้ค้าน้ำมันในประเทศ การจำหน่ายน้ำมันดีเซล หรือ Automotive Diesel Oil (ADO) และ น้ำมันเตา (Fuel Oil) ให้กับเรือที่มารับบริการท่าเทียบเรือของ IRPC และการจำหน่ายน้ำมันให้กับสมาคมประมงในน่านน้ำ โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปบางส่วนจาก IRPC ตามสัญญา Product Offtake Agreement ในราคาตลาด และต่อมาเมื่อ 1 กรกฎาคม 2561 ปตท. ได้ทำการโอนสิทธิเปลี่ยนคู่สัญญา Product Offtake Agreement จาก ปตท. เป็น OR ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันหลักของกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้สัญญายังคงเป็นเงื่อนไขและข้อตกลงเดิม ในปี 2562 IRPC มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศร้อยละ 56 และส่งออกร้อยละ 44 ของรายได้สุทธิจากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทั้งหมด

● ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีผ่านตัวแทนจำหน่ายและขายตรง ส่วนการขายต่างประเทศจะขายผ่านตัวแทนการค้าในประเทศ ทั้งนี้ในปี 2562 IRPC มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในประเทศร้อยละ 54 และส่งออกร้อยละ 46 ของรายได้สุทธิจากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งหมด

(4) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 15 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 5 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ IRPC ซึ่งรวมถึงกรรมการผู้จัดการใหญ่

(5) ผลการดำเนินงานของ IRPC ในปี 2560 - ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
รายได้จากการขายและบริการ	214,101	280,551	239,315
รายได้รวม	216,846	282,751	241,987
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) *	205,492	275,016	243,161



งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ **	11,354	7,735	(1,174)

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สินทรัพย์รวม	184,544	182,446	177,850
หนี้สินรวม	96,894	95,066	94,448
ส่วนของผู้ถือหุ้น	87,650	87,380	83,402

*รวม รายการกำไรเงินได้ ปี 2560 จำนวน 2,181 ล้านบาทปี 2561 จำนวน 1,147 ล้านบาท และปี 2562 รายได้กำไรเงินได้ จำนวน 779 ล้านบาท

**กำไร(ขาดทุน) ที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่หลังหักส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม โดยกำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ปี 2560 จำนวน 5 ล้านบาท ปี 2561 จำนวน 34 ล้านบาท และปี 2562 จำนวน 28 ล้านบาท

(6) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

6.1 โครงการ Ultra Clean Fuel (UCF) เป็นโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นและปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลให้ได้ตามมาตรฐานยูโร 5 (Euro V) เพื่อสนับสนุนมาตรการภาครัฐที่คาดว่าจะประกาศใช้น้ำมันดีเซลมาตรฐานใหม่ในปี 2567 โดยน้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 จะช่วยลดการปลดปล่อยค่ากำมะถันจาก 50 ppm (มาตรฐานยูโร 4) เป็น 10 ppm (มาตรฐานยูโร 5) โดยโครงการจะเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของบริษัทฯ จากแนวโน้มความต้องการที่สูงขึ้นของน้ำมันดีเซลกำมะถันต่ำ (Low Sulfur Diesel) ทั้งภายในประเทศและกลุ่มประเทศอาเซียน (AEC) นอกจากนี้โครงการ UCF จะช่วยเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้บริษัทฯ ซึ่งมีน้ำมันดีเซลเป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมหลักแล้ว โครงการนี้ยังเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และตอบสนองนโยบายของบริษัทฯ ที่มุ่งมุ่งสู่การเป็นโรงงานสีเขียว (Eco factory) ที่ทันสมัย ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการออกแบบทางวิศวกรรม โดยจะสามารถผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2565

6.2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ (Floating Solar) ขนาด 12.5 เมกกะวัตต์ เป็นโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ เพื่อใช้สำหรับกระบวนการผลิตในบริษัทฯ โดยตัวทุ่นลอยน้ำ (Pontoon) เกิดจากการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ HDPE เกรดพิเศษของบริษัทฯ และโครงการนี้ยังเป็นการใช้พื้นผิวน้ำของบ่อเก็บน้ำสำรองของบริษัทฯ ที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์ สามารถช่วยลดก๊าซเรือนกระจก (CO2 Emission) ลงได้ประมาณ 10,000 ตันต่อปี ซึ่งปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และสามารถจ่ายกระแสไฟฟ้าได้ในไตรมาส 1 ปี 2563

6.3 โครงการขยายกำลังการผลิตผงพลาสติก ABS (ABS Powder Expansion) เป็นโครงการปรับปรุงหน่วย Polymerization ทำให้ผงพลาสติก ABS (ABS Powder) มีคุณสมบัติดีขึ้น ลดต้นทุนการผลิต และกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 6,000 ตันต่อปี รวมทั้งยังช่วยลดการระบายสารอินทรีย์ระเหยง่ายต่อสิ่งแวดล้อม โดยการนำกลับมาใช้ในกระบวนการผลิตอีกครั้ง ซึ่งผลิตภัณฑ์ผงพลาสติก ABS สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้หลากหลาย โดยเฉพาะการปรับปรุงคุณภาพเม็ดพลาสติกที่นำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle Plastic) ที่ความต้องการของตลาดมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และสามารถผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาส 2 ปี 2563

2.2.2.1.5 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank)

บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 โดย ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100 มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจำนวน 2,500 ล้านบาท (มูลค่าหุ้นละ 100 บาท) มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการรับ จัดเก็บและ



ขนถ่ายเคมีภัณฑ์เหลว น้ำมัน และก๊าซสำหรับ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 100

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2552 PTT Tank ได้รับโอนสัญญาจาก ปตท. ซึ่งเดิม ปตท. ทำสัญญากับการนิคมอุตสาหกรรม (กนอ.) ไร่ จำนวน 2 สัญญา ได้แก่ สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อการอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดที่ 1 ส่วนขยาย เนื้อที่ประมาณ 57.8 ไร่ เพื่อก่อสร้างคลังเก็บสินค้าเหลว และสัญญาร่วมดำเนินงาน เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

PTT Tank ให้บริการท่าเทียบเรือ และบริการ รับ-เก็บ-จ่าย ผลิตภัณฑ์ให้แก่ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยเริ่ม ให้บริการในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 21 เมษายน 2554 มีท่าเทียบเรือ 2 ท่า Maximum Cargo Size 60,000 DWT ซึ่งสามารถรองรับ ผลิตภัณฑ์ผ่านท่าได้สูงสุด 2,000,000 ตันต่อปี มี Throughput Rate ประมาณ 800,000 ตัน/ปี (Utilization 40%) และมีถังเก็บ ผลิตภัณฑ์เหลวทั้งสิ้น 10 ใบ ปัจจุบันมีผลิตภัณฑ์ที่ให้บริการ ได้แก่ Sulfuric Acid, Propylene, Methyl Methacrylate, Acrylonitrile, Ammonia, LPG, NGL และ Solvent

(1) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTT Tank ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 ท่าน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 4 ท่าน และตัวแทนจากกระทรวงการคลัง 1 ท่าน

(2) ผลการดำเนินงานของ PTT Tank ปี 2560 - ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
รายได้จากการให้บริการ	881	900	959
รายได้รวม	930	964	993
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	558	593	680
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	372	371	313

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562*
สินทรัพย์รวม	4,426	4,770	4,816
หนี้สินรวม	228	327	181
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,198	4,443	4,635

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited

(3) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) PTT Tank ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ (GULF) ภายใต้ชื่อ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (GMTP) เมื่อวันที่ 1 ต.ค. 2562 ด้วยทุนจดทะเบียน 3,500 ล้านบาท โดย PTT Tank ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ GULF ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 มีวัตถุประสงค์เพื่อการดำเนินธุรกิจทั้งด้าน LNG Value Chain และด้าน โลจิสติกส์เพื่อสนับสนุนการลงทุนอื่นๆในอนาคต ตามแผนกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. และ GMTP ได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ในโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) เมื่อวันที่ 1 ต.ค. 2562 มีมูลค่าการลงทุนร่วมกัน ในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท และสิทธิในการก่อสร้าง LNG



Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท รวมการลงทุนทั้งหมดประมาณ 40,900 ล้านบาท

2.2.2.2 ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ปตท. ได้ลงทุนในธุรกิจการค้าระหว่างประเทศผ่านบริษัทในกลุ่ม จำนวน 2 บริษัท ดังนี้

1. บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)
2. PTT International Trading London Ltd (PTTT LDN)

2.2.2.2.1 บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTT International Trading Pte. Ltd.: PTTT)

PTT International Trading Pte Ltd (PTTT) จัดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2543 ณ ประเทศสิงคโปร์ มีทุนจดทะเบียน 6.1 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 บริษัท PTTT มีวัตถุประสงค์ในการทำธุรกรรมการค้าสากลเต็มรูปแบบ ผ่านการนำผลิตภัณฑ์มาเก็บ ผสม บริหารและจัดจำหน่าย รวมทั้งการจัดการขนส่งทางเรือและการบริหารความเสี่ยงราคาที่มีประสิทธิภาพ เพื่อสร้างรายได้ สร้างมูลค่าเพิ่ม และเป็นฐานในการขยายธุรกรรมในฝั่งซีกโลกตะวันออก ครอบคลุมการค้าน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และการดำเนินธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่อง เพื่อนำรายได้จากต่างประเทศให้กับ ปตท. และสนับสนุนความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศอีกทางหนึ่ง

บริษัท PTTT มีบริษัทลูก 1 บริษัท คือ PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC) ตั้งอยู่ที่เมืองดูไบ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ดำเนินธุรกิจจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม มุ่งเน้นธุรกรรมแถบตะวันออกกลางและแอฟริกา และสำนักงานตัวแทน 2 แห่ง คือ สำนักงานตัวแทนเมืองเซี่ยงไฮ้ สาธารณรัฐประชาชนจีน (PTT International Trading Shanghai Representative) ทำหน้าที่ประสานงานการค้าและข้อมูลทางการตลาดในสาธารณรัฐประชาชนจีนและภูมิภาคใกล้เคียง และสำนักงานตัวแทนกรุงจาการ์ตา ประเทศอินโดนีเซีย (PTT International Trading Jakarta Representative) ทำหน้าที่ประสานงานการค้าและข้อมูลทางการตลาดในประเทศอินโดนีเซียและภูมิภาคใกล้เคียง

ผลการดำเนินงานของบริษัท PTTT และบริษัทย่อย ปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ

งบรวม	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
รายได้จากการขายและบริการ	9,366	12,567	13,255
รายได้รวม	9,438	12,627	13,281
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	9,427	12,624	13,265
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	11	3	16

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ

งบรวม	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สินทรัพย์รวม	2,072	1,655	1,737
หนี้สินรวม	1,980	1,561	1,628
ส่วนของผู้ถือหุ้น	92	94	109

**2.2.2.2.2 PTT International Trading London Ltd (PTTT LDN)**

PTT International Trading London Ltd (PTTT LDN) จัดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2559 ณ กรุงลอนดอน ประเทศอังกฤษ มีทุนจดทะเบียน 10.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัทมีวัตถุประสงค์ในการทำธุรกรรมการค้าสากลเต็มรูปแบบ ที่มุ่งเน้นการสร้างรายได้ สร้างมูลค่าเพิ่ม และขยายเครือข่ายการค้าเพื่อเป็นฐานในการขยายธุรกรรมในฝั่งซีกโลกตะวันตก รวมถึง การแสวงหาโอกาสในการสร้างมูลค่าการค้าจากธุรกรรมใหม่ๆ ที่เกิดจากการเชื่อมโยงการค้าในฝั่งซีกโลกตะวันตกและตะวันออก โดยมีธุรกรรมการค้าที่ครอบคลุมการค้าน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ควบคู่ไปกับการจัดหาการขนส่งทางเรือและการบริหารความเสี่ยงราคาที่มีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ PTTT LDN ยังมีบทบาทที่สำคัญในการแสวงหาข้อมูลการค้าและความเคลื่อนไหวของราคาในฝั่งตะวันตก ซึ่งช่วยให้หน่วยธุรกิจมีข้อมูลผลิตภัณฑ์รอบโลกตลอด 24 ชั่วโมง รวมถึง ยังตั้งอยู่ในตลาดอนุพันธ์ที่สำคัญของโลกในประเทศอังกฤษและสหรัฐอเมริกา ซึ่งจะมีส่วนช่วยให้การค้าและการบริหารความเสี่ยงราคามีประสิทธิภาพมากขึ้น

ผลการดำเนินงานของบริษัท PTTT LDN ปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

งบรวม	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
รายได้จากการขายและบริการ	945	2,086	2,344
รายได้รวม	945	2,090	2,357
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	944	2,087	2,346
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	1	3	11

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

งบรวม	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
สินทรัพย์รวม	140	143	460
หนี้สินรวม	129	128	435
ส่วนของผู้ถือหุ้น	11	15	25

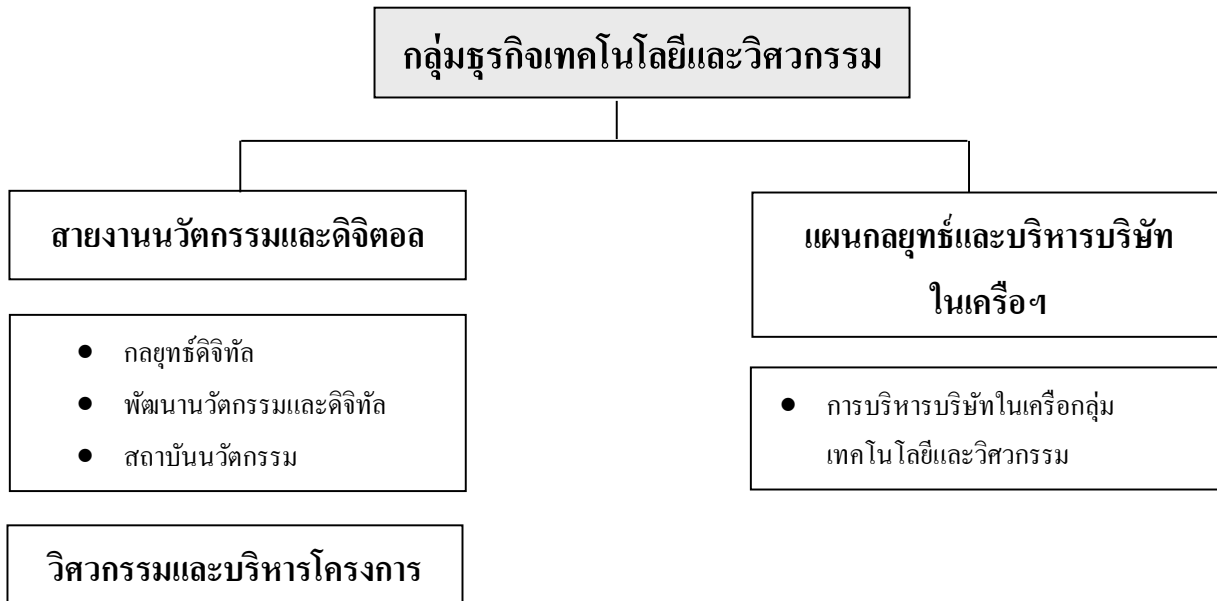
2.3 กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม

กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2561 จากการปรับโครงสร้างองค์กร เพื่อดำเนินงานด้านวิศวกรรม อสังหาริมทรัพย์ ดิจิทัล และเทคโนโลยี สนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ ปตท. โดยสร้างความเชื่อมโยงในการบริหารจัดการกลุ่มธุรกิจหลักของ ปตท. การบริหารสินทรัพย์ อาทิ ที่ดิน อาคาร สิ่งปลูกสร้าง เสริมสร้างโอกาสใหม่ทางธุรกิจจากสินทรัพย์ที่มีอยู่ของ ปตท. ให้เกิดมูลค่าเพิ่ม มุ่งสู่ความเป็นเลิศในธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์และบริการด้านวิศวกรรมครบวงจร รวมทั้งการวิจัยและพัฒนาทั้งในเชิงเทคนิคและสร้างนวัตกรรมใหม่ๆ ตลอดจนพัฒนาต้นแบบและแสวงหาโอกาสดำเนินธุรกิจ New Business S-Curve เพื่อรองรับการเติบโตทั้งในและต่างประเทศ

ลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม แบ่งเป็น ดังนี้



แผนภาพแสดงโครงสร้างกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม



2.3.1 ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ ปตท. ดำเนินการเอง

2.3.1.1 สายงานนวัตกรรมและดิจิทัล ประกอบด้วย สถาบันนวัตกรรม ดำเนินงานด้านการวิจัยและพัฒนา โดยมุ่งเน้นการสร้างแข็งแกร่งทางด้านเทคโนโลยี และพัฒนาขีดความสามารถของนักวิจัยให้เป็นผู้เชี่ยวชาญในแต่ละสาขา รวมถึงการนำดิจิทัลมาต่อยอด และพัฒนาจนเกิดเป็นนวัตกรรม (Digital Transformation) นอกจากนี้ยังมุ่งเน้นการพัฒนาธุรกิจใหม่ เพื่อตอบรับกับการเปลี่ยนแปลงของกระแสโลก (Megatrend) และเตรียมความพร้อมในการเข้าสู่ธุรกิจ New Business S-Curve ต่างๆ เช่น ธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่, ธุรกิจหุ่นยนต์และปัญญาประดิษฐ์ เป็นต้น

2.3.1.2 สายงานวิศวกรรมและบริหารโครงการ ประกอบด้วย งานบริหารโครงการด้านวิศวกรรมและการก่อสร้าง และการประเมินโครงการที่เกี่ยวกับความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม สังคมและชุมชน การจัดทำข้อกำหนดเพื่อสนับสนุนโครงการต่างๆ ของ ปตท. ให้ดำเนินการได้สำเร็จตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่กำหนด รวมถึงการบริหารจัดการสินทรัพย์ อาทิ ที่ดิน อาคาร สิ่งปลูกสร้าง เสริมสร้างโอกาสใหม่ทางธุรกิจจากสินทรัพย์ที่มีอยู่ของ ปตท. ให้เกิดมูลค่าเพิ่ม นอกจากนี้ยังมีโครงสร้างเฉพาะกิจที่จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินโครงการที่ตอบสนองต่อกลยุทธ์ของ ปตท. ในการสร้างธุรกิจใหม่ด้วย อาทิ โครงการพัฒนาพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ เพื่อเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EECi)

2.3.2 ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ดำเนินการผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ณ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทในเครือ ปตท. ที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมรวมทั้งสิ้น 6 บริษัท ดังนี้

1. บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)
2. บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)
3. บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP)
4. บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)
5. บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)
6. บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT Digital)



2.3.2.1 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)

บริษัท GPSC ถูกจัดตั้งขึ้น จากการควบรวมกิจการระหว่าง บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ภายใต้ชื่อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (จำกัด) เพื่อเป็น Flagship Company ในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. ซึ่งบริษัท GPSC ได้ทำการจดทะเบียนการควบรวมและจัดตั้ง ณ กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 โดยในช่วงเริ่มต้นมี 4 บริษัทร่วมถือหุ้นตามสัดส่วน ดังนี้ ปตท. ร้อยละ 30.10, GC ร้อยละ 30.31, TOP ร้อยละ 11.88 และ TP ร้อยละ 27.71

GPSC ได้เข้าจดทะเบียนและเริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 เพื่อรองรับการเจริญเติบโตของบริษัทในอนาคต โดยมีพันธกิจหลักในการดูแล ขยายการลงทุนเพิ่มเติมด้านธุรกิจไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ และสนับสนุน Synergy รวมถึง New S Curve ของบริษัทฯ ในกลุ่ม ปตท. ด้วยทุนจดทะเบียน 14,983.01 ล้านบาท และเป็นทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วทั้งหมด 14,983.01 ล้านบาท สัดส่วนผู้ถือหุ้น ดังนี้ ปตท. ร้อยละ 22.58, GC ร้อยละ 22.73, TP ร้อยละ 20.79, TOP ร้อยละ 8.91 และผู้ถือหุ้นรายย่อย ร้อยละ 25

ในปี 2562 GPSC ได้ดำเนินการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) และจดทะเบียนเพิ่มทุนอีก จำนวน 13,214.28 ล้านบาท ทำให้ปัจจุบันบริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนรวมจำนวน 28,197.29 ล้านบาท สัดส่วนผู้ถือหุ้น ดังนี้ ปตท. ร้อยละ 22.81, GC ร้อยละ 22.73, TP ร้อยละ 20.79, TOP ร้อยละ 8.91 และผู้ถือหุ้นรายย่อย ร้อยละ 24.76

(1) ลักษณะของโครงการ

ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ น้ำอุตสาหกรรม และสาธารณูปโภคอื่น ๆ ทั้งในส่วนที่เข้าไป ดำเนินการเองและเข้าไปลงทุนในกิจการ โดย ณ สิ้นปี 2562 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น ไฟฟ้า 5,026 เมกะวัตต์ ไอ้ น้ำ 2,876 ตันต่อชั่วโมง น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 7,372 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง น้ำเย็น 15,400 ตันความเย็น และโครงการที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจแบตเตอรี่และระบบกักเก็บพลังงานรวม 1.642 เมกะวัตต์-ชั่วโมง

(2) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท GPSC ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอ้ น้ำ โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท GPSC ทั้งหมด ซึ่งมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาว 25 ปี สำหรับสาขาศรีราชา (IPT) และมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาว 15 ปี สำหรับสาขาระยอง (PTTUT: CUP-1, CUP-2, CUP-3 และ CUP-4)

(3) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ GPSC ประกอบด้วย

สาขาศรีราชา - โรงไฟฟ้าตาม โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP) จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด จำนวน 700 MW ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 25 ปี นับจาก COD เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2543 โดยมีข้อตกลงที่ กฟผ. จะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้า (Availability Payment) ในจำนวนที่ตกลงกันเพื่อให้ครอบคลุมค่าใช้จ่ายคงที่ ภาระหนี้สิน ผลตอบแทน และจ่ายค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ตามสูตรคำนวณที่ระบุไว้ในสัญญา

สาขาระยอง - จำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าโรงงานปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. และลูกค้าอุตสาหกรรมอื่นๆ ด้วยสัญญา ระยะยาว 10- 15 ปี จำนวนรวม 299 เมกะวัตต์ จำหน่ายไอ้ น้ำด้วยสัญญาระยะยาว 10-15 ปี จำนวนรวม 1,410 ตันต่อชั่วโมง และ จำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม อายุสัญญา 15 ปี จำนวนรวม 2,000 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง นอกจากนี้ เพื่อเป็นการรักษาสมดุลของการผลิตไฟฟ้าและไอ้ น้ำ ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้ไอ้ น้ำสูง ส่งผลให้โรงผลิต สาธารณูปการระยองเพิ่มอัตราการผลิตไฟฟ้าให้สูงขึ้น โดยไฟฟ้างดังกล่าวจะจัดจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm สำหรับ CUP-1 ประมาณ 40 เมกะวัตต์ ตั้งแต่กันยายน 2553 และ CUP-2 ประมาณ



60 เมกะวัตต์ ตั้งแต่กรกฎาคม 2552 โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกทุก 5 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

การจัดจำหน่ายผ่านบริษัทในเครือ – มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมด 1,739 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. กฟน. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและขนาดเล็กมาก (SPP and VSPP) รวมถึงกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและอื่นๆ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมด 2,188 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและอื่นๆ โดยมีกำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมด 1,466 ตันต่อชั่วโมง

(4) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท GPSC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยคณะกรรมการทั้งหมด 13 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 3 คน นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ GPSC รวมถึงประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้วย

(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท GPSC ปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2560	ปี 2561 **	ปี 2562 *** (Audited)
รายได้จากการขายและบริการ*	19,325	24,337	65,789
รายได้รวม	21,187	25,895	68,635
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	17,847	22,006	62,634
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	3,340	3,889	6,001
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ ส่วนของบริษัทใหญ่	3,175	3,359	4,061

หน่วย : ล้านบาท

งบรวม	ปี 2560	ปี 2561 **	ปี 2562 *** (Audited)
สินทรัพย์รวม	59,968	64,439	252,017
หนี้สินรวม	19,594	22,090	141,841
ส่วนของผู้ถือหุ้น	40,374	42,349	110,176

* ไม่รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน

** งบการเงินปี 2561 ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับข้อมูลปี 2562

*** งบการเงินปี 2562 รวมงบการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท GLOW ภายหลังการเข้าซื้อกิจการ GLOW เมื่อ 13 มี.ค.63

(6) ความคืบหน้าโครงการต่างๆ

ในปี 2562 โครงการของบริษัทที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์และเริ่มทยอยรับรู้ผลประกอบการจำนวน 3 โครงการ ได้แก่ ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองแห่งที่ 4 (CUP-4) กำลังการผลิตไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 70 ตันต่อชั่วโมง, โรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี (XPCL) และโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำลึก 1 (NLIPC) กำลังผลิตรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนรวม 392 เมกะวัตต์ และมีกำลังผลิตเพิ่มเติมจากส่วนต่อขยายของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองแห่งที่ 3 (CUP-3) อีกจำนวน 15 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 GPSC ดำเนินการซื้อหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของ GLOW (กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 2,771 เมกะวัตต์) จากกลุ่ม Engie ร้อยละ 69.11 ที่ราคา 92 บาทต่อหุ้น ต่อมาในช่วง 25 มี.ค. - 17 พ.ค. 2562 ได้ทำคำเสนอขอซื้อหุ้น GLOW (Tender Offer) โดยมีผู้แสดงเจตนาขายและบริษัทฯ รับผิดชอบไว้ทั้งหมด ร้อยละ 26.14 และในช่วง 25 ก.ย. - 28 พ.ย. 2563 ได้ดำเนินการทำ Tender Offer ในส่วนที่เหลืออีก ร้อยละ 4.75 ของจำนวนหุ้นที่ออกและ



จำหน่ายที่ราคา 91 บาทต่อหุ้น (ปรับลดลงด้วยเงินปันผลของ GLOW ที่ 1.177 บาทต่อหุ้น) เป็นเงิน 6,314 ล้านบาท ภายหลังจาก Tender Offer ดำเนินการแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2563 GPSC ได้ดำเนินการเพิกถอน GLOW จากตลาดหลักทรัพย์ เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2562 ทำให้ GPSC ถือหุ้นใน GLOW (ทางตรงและทางอ้อม) 1,460 ล้านหุ้น หรือร้อยละ 99.83 ของจำนวนหุ้นที่ ออกและจำหน่ายได้ รวมมูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น (รวม Tender Offer) จำนวน 133,806 ล้านบาท

ต่อมา เมื่อ 26 กรกฎาคม 2562 คณะกรรมการ GPSC มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 14,983 ล้านบาท เป็น 28,197 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 1,321 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อรองรับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วน (Rights Offering) ซึ่งราคาเสนอขายหุ้นละ 56 บาทต่อหุ้น โดยราคาเสนอขายดังกล่าว พิจารณากำหนดราคาตามราคาตลาดของหุ้น โดยกำหนดส่วนลดประมาณร้อยละ 20.0 ของราคาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักย้อนหลัง 30 วันทำการติดต่อกันก่อนวันที่คณะกรรมการ GPSC มีมติให้เสนอวาระเรื่องการเพิ่มทุนจดทะเบียนต่อที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณา ซึ่งเท่ากับ 70 บาทต่อหุ้น และผู้ถือหุ้นสามารถจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิได้ (Oversubscription) ทั้งนี้กลุ่ม ปตท. ซึ่งผู้ถือหุ้นได้แก่ PTT, TOP และ GC ได้มีมติสนับสนุนแผนการเพิ่มทุนดังกล่าว โดยจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมทั้งคณะกรรมการ PTT ได้อนุมัติให้จองซื้อหุ้น GPSC หากมีหุ้นเพิ่มทุนที่เหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ GPSC ภายหลังการเพิ่มทุนของ GPSC ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 22.81 (เดิมถือหุ้นร้อยละ 22.58)

นอกจากนี้ คณะกรรมการ ปตท. มีมติให้เงินกู้แก่บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น (ปตท. ถือหุ้นใน TP ร้อยละ 26.0) เพื่อใช้สำหรับการเพิ่มทุนของ GPSC (TP ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 20.8) ในวงเงินไม่เกิน 4,000 ล้านบาท ส่วนของ TOP ซึ่งถือหุ้นใน TP ร้อยละ 74.0 ได้มีมติให้เงินกู้ยืมผ่านบริษัท TTC วงเงินกู้ยืมไม่เกิน 11,385 ล้านบาท

โดย GPSC มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นในโรงไฟฟ้า GLOW จำนวนรวม 2,771 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 2,662 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังน้ำรวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 109 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 39.5 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยโครงการดังกล่าวจะดำเนินการเข้าลงทุนผ่าน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ปัจจุบันการซื้อขายหุ้นกิจการยังไม่แล้วเสร็จ เนื่องจากอยู่ระหว่างดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อนการซื้อขายให้ครบถ้วน

ทั้งนี้ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น GPSC ประจำปี 2562 ได้อนุมัติให้บริษัทฯ เข้าลงทุนใน โครงการ Energy Recovery Unit โดยการเข้าซื้อหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit: “ERU”) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project : “CFP”) ของบริษัท TOP โดยโครงการ ERU เป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งประมาณ 250 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 175 ตัน/ชั่วโมง ให้กับโครงการผลิตของโครงการ CFP โดยเชื้อเพลิงหลักคือกากน้ำมันซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการกลั่นของโครงการ CFP การเข้าพัฒนาโครงการดังกล่าวเป็นไปตามแนวทางกลยุทธ์เติบโตพร้อมกับกลุ่ม ปตท. โดยมีกำหนดการดำเนินงานเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 3 ปี 2566

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่บริษัทดำเนินการเอง ได้แก่ โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE) ประกอบไปด้วยสองโครงการย่อยตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง คือ โครงการผลิตเชื้อเพลิงขยะ หรือ Refused Derived Fuel (RDF) ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF กำลังการผลิต 9.8 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยมีแผนจะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ณ ไตรมาส 2 ปี 2564



สำหรับ โรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าถือหุ้น ได้แก่ โรงไฟฟ้านวนคร (NNEG) ส่วนต่อขยาย กำลังการผลิตไฟฟ้า 125 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง และไอน้ำจาก Auxiliary Boiler 30 ตันต่อชั่วโมง เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรม อยู่ในระหว่างก่อสร้าง โดยมีแผนจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2563

นอกจากนี้ GPSC อยู่ระหว่างการทบทวนแผนการก่อสร้างโรงผลิตแบตเตอรี่ลิเทียม ไอออนต้นแบบ เพื่อให้สอดคล้องกับ Electric Value Chain ของกลุ่ม ปตท. ซึ่งจะเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานในภาพรวม ในส่วนการลงทุนผ่านบริษัท 24M Technologies ซึ่งดำเนินงานวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ เพื่อใช้ในระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรอง สำหรับภาคอุตสาหกรรม โดยยังอยู่ระหว่างการทดสอบคุณภาพและศักยภาพในการทำการตลาด

2.3.2.2 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)

บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) มีสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ที่ร้อยละ 35 35 และ 30 ตามลำดับ จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2546 ทุนจดทะเบียน 1,670 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้กับบริษัทท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) และลูกค้าอื่นๆ ภายในบริเวณสนามบินสุวรรณภูมิ

(1) ลักษณะของโครงการ

โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น (District Cooling System and Power Plant) สำหรับท่าอากาศยานสุวรรณภูมิของบริษัท DCAP เป็นโครงการที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า และนำพลังงานความร้อนที่เหลือมาผลิตไอน้ำ แล้วนำไอน้ำที่ได้มาใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มเติม ส่วนไอน้ำที่เหลือนำมาใช้ประโยชน์ในการผลิตน้ำเย็น (Chilled Water) เพื่อใช้ในระบบปรับอากาศ จึงเป็นการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่า และเป็นการลดมลภาวะทางอากาศ

- บริษัท DCAP มีหน่วยผลิต Utilities ดังนี้
 - โรงไฟฟ้า Cogeneration มีกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Combined Cycle รวมประมาณ 95 เมกะวัตต์ (MW)
 - หน่วยผลิตน้ำเย็นแบบ Steam Absorption Chiller (SAC) มีกำลังการผลิตน้ำเย็นรวมประมาณ 29,440 Refrigerant Ton (RT)
 - หน่วยผลิตน้ำเย็นแบบใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) มีกำลังการผลิตน้ำเย็นรวมประมาณ 8,000 Refrigerant Ton (RT)
 - หน่วยผลิตน้ำเย็นแบบใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) สำหรับอาคารเทียบเครื่องบินรองหลังที่ 1 (SAT-1) กำลังการผลิตประมาณ 12,500 RT (คาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปลายปี 2563)
- วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 8 นิ้วจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. บริเวณถนนกิ่งแก้ว-ลาดกระบัง เข้าสู่ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิความยาว 2 กิโลเมตร มีความสามารถในการขนส่ง ก๊าซธรรมชาติสูงสุด 25 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน (MMSCFD)

(2) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท DCAP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นโดย ปตท.จะเป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท DCAP ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำที่ปริมาณวันละ 7 MMSCFD มีอายุสัญญา 25 ปี

(3) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท DCAP ประกอบด้วย



- จำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัท การท่าอากาศยานแห่งประเทศไทย จำกัด (มหาชน) (ทอท.) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกัน จำนวน 50 MW และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Non-Firm จำนวนสูงสุด 65 MW
- จำหน่ายน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศและไอน้ำให้กับลูกค้ารายต่างๆ ดังนี้
 - อาคารผู้โดยสารท่าอากาศยานของ ทอท., อาคาร Airport Operation Building (AOB), อาคาร Airport Information Management System (AIMS) มีสัญญาซื้อขายน้ำเย็นปริมาณรวม 12,500 RT
 - อาคาร Catering บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายน้ำเย็น 6,600 RT และไอน้ำ 8.6 ตันต่อชั่วโมง (Ton/hr.)
 - บริษัท โรงแรมท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ จำกัด มีสัญญาซื้อขายน้ำเย็นปริมาณรวม 1,500 RT และไอน้ำประมาณ 2 Ton/hr.
 - สถานีรถไฟ ๓ ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ปริมาณน้ำเย็นรวม 700 RT

(4) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท DCAP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 7 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัทฯ ด้วย

(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท DCAP ในปี 2560 - 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
รายได้รวม	2,584	2,687	2,777
ค่าใช้จ่ายรวม	2,303	2,475	2,583
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	281	212	194

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
สินทรัพย์รวม	3,594	3,465	3,288
หนี้สินรวม	1,074	788	472
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,520	2,677	2,816

2.3.2.3 บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP)

คณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2548 มีมติอนุมัติให้ ปตท.ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) จากบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งถืออยู่ทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 26 เป็นมูลค่า 2,300 ล้านบาท โดย ปตท.ได้รับโอนหุ้นสามัญของบริษัท TP จากบริษัท ปตท.สผ.อ. แล้วเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2548 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีทุนทะเบียน 2,810 ล้านบาท

บริษัท TP เป็นผู้ดำเนินการธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำประเภทโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) โดยเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชัน ใช้น้ำมันธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined-Cycle Co-generation Power Plant) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 118 เมกะวัตต์ (MW) และผลิตไอน้ำ 216 ตันต่อชั่วโมง (T/hr.) เริ่ม



ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2541 นอกจากนี้บริษัท TP เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20.79 ในบริษัท GPSC ซึ่งเป็นบริษัท Flagship ดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (เดิม TP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 56 ในบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 700 MW โดยต่อมาภายหลัง IPT ได้ควบรวมกับบริษัท PTTUT เป็นบริษัท GPSC เมื่อ 10 มกราคม 2556)

การถือหุ้นบริษัท TP สอดคล้องกับทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ซึ่งให้ความสำคัญกับการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่สนับสนุนให้ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจต้นน้ำ (Upstream) คือธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเป็นหลัก และการเข้าลงทุนดังกล่าวมีความเสี่ยงต่ำ เนื่องจากทั้งบริษัท TP และ IPT มีการดำเนินกิจการอยู่แล้ว และมีสัญญาระยะยาวกับลูกค้า อายุสัญญา 25 ปี ซึ่งประกอบด้วยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม บริษัท TOP จึงเป็นกิจการที่มีความมั่นคง

(1) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท TP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดย ปตท.เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท TP ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณ 28 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) อายุสัญญา 25 ปี นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าของบริษัท TP สามารถใช้เชื้อเพลิงสำรองคือน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติได้ โดยจะมีการชดเชยส่วนต่างของราคาเชื้อเพลิงตามสัญญา

(2) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท TP ประกอบด้วย

- จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.จำนวน 41 MW ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว อายุสัญญา 25 ปี นับจาก COD ส่วนที่เหลือจำหน่ายให้ลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มบริษัท TOP
- จำหน่ายไอน้ำ จำนวนประมาณ 194 T/hr. ให้ลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มบริษัท TOP

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท TP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยคณะกรรมการทั้งหมดจำนวน 7 คน โดย เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท TP ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน*	ปี 2560**	ปี 2561**	ปี 2562 (Audited)
รายได้รวม	4,150	4,409	4,391
ค่าใช้จ่ายรวม	3,659	4,015	4,138
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	491	394 ¹	253

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน*	ปี 2560**	ปี 2561**	ปี 2562 (Audited)
สินทรัพย์รวม	5,071	5,117	20,066
หนี้สินรวม	733	698	15,903
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,338	4,419	4,163

* งบการเงิน เป็นงบเฉพาะกิจการบริษัท TP (ไม่รวมเงินปันผลรับจาก GPSC)

** งบปรับปรุงใหม่ตามการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง (Financial Restatement)



2.3.2.4 บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)

บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2547 โดยเป็นการร่วมทุนร้อยละ 50 ระหว่าง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ทุนจดทะเบียน 1,800 ล้านบาท เพื่อรับผิดชอบการก่อสร้างและบริหารโครงการศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ โดยมีวัตถุประสงค์ให้เป็นศูนย์กลางด้านพลังงานของประเทศและมีการสร้างสรรค์นวัตกรรมทั้งด้านสถาปัตยกรรมและวิศวกรรมให้เป็นอาคารต้นแบบด้านการอนุรักษ์พลังงานที่สามารถอยู่ร่วมกับสิ่งแวดล้อมได้อย่างกลมกลืน ยึดมั่นแนวคิดในการใช้ทรัพยากรอย่างรู้คุณค่า ควบคู่กับการสร้างสรรค์คุณภาพชีวิตที่ดี ทำให้คน สังคม และสิ่งแวดล้อมดำรงอยู่และเติบโตไปด้วยกันอย่างยั่งยืน ซึ่งในปี 2561 บริษัทฯ ได้เริ่มขยายขอบเขตการดำเนินธุรกิจไปยังธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ด้วย

(1) การให้บริการ

1.1 ธุรกิจบริหารอสังหาริมทรัพย์ (Property Management Business)

- ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ ให้บริการพื้นที่สำนักงาน ดังนี้

เลขที่ 555/1 , 555/2 และ 555/3 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 บริเวณนิคมรถไฟ กม.11 ติดกับด้านหลังอาคารสำนักงานใหญ่ ปตท. มีเนื้อที่รวม 28.93 ไร่ โดยเช่าที่ดินจากการรถไฟแห่งประเทศไทย ระยะเวลาก่อสร้างจำนวน 4 ปี ตั้งแต่ 2549 – 2552 และระยะเวลาหาประโยชน์ จำนวน 30 ปี ตั้งแต่ 2553 – 2582

- อาคาร A : เป็นอาคารสูง 36 ชั้น ขนาดพื้นที่เช่า 88,266 ตร.ม. ใช้เป็นสำนักงานของบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- อาคาร B : เป็นอาคารสูง 26 ชั้น ขนาดพื้นที่เช่า 42,428 ตร.ม. ใช้เป็นสำนักงานของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

และกระทรวงพลังงาน

- อาคาร C : เป็นอาคารสูง 8 ชั้น เชื่อมระหว่างอาคาร A และ B สำหรับใช้เป็นพื้นที่ให้บริการธุรกิจและนันทนาการเพื่ออำนวยความสะดวก และให้บริการแก่หน่วยงานและสำนักงานต่างๆ ที่อยู่ในศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์อย่างครบวงจร เช่น ธนาคาร ร้านค้า ศูนย์อาหาร ศูนย์ประชุม สถานที่ออกกำลังกาย

(Fitness Center) เป็นต้น

- อาคารจอดรถ : ขนาด 10 ชั้น จำนวน 2 อาคาร จอดรถได้ประมาณ 2,500 คัน
- อาคารผลิตน้ำเย็น : ขนาด 3 ชั้น มีกำลังการผลิตน้ำเย็น 5,400 RT.

- THE EnCony Phase 1 ให้บริการ Service Apartment จำนวน 73 ห้อง บนพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ จ.ระยอง เพื่อให้บริการบุคลากรของสถาบันวิทยสิริเมธีกลุ่ม ปตท. และลูกค้าทั่วไป ซึ่งเปิดให้บริการแล้วเมื่อเดือนตุลาคม 2561

1.2 ธุรกิจบริหารจัดการอาคารสถานที่ (Facility Management Business) การให้บริการบริหารจัดการและดูแลทรัพย์สิน อาคารสถานที่ให้กับกลุ่ม ปตท. อย่างครบวงจร ได้แก่ การให้บริการบริหารอาคาร (Building Operation) งานวิศวกรรมและบำรุงรักษาระบบประกอบอาคาร การจัดการพลังงาน งานดูแลรักษาความสะอาด งานให้บริการรักษาความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม และงานดูแลสวน-ภูมิทัศน์ รวมทั้งสิ้น 16 พื้นที่

1.3) ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ (Property Development Business) คือ ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์ ตั้งแต่กระบวนการ Pre-Development และ Development ประกอบด้วย

- กระบวนการ Pre-Development ประกอบด้วย Land Selection & Acquisition , Marketing Survey , Design Concept และ Feasibility Study
- กระบวนการ Development ประกอบด้วย Detail Design , Constructor Selection & Procurement , Authorized Construction & Commissioning , Decoration และ Delivering



ในปี 2562 บริษัทมีแผนการพัฒนาโครงการก่อสร้าง Serviced Apartment “THE EnCony” Phase 2 และ 3 เพิ่มเติม โดยคาดว่าจะสามารถเปิดให้บริการได้ภายในไตรมาส 4 ปี 2563

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัทเอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยคณะกรรมการทั้งหมด 8 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 4 คนและ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้จัดการใหญ่ด้วย

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ EnCo ในปี 2560 – ปี 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
รายได้จากการขายและบริการ	1,788	1,901	2,044
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	1,416	1,532	1,539
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	372	369	505

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
สินทรัพย์รวม	5,227	5,089	4,971
หนี้สินรวม	2,640	2,260	1,779
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,587	2,829	3,192

2.3.2.5 บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)

ปตท. และ บริษัทในกลุ่ม ได้จัดตั้ง บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTT Energy Solutions Co., Ltd. – PTTES) เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2554 เพื่อให้บริการเป็นที่ปรึกษาทางเทคนิควิศวกรรม และดำเนินงานด้านต่างๆ ให้แก่ บริษัทในกลุ่ม ปตท. และลูกค้าภายนอก โครงสร้างผู้ถือหุ้นประกอบด้วย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 40 บริษัท TOP บริษัท GC และ บริษัท IRPC ถือหุ้นในสัดส่วนบริษัทละร้อยละ 20

(1) การให้บริการ

บริษัทดำเนินธุรกิจในการให้บริการทางเทคนิควิศวกรรมเพื่อสนับสนุนการพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านต่างๆ ให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. และลูกค้าภายนอก ได้แก่ ด้านการจัดการพลังงาน ด้านการพัฒนาโครงการ ด้านการจัดการความเสี่ยง ความปลอดภัยของกระบวนการผลิต และการปรับปรุงความน่าเชื่อถือของอุปกรณ์รวมทั้งการพัฒนาเทคโนโลยีและความรู้ความชำนาญทางด้านเทคนิคของกลุ่ม ปตท. ให้มีศักยภาพสูง และสามารถแข่งขันได้ในระดับสากล

(2) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTES ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยคณะกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 2 คน และ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการด้วย

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTES ในปี 2560 - 2562 เป็นดังนี้



หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
รายได้จากการขายและบริการ	439	450	448
รายได้รวม	440	453	454
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	428	467	479
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	12	(14)	(25)

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
สินทรัพย์รวม	484	518	367
หนี้สินรวม	231	279	157
ส่วนของผู้ถือหุ้น	253	239	210

2.3.2.6 บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT Digital)

ปตท. และ บริษัทในกลุ่ม ได้จัดตั้งบริษัท PTT Digital (เดิมชื่อ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด : PTTICT) เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2549 โดยมีวัตถุประสงค์หลัก เพื่อสร้างความร่วมมือและมูลค่าเพิ่มภายในกลุ่มบริษัท ปตท. ด้วยการบริหารจัดการและลงทุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ โครงสร้างผู้ถือหุ้นประกอบด้วย บริษัท ปตท. บริษัท TOP บริษัท PTTEP ถือหุ้นในสัดส่วนบริษัทละร้อยละ 20 และ บริษัท GC ถือหุ้นร้อยละ 40

(1) การให้บริการ

บริษัทดำเนินธุรกิจในการให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารอย่างครบวงจร อย่างมืออาชีพ ด้วยคุณภาพสากล ครอบคลุมตั้งแต่การออกแบบ การพัฒนา และการดูแลรักษาระบบงานที่สอดคล้องกับความต้องการขององค์กรธุรกิจ ด้วยบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ด้านเทคโนโลยี รวมถึงมีความเข้าใจในธุรกิจของกลุ่ม ปตท. เป็นอย่างดี

(2) การบริหาร

คณะกรรมการ PTT Digital ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยคณะกรรมการทั้งหมด 7 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 3 คน และ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารรวมถึงกรรมการผู้จัดการด้วย

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTT Digital ในปี 2560 - 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
รายได้จากการขายและบริการ	3,639	3,805	4,710
รายได้รวม	3,642	3,811	4,719
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	3,316	3,460	4,341
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	326	351	378



หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562 (Audited)
สินทรัพย์รวม	3,279	3,255	4,008
หนี้สินรวม	1,702	1,409	1,900
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,577	1,846	2,108

2.4 กลุ่มธุรกิจอื่นๆ

2.4.1 บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)

ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) ขึ้นเมื่อ วันที่ 11 พฤษภาคม 2561 โดย ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อประกอบธุรกิจเป็นศูนย์บริหารเงินให้กับ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย PTT TCC ได้รับอนุมัติให้ประกอบธุรกิจเป็นศูนย์บริหารเงิน เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2561

(1) การให้บริการ

บริษัทประกอบธุรกิจเป็นศูนย์บริหารเงินให้ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการจัดหาเงินสกุลต่างประเทศและเงินสกุลบาท ทั้งระยะยาวและระยะสั้น เพื่อให้กู้ยืมแก่ ปตท. และ/หรือ บริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมไปถึงการบริหารหนี้ การบริหารสภาพคล่อง และการบริหารเงิน เป็นต้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นสำคัญ

(2) การบริหาร

คณะกรรมการ PTT TCC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีจำนวน 3 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. ทั้ง 3 คน โดยในจำนวนคณะกรรมการดังกล่าว ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการด้วยการเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTT TCC ในปี 2561 - 2562 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2561*	ปี 2562*
รายได้ดอกเบี้ย	0.002	296.67
รายได้รวม	0.002	296.67
ค่าใช้จ่ายรวม	1.11	297.15
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(1.11)	(0.48)

* บริษัทจดทะเบียนในวันที่ 11 พ.ค.61

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2561	ปี 2562*
สินทรัพย์รวม	18.30	52,200
หนี้สินรวม	1.63	52,185
ส่วนของผู้ถือหุ้น	16.67	15

* ข้อมูลปี 2562 เป็นข้อมูล Unaudited



2.5 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้นของ บริษัท	ปี 2560 (ตรวจสอบ)		ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2562 (ตรวจสอบ)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. ผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ								
บมจ. ปตท.			356,916.23	17.45	360,419.76	15.22	339,829.09	15.03
บมจ. ปตท.	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	65.29	9,527.70	0.47	11,277.30	0.48	14,981.18	0.66
บจ. ปตท.	จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	58.00	9,815.40	0.48	12,238.71	0.52	10,594.01	0.47
บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GPSC ¹⁾)		22.81	62.24	-	62.56	-	65.81	-
บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)		100.00	-	-	21,645.76	0.91	40,706.59	1.80
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ			376,321.57	18.40	405,644.09	17.13	406,176.68	17.96
2. ผลิตภัณฑ์น้ำมัน								
บมจ. ปตท.			604,353.66	29.55	489,636.41	20.68	208,126.33	9.21
บมจ. ปตท.	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	65.29	8,727.69	0.43	10,089.96	0.43	17,730.00	0.78
PTT International Trading Pte.,Ltd. (PTTT)		100.00	202,561.27	9.91	287,626.36	12.15	295,588.44	13.07
PTT International Trading London Limited (PTTT LDN)		100.00	31,462.80	1.54	56,813.20	2.40	46,564.97	2.06
บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล (GC ¹⁾)		47.92	25,501.09	1.25	32,993.95	1.39	26,439.16	1.17
บมจ. ปาทยอยด์ (TOP ¹⁾)		47.53	149,568.69	7.31	167,123.39	7.06	161,166.08	7.13
บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC ¹⁾)		47.55	100,292.75	4.90	130,874.04	5.53	116,648.57	5.16
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)		-	9,104.02	0.45	-	-	-	-
บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)		100.00	45,251.57	2.21	265,059.12	11.19	489,995.09	21.67
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมัน			1,176,823.54	57.55	1,440,216.43	60.83	1,362,258.64	60.25

หมายเหตุ : รายได้ของปตท. และบริษัทย่อย เป็นรายได้สุทธิกับบุคคลภายนอก
/1 ในระหว่างปี 2561 ปตท. ได้เปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นใน GC TOP IRPC และ GPSC
/2 ปตท. ถือหุ้นสามัญของ BSA ทั้งหมด จึงมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 100.00



2.5 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละการถือหุ้นของบริษัท	ปี 2560 (ตรวจสอบ)		ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2562 (ตรวจสอบ)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
3. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	บมจ.ปตท.		22,486.43	1.10	36,788.07	1.55	16,857.93	0.75
	บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล (GC ¹)	47.92	218,118.80	10.67	232,641.11	9.82	197,309.85	8.73
	บมจ. ไทยออยล์ (TOP ¹)	47.53	26,835.75	1.31	30,368.45	1.28	23,010.77	1.02
	บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC ¹)	47.55	57,607.06	2.82	68,614.71	2.90	57,088.60	2.52
	PTT International Trading Pte.,Ltd. (PTTI)	100.00	59,722.95	2.92	54,941.35	2.32	53,466.69	2.36
	บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)	100.00	-	-	391.05	0.02	516.97	0.02
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี			384,770.99	18.82	423,744.74	17.89	348,250.81	15.40
4. ผลิตภัณฑ์เหมือง	บจ. ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ (PTTGM)	100.00	19,250.09	0.94	20,527.20	0.87	15,078.02	0.67
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์เหมือง			19,250.09	0.94	20,527.20	0.87	15,078.02	0.67
5. รายได้จากค่าสาธารณูปโภค	บมจ.ปตท.		1.32	-	0.75	-	-	-
	บมจ. ไทยออยล์ (TOP ¹)	47.53	4,557.83	0.22	4,834.71	0.20	4,968.71	0.22
	บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC ¹)	47.55	2,716.64	0.13	3,179.71	0.13	3,427.80	0.15
	บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GPS ¹)	22.81	8,884.50	0.43	13,348.58	0.56	51,679.34	2.29
	บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล (PTT TANK)	100.00	-	-	49.51	-	45.51	-
รวมรายได้จากค่าสาธารณูปโภค			16,160.29	0.78	21,413.26	0.89	60,121.36	2.66

หมายเหตุ : รายได้ของปตท. และบริษัทย่อย เป็นรายได้สุทธิกับบุคคลภายนอก

/1 ในระหว่างปี 2561 ปตท. ได้เปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นใน GC TOP IRPC และ GPS

/2 ปตท. ถือหุ้นสามัญของ BSA ทั้งหมด จึงมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 100.00



2.5 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	คำนิยามการโดย	ร้อยละการถือหุ้นของบริษัท	ปี 2560 (ตรวจสอบ)		ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2562 (ตรวจสอบ)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
6. รายได้จากการดำเนินงาน	บมจ.ปตท.		7,896.21	0.39	5,009.52	0.21	380.89	0.02
	บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)	100.00	5,120.13	0.25	10,905.08	0.46	16,891.85	0.75
	PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	-	623.20	0.03	-	-	-	-
รวมรายได้จากการดำเนินงาน			13,639.54	0.67	15,914.60	0.67	17,272.74	0.77
7. รายได้จากการให้บริการ	บมจ.ปตท.		32.16	-	11.50	-	19.19	-
	บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	65.29	2,626.92	0.13	3,481.65	0.15	3,618.48	0.16
	บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล (GC ¹)	47.92	1,614.36	0.08	1,682.54	0.07	2,797.47	0.13
	บมจ. ไทยออยล์ (TOP ¹)	47.53	387.95	0.02	236.04	0.01	289.89	0.01
	บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC ¹)	47.55	543.36	0.03	574.57	0.02	524.63	0.02
	บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)	100.00	464.30	0.02	492.05	0.02	509.68	0.02
	บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน (PTT DIGITAL)	20.00	84.31	-	189.47	0.01	111.24	0.01
	บจ. พีทีที แทงก์ เทอร์มินัล (PTT TANK)	100.00	727.46	0.04	643.85	0.03	676.92	0.03
	บริษัท พีทีที เอนเนอร์จี โซลูชันส์ (PTTES)	40.00	14.94	-	28.68	-	16.76	-
	บจ. เอนเนอร์จี คอมเพล็กซ์ (EnCo)	50.00	282.13	0.01	261.68	0.01	273.53	0.01
	บจ. บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ (BSA ²)	25.00	114.39	0.01	130.29	0.01	193.68	0.01
	PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)	-	6.28	-	-	-	-	-
	บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์จี (GPSC ¹)	22.81	-	-	-	-	18.74	-
บจ. พีทีที แอลเอ็นจี (PTTLNG)	100.00	-	-	-	-	60.79	-	
บจ. ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	58.00	-	-	-	-	48.22	-	
รวมรายได้จากการให้บริการ			6,898.56	0.34	7,732.32	0.33	9,159.22	0.40

หมายเหตุ : รายได้ของปตท. และบริษัทย่อย เป็นรายได้สุทธิกับตลาดภายนอก
 /1 ในระหว่างปี 2561 ปตท. ได้เปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นใน GC TOP IRPC และ GPSC
 /2 ปตท. ถือหุ้นสามัญของ BSA ทั้งหมด จึงมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 100.00



2.5 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้นของ บริษัท	ปี 2560 (ตรวจสอบ)		ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2562 (ตรวจสอบ)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
8. อื่นๆ	บมจ. ปตท.		146.15	0.01	93.43	-	757.15	0.03
	บจ.ปิโตรนัส เซอร์วิสเซส อัด โดเมนซ์ (BSA ²)	25.00	5.58	-	4.90	-	9.11	-
	บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GPSC ¹)	22.81	591.73	0.03	4.58	-	7.06	-
	PTT International Trading Pte., Ltd. (PTTT)	100.00	988.45	0.05	744.39	0.03	436.73	0.02
	บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC ¹)	47.55	125.49	0.01	114.98	-	201.89	0.01
	PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)	-	0.09	-	-	-	-	-
	บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก (OR)	100.00	-	-	-	-	9.26	-
รวมรายได้จากอื่นๆ			1,857.49	0.10	962.28	0.03	1,421.20	0.06
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ			1,995,722.07	97.60	2,336,154.92	98.64	2,219,738.67	98.17
9. อื่นๆ								
9.1 รายได้อื่นๆ			28,268.51	1.38	16,935.10	0.72	19,979.95	0.88
9.2 กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ			13,650.64	0.66	6,353.51	0.28	15,312.83	0.68
รวมรายได้อื่น			41,919.15	2.04	23,288.61	1.00	35,292.78	1.56
10. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมตั้งและบริษัทร่วม			7,310.42	0.36	8,515.02	0.36	6,007.99	0.27
รวมรายได้			2,044,951.64	100.00	2,367,958.55	100.00	2,261,039.44	100.00

หมายเหตุ : รายได้ของปตท. และบริษัทย่อย เป็นรายได้สุทธิกับบุคคลภายนอก

/1 ในระหว่างปี 2561 ปตท. ได้เปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นใน GC TOP IRPC และ GPSC

/2 ปตท. ถือหุ้นสามัญของ BSA ทั้งหมด จึงมีสัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 100.00



2.6 ภาวะอุตสาหกรรม

2.6.1 ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจสำรวจและผลิตและก๊าซธรรมชาติ

2.6.1.1 โครงสร้างอุตสาหกรรมในปัจจุบัน

ณ สิ้นปี 2561 ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย รวมทั้งส่วนของพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย เป็นดังนี้

ปริมาณสำรองปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ (พันล้านลูกบาศก์ฟุต : bcf)	น้ำมันดิบ (ล้านบาร์เรล : MMbbl)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (Condensate) (ล้านบาร์เรล : MMbbl)
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves)	6,057.93	136.88	155.72
ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)	4,731.11	105.09	160.19
ปริมาณสำรองที่น่าจะพบ (Possible Reserves)	2,444.39	68.87	111.33

ที่มา : ข้อมูลตาม Web Site ของ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ปรับปรุงเมื่อ : วันที่ 13 สิงหาคม 2562 (www.dmf.go.th)

การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยมีผู้ดำเนินการรายใหญ่ๆ (Operator) เช่น บริษัท เชฟรอน ประเทศไทยสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท เฮสส์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท มิตรชัย ออยส์ เอ็กซ์พลอเรชัน จำกัด เป็นต้น ในปี 2562 มีปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศเฉลี่ย 3,623 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนประมาณร้อยละ 3 น้ำมันดิบ 125,889 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3 และก๊าซธรรมชาติเหลว 102,332 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3

ปริมาณการผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทยสำหรับปี 2549 –ปี 2562 เป็นดังนี้

ปี	ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	น้ำมันดิบ (บาร์เรลต่อวัน)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (Condensate) (บาร์เรลต่อวัน)
2549	2,353	128,950	75,250
2550	2,515	134,563	78,845
2551	2,778	143,935	84,893
2552	2,990	154,041	83,900
2553	3,506	153,174	88,627
2554	3,577	139,991	84,136
2555	4,007	148,985	89,885
2556	4,045	149,482	91,159
2557	4,073	138,552	94,330
2558	3,852	152,387	95,630
2559	3,777	163,527	94,749
2560	3,620	141,248	98,573
2561	3,527	129,201	99,011
2562	3,623	125,889	102,332

ที่มา : ข้อมูลตาม Web Site ของ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.eppo.go.th)



สำหรับระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline System) นั้น ปัจจุบันการลงทุนและการดำเนินการส่วนใหญ่ โดย ปตท. นอกเหนือจาก ปตท. แล้ว ยังมีบริษัทอื่นที่ดำเนินกิจการระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ตัวอย่างเช่น บริษัท PTT NGD ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับ International Power S.A. แห่งประเทศเบลเยียม และบริษัท ทูน คลาวด์ จำกัด ได้ดำเนินธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อย่อยเพื่อขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล

ปัจจุบันกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในส่วนของกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงานเป็นหน่วยงานที่กำกับดูแล

2.6.1.2 ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน และแนวโน้มในอนาคต

ในปี 2562 การจัดหาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 4,792 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต) (คิดเป็นสัดส่วนการจัดหาจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศร้อยละ 70 และ 30 ตามลำดับ) ปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติของปี 2562 เพิ่มขึ้น 84 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา สำหรับการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเฉลี่ย 4,796 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 85 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ภาพรวมของการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความต้องการใช้ก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ตามความต้องการไฟฟ้าของประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น

ทั้งนี้ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในปี 2562 ให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ มีดังนี้

- ภาคไฟฟ้า

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 2,810 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากปี 2561 ที่ 2,698 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นผลมาจากความต้องการใช้ก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ตามความต้องการไฟฟ้าของประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น ประกอบด้วยการจำหน่ายให้กับกรไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. รวม 755 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ รวม 750 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรวม 1,305 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

- ภาคอุตสาหกรรม

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 751 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด ลดลงร้อยละ 1 จากปี 2561 ที่ 760 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นผลมาจากการปิดซ่อมบำรุงของลูกค้าบางรายประกอบกับสภาพเศรษฐกิจที่เกิดการชะลอตัวลงในปี 2562

- ภาคขนส่ง

การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่งมีปริมาณเฉลี่ย 220 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทั้งหมด ลดลงร้อยละ 8 จากปี 2561 ที่ 238 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกปรับลดลง ในขณะที่ราคาก๊าซ NGV ปรับเพิ่มสูงขึ้นตามราคาค้นทุนก๊าซธรรมชาติ ทำให้ความสามารถในการแข่งขันกับเชื้อเพลิงอื่นลดลง จึงทำให้ผู้บริโภคกลับไปใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลมากขึ้น



- โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับ โรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติมีปริมาณรวม 1,015 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด ซึ่งเท่ากับปี 2561 ที่ 1,015 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยในปี 2562 โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่ายผลิตภัณฑ์ได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับปี 2561 จากความสามารถในการจัดหาผลิตภัณฑ์ที่มีประสิทธิภาพ และการขยายตลาดของโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น

ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงระหว่างปี 2552 – ปี 2562

หน่วย : ล้านหน่วย

	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
1. พลังน้ำ	6,966	5,347	7,935	8,431	5,412	5,164	3,761	3,543	4,687	7,597	6,310
2. ก๊าซธรรมชาติ	106,343	118,438	108,261	119,368	119,218	120,314	128,525	126,150	121,044	116,265	121,841
3. น้ำมันเตาและดีเซล	493	600	1,331	1,363	1,418	1,669	923	491	330	177	1,125
4. ถ่านหิน	29,808	29,764	31,712	34,583	35,352	37,572	34,582	37,107	35,732	35,796	35,825
5. กระแสไฟฟ้านำเข้า	2,451	7,254	10,774	10,527	12,572	12,260	14,414	19,825	24,427	26,669	25,547
Renewable energy และ อื่นๆ	2,296	3,426	4,077	5,211	7,234	9,046	10,041	12,537	14,944	17,800	21,402
รวม	148,357	164,829	164,090	179,483	181,206	186,025	192,246	199,653	201,164	204,304	212,050
อัตราการขยายตัว (ร้อยละ)	0.1	11.1	-0.4	9.4	1.0	2.7	3.3	3.9	0.8	1.6	3.8

ที่มา : ข้อมูลตาม Web Site ของ สำนักงาน โยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.eppo.go.th)

สำหรับแนวโน้มความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในอนาคตนั้น กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการจัดทำแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติระยะยาว พ.ศ. 2558 – 2579 (แผน Gas Plan 2015) ซึ่ง เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2558 กรม มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2558 ที่เห็นชอบให้กระทรวงพลังงานดำเนินการตาม แผน Gas Plan 2015 โดยสำหรับแผน Gas Plan 2015 ในกรณีฐาน (Base case) ตามที่ กรม. เห็นชอบนั้น กระทรวงพลังงานมีแผนลดการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับผลิตไฟฟ้าลง โดยในปี 2579 ประเมินไว้ว่าจะมีสัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลงเหลือประมาณร้อยละ 37 (ปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติสอดคล้องกับแผน PDP 2015)

ต่อมา เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 กพข. มีมติเห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนการประมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ของแผน Gas Plan 2015 จากกรณีฐาน (Base Case) เป็นกรณีฐานใหม่ (New Base Case) ซึ่งต่อมา เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2559 ที่ประชุม กพข. มีมติรับทราบการปรับประมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นกรณีฐานใหม่ ปรับปรุง ครั้งที่ 2 (New Base Case Rev#2) เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์และแนวโน้มความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศ โดยความต้องการก๊าซธรรมชาติในระยะยาวจะปรับเพิ่มสูงขึ้นเนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินตามแผน PDP 2015 ไม่สามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดเวลา รวมถึงการดำเนินการตามแผน AEDP และแผน EEP นั้นยังมีแนวโน้มที่อาจจะไม่สามารถดำเนินการให้บรรลุเป้าหมายทั้งหมด จากสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ภาครัฐจึงได้พิจารณาหาแนวทางผลิตไฟฟ้าทดแทนส่วนที่ไม่เป็นไปตามแผน PDP 2015 โดยมีปัจจัยในการพิจารณาในหลายมิติประกอบกัน ไม่ว่าจะเป็นในด้านความมั่นคงในการจัดหาเชื้อเพลิง ความพร้อมของโครงสร้างพื้นฐานในการรองรับการจัดหาและจัดส่งเชื้อเพลิง ต้นทุนของเชื้อเพลิงซึ่งจะเป็นพลังงานตั้งต้นสำหรับผลิตไฟฟ้าที่จะไม่ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นจนกระทบต่อความสามารถในการแข่งขันของประเทศและผลกระทบต่อภาคประชาชน การยอมรับของประชาชน รวมถึงผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อสภาวะแวดล้อม พบว่าในปัจจุบันก๊าซธรรมชาติจะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสมที่สุด จากที่ประเทศมีโครงสร้างพื้นฐานที่มีความพร้อม โครงข่ายระบบท่อ



ส่งก๊าซธรรมชาติสำหรับส่งเชื้อเพลิงไปยังโรงไฟฟ้าที่สำคัญ ประชาชนให้การยอมรับมากกว่าโรงไฟฟ้าถ่านหิน รวมถึงเป็นเชื้อเพลิงที่สะอาดส่งผลกระทบต่อชุมชนและสภาวะแวดล้อมต่ำ ประกอบกับในช่วงปลายปี 2558 เกิดวิกฤตการณ์ราคาน้ำมันโลกตกต่ำ ซึ่งส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติทั้งในประเทศและในตลาดโลกมีราคาตกลงจนอยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันได้กับการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ถ่านหิน ดังนั้นกระทรวงพลังงานจึงได้ปรับการคาดการณ์ใหม่ โดยคาดว่าจะมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นในการนำมาใช้ผลิตไฟฟ้า เพื่อทดแทนส่วนที่ไม่เป็นไปตามแผน ส่งผลให้ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติตามแผน Gas Plan 2015 ในกรณีฐาน ที่เดิมคาดการณ์ว่าช่วงท้ายแผน (ปี 2579) จะมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ประมาณ 4,344 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 5,062 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามกรณีฐานใหม่ ปรับปรุง ครั้งที่ 2

ต่อมา กระทรวงพลังงานได้ติดตามสถานการณ์ความต้องการใช้พลังงานในภาพรวมของประเทศอย่างใกล้ชิด โดยได้ดำเนินการปรับปรุงแผน PDP 2015 และจัดทำใหม่เป็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP 2018) ซึ่งที่ประชุมคณะรัฐมนตรี (ครม.) ได้มีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2562 โดยแผน PDP 2018 นั้นได้มีการปรับเปลี่ยนไปจาก PDP 2015 ในหลายส่วนด้วยกัน เช่น การปรับเพิ่มให้ภาคเอกชนเข้ามามีบทบาทในการผลิตไฟฟ้าขายเข้าระบบเพิ่มมากขึ้น ส่งผลทำให้สัดส่วนการผลิตไฟฟ้า ของ กฟผ. ลดลง และได้มีปรับสัดส่วนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (Fuel mix) ใหม่ โดยปรับลดการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหินและโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ และเพิ่มสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าแทน จากสาเหตุที่ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่สะอาดกว่า ประกอบกับกระทรวงพลังงานได้ประเมินแนวโน้มราคา LNG ในระยะยาวและคาดว่าราคา LNG จะลดต่ำลงในอนาคต จากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติตามแผน PDP 2018 ดังกล่าว ปตท. จึงได้ดำเนินการประเมินความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศในภาพรวม สำหรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในระยะยาวของภาคผลิตไฟฟ้าจะปรับสูงขึ้นจากแผนเดิม (PDP 2015) จากการนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ผลิตไฟฟ้าทดแทนถ่านหิน โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ และการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ ในส่วนความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมและภาคปิโตรเคมีนั้น คาดว่าความต้องการใช้จะปรับเพิ่มขึ้นตามสภาวะเศรษฐกิจและการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ สำหรับส่วนของภาคขนส่ง (NGV) ในระยะยาว คาดว่า จะมีความต้องการลดลง จากการประมาณการระยะยาวของราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศที่ปรับขึ้นในระดับที่ไม่สูงมากนัก ประกอบกับในระยะยาวรถยนต์ EV (Electric Vehicle) จะได้รับความนิยมใช้มากขึ้น ส่งผลให้ในภาพรวมความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศจะปรับสูงขึ้นจาก แผน Gas Plan 2015 ตามกรณีฐานใหม่ ปรับปรุง ครั้งที่ 2 ที่เดิมคาดว่าช่วงท้ายแผน (ปี 2579) จะมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ประมาณ 5,062 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ปรับเพิ่มขึ้นเป็น 5,509 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี พ.ศ. 2580 ตามคาดการณ์ใหม่ของ ปตท.

2.6.1.3 การปรับโครงสร้างบริหารกิจการพลังงาน

รัฐบาลมีนโยบายให้มีการปรับโครงสร้างบริหารกิจการพลังงานให้เหมาะสม โดยแยกงานนโยบายงานกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงานออกจากกัน ให้การกำกับดูแลกิจการพลังงานครอบคลุมทั้งกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพ มั่นคง มีปริมาณเพียงพอ และให้มีการจัดตั้งองค์กรกำกับดูแลอิสระ คือ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศ โดยมีหน้าที่ป้องกันการใช้อำนาจผูกขาดโดยมิชอบ และคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงาน โดยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม 2550 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป

2.6.1.4 นโยบายส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติทั้งระบบ ซึ่งจะนำไปสู่การเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาและการให้บริการ ทำให้ผู้บริโภคได้รับบริการที่ดีมีคุณภาพในราคาที่เหมาะสม และเป็นธรรม โดยสนับสนุนการเพิ่มผู้เล่นในการจัดหาและค้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เป็นผู้พิจารณาให้



ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ รวมทั้งออกกฎกติกาการใช้ท่อส่งก๊าซฯ และการขอใช้สถานี LNG ของ ปตท. ให้ผู้ให้บริการ (Shipper) รายอื่นที่ต้องการใช้โครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ ซึ่ง กลุ่มปตท. ได้ดำเนินการตามนโยบายดังกล่าว และประกาศใช้ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สาม ฉบับแรกตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2558 (ฉบับแก้ไขล่าสุดประกาศใช้วันที่ 7 มิถุนายน 2560) และ PTT LNG ได้ประกาศใช้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจี ฉบับแรกตั้งแต่วันที่ 30 มีนาคม 2558 (ฉบับแก้ไขล่าสุดประกาศใช้วันที่ 21 ตุลาคม 2558)

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) วันที่ 30 สิงหาคม 2562 ได้เห็นชอบแนวทางการทดลองนำเข้า LNG แบบตลาดจร (Spot) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ไม่เกิน 200,000 ตัน เพื่อทดสอบระบบการแข่งขันเสรีในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยแบ่งการนำเข้าเป็น 2 ลำเรือ ลำเรือละ 65,000 ตัน ซึ่ง PTT LNG ได้ประสานงานกับ กฟผ. ในการดำเนินการตามมติ กบง. โดยรับเรือนำเข้า LNG ลำที่ 1 ในวันที่ 28 ธันวาคม 2562 และมีกำหนดการรับเรือลำที่ 2 ในเดือนเมษายน 2563

2.6.2 ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจน้ำมัน

2.6.2.1 อุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมัน

ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวมทั้งสิ้น 6 แห่ง มีกำลังการกลั่นน้ำมันรวมกันทั้งสิ้นประมาณ 1,232,000 บาร์เรลต่อวัน (รวมกำลังการผลิตของหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสทของ GC จำนวน 135,000 บาร์เรลต่อวัน) โดยปี 2562 โรงกลั่นน้ำมันมีการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจริงรวมกันจำนวน 1,000,257 บาร์เรลต่อวัน (โดยได้รวมการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากโรงแยกก๊าซฯ และโรงงานปิโตรเคมีแล้ว)

ประเทศไทยผลิตน้ำมันสำเร็จรูปแยกเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปชนิดต่างๆ ดังนี้

หน่วย : บาร์เรลต่อวัน

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
น้ำมันเบนซิน	163,130	174,785	160,419
น้ำมันดีเซล	463,578	476,759	423,460
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	128,111	140,177	131,244
น้ำมันเตา	100,974	102,732	94,177
น้ำมันก๊าด	33,845	36,818	35,224
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	162,798	166,166	155,733
รวม	1,052,436	1,097,437	1,000,257

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

การขนส่งน้ำมันดิบในประเทศไทยสามารถดำเนินการได้ทั้งทางรถบรรทุก รถไฟ และเรือขนส่ง ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับที่ตั้งของโรงกลั่นน้ำมัน การขนส่งน้ำมันดิบจากต่างประเทศจะใช้เรือขนส่งตามท่าเทียบเรือต่างๆ ตลอดแนวชายฝั่งทะเลของประเทศ ขณะที่การขนส่งน้ำมันดิบในประเทศส่วนใหญ่จะขนส่งโดยทางรถไฟ โดยที่น้ำมันดิบจะถูกขนส่งไปยังโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 6 แห่งเพื่อกลั่นเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจะถูกขนส่งโดยทาง รถบรรทุก รถไฟ เรือขนส่ง และท่อส่งน้ำมัน ปัจจุบันการขนส่งน้ำมันทางท่อส่งน้ำมันแม้จะเพิ่มสูงขึ้น แต่ก็ยังมีปริมาณการใช้ไม่มากนักเมื่อเปรียบเทียบกับ การขนส่งโดยรถบรรทุกและรถไฟ เนื่องจากท่อขนส่งน้ำมันไม่ได้มีการเชื่อมต่อกับโรงกลั่นน้ำมันทุกแห่ง โรงกลั่นน้ำมันส่วนใหญ่ตั้งอยู่ที่ภาคตะวันออกและภาคกลางของประเทศซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความต้องการใช้น้ำมันสูงกว่าภาคอื่นๆ ของประเทศ



2.6.2.2 อุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายน้ำมัน

ประเทศไทยมีผู้ค้าน้ำมันที่จดทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 รวม 47 ราย (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562) ในปี 2562 มีปริมาณความต้องการใช้น้ำมันทั้งประเทศ 53,724 ล้านลิตร เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงที่มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคือ น้ำมันดีเซล รองลงมาได้แก่ น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน และน้ำมันเตา ตามลำดับ

การจัดจำหน่ายน้ำมันในประเทศไทยเป็นตลาดเสรี มีการแข่งขันอย่างต่อเนื่องตามกลไกตลาดทั้งด้านราคา การพัฒนาคุณภาพผลิตภัณฑ์และบริการ การบริหารต้นทุนในห่วงโซ่อุปทาน ตลอดจนการพัฒนารูปแบบทางธุรกิจใหม่เพื่อเพิ่มรายได้ ปัจจุบันภาคอุตสาหกรรมบางส่วนมีการเปลี่ยนไปใช้พลังงานอื่นที่มีราคาถูกกว่าน้ำมัน เช่น ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เป็นต้น แต่ความต้องการใช้น้ำมันของประเทศไทยในภาพรวมยังมีการเติบโตคงที่กล่าวไปแล้ว

ปริมาณการใช้น้ำมันของประเทศไทยปี 2560 – 2562 ดังนี้

หน่วย : ล้านลิตร

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ¹	7,607	8,686	8,204
น้ำมันเบนซิน	10,972	11,373	11,791
น้ำมันก๊าด	9	8	8
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	6,743	7,095	7,153
น้ำมันดีเซล	23,265	23,603	24,602
น้ำมันเตา	2,103	2,192	1,966
รวม	50,699	52,957	53,724

ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน

/1 ไม่รวมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่นำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

โครงสร้างราคาน้ำมัน

โครงสร้างราคาน้ำมันประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น และราคาขายปลีก ในส่วนของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ประกอบด้วย ราคา ณ โรงกลั่น ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน และภาษีมูลค่าเพิ่ม และในส่วนของราคาขายปลีก ประกอบด้วย ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ค่าการตลาด และภาษีมูลค่าเพิ่ม

จากการที่ประเทศไทยเป็นประเทศผู้นำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศในรูปของน้ำมันดิบเป็นส่วนใหญ่ และน้ำมันสำเร็จรูปบางส่วน ประกอบกับการค้าน้ำมันเป็นไปอย่างเสรี ดังนั้น การกำหนดราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นจึงอ้างอิงกับราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกตามหลักการเทียบเท่าการนำเข้า (Import Parity) ซึ่งภาครัฐเป็นผู้กำหนดหลักการดังกล่าว นอกจากนี้ยังขึ้นอยู่กับเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา (หรือค่าเงินบาท) ซึ่งส่งผลโดยตรงต่อการคำนวณต้นทุนตามหลักการเทียบเท่าการนำเข้า

ในส่วนของภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล ภาษีมูลค่าเพิ่ม กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ภาครัฐเป็นผู้กำหนดอัตราราคาจัดเก็บซึ่งแตกต่างกันไปสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงแต่ละชนิด และถือเป็นความรับผิดชอบของผู้ผลิตในการนำส่งภาษี และกองทุนต่างๆ ที่เกี่ยวข้องให้กับภาครัฐตามอัตราที่กำหนด



จากการที่ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกมีความเคลื่อนไหวตามสภาวะตลาด ประกอบกับรัฐบาลได้กำหนด อัตราการจัดเก็บต่างกันสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ส่งผลให้มีการปรับราคาขายปลีกน้ำมันอย่างต่อเนื่อง โครงสร้างราคาน้ำมัน ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2562 ปรากฏตามตารางด้านล่าง

โครงสร้างราคาน้ำมันในเขตกรุงเทพมหานคร ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท/ลิตร

	เบนซิน 95	แก๊สโซฮอล์ 91 อี 10	แก๊สโซฮอล์ 95 อี 10	แก๊สโซฮอล์ 95 อี 20	แก๊สโซฮอล์ 95 อี 85	ดีเซลหมุนเร็ว
ราคา ณ โรงกลั่น	15.2083	15.4384	15.8232	16.5063	20.3321	17.1194
ภาษีสรรพสามิต	6.5000	5.8500	5.8500	5.2000	0.9750	5.9900
ภาษีเทศบาล	0.6500	0.5850	0.5850	0.5200	0.0975	0.5990
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	6.1500	0.1900	0.1900	-2.7100	-8.3100	-0.6800
กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น	28.6083	22.1634	22.5482	19.6163	13.1946	23.1284
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	2.0026	1.5514	1.5784	1.3731	0.9236	1.6190
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม	30.6109	23.7148	24.1266	20.9894	14.1182	24.7474
ค่าการตลาด	2.8496	2.1170	1.9846	2.1033	4.4596	1.6286
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	0.1995	0.1482	0.1389	0.1472	0.3122	0.1140
ราคาขายปลีก	33.66	25.98	26.25	23.24	18.89	26.49

ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุ: - ราคา ณ โรงกลั่น อ้างอิงราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกตามหลักการเทียบเท่าการนำเข้า
- ภาษีและกองทุน ภาครัฐเป็นผู้กำหนด

2.6.2.3 อุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในปี 2562 ประเทศไทยมีความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ลดลง ทั้งในภาคขนส่ง อุตสาหกรรมและครัวเรือน เนื่องจาก การใช้น้ำมันเบนซินทดแทนการใช้ LPG ในภาคขนส่ง การใช้ LNG ทดแทน LPG ในภาคอุตสาหกรรม ตลอดจนการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง และวิถีชีวิตของคนที่เปลี่ยนแปลงไป ส่งผลให้ความต้องการใช้ LPG ในภาคครัวเรือนลดลง

พระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันปี 2562 ในมาตรา 28 ข้อ 4 ได้กำหนดให้การส่งน้ำมันเชื้อเพลิงออกนอกราชอาณาจักร ได้รับยกเว้นไม่ต้องส่งเงินเข้ากองทุน จากเดิมที่กำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนเท่ากับอัตราที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่ายเพื่อเป็นเชื้อเพลิง

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประกอบด้วย 2 ส่วน คือ

- (1) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ประกอบด้วย
 - ราคา ณ โรงกลั่น
 - ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และภาษีมูลค่าเพิ่ม
- (2) ราคาขายปลีก ประกอบด้วย
 - ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น
 - ค่าการตลาด และภาษีมูลค่าเพิ่ม



โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ณ วันที่ 3 มีนาคม 2563

	บาท/กิโลกรัม
ราคา ณ โรงกลั่น	15.4313
ภาษีสรรพสามิต	2.1700
ภาษีเทศบาล	0.2170
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	-0.6388
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น	17.1795
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	1.2026
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม	18.3821
ค่าการตลาด	3.2566
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	0.2280
ราคาขายปลีก	21.87

ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

2.6.3 ภาวะอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

2.6.3.1 โครงสร้างของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

โครงสร้างของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีสามารถแบ่งได้เป็น 3 ชั้น ดังนี้

- (1) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น : เป็นการนำก๊าซปิโตรเลียม อันได้แก่ ก๊าซเอเทนและก๊าซโพรเพน หรือผลิตภัณฑ์ในรูปของน้ำมัน อันได้แก่ แนฟทา มาแปรสภาพเป็นสารโอเลฟินส์ (ก๊าซเอทิลีนและก๊าซโพรพิลีน) และคอนเดนเสท มาแปรสภาพเป็นสารอะโรเมติกส์ (เบนซีน โทลูอิน และไซลีน) โดยผ่านกระบวนการกลั่น แยก ทำให้แตกตัว และแปรรูป
- (2) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นกลาง : เป็นการนำผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นไปผ่านกระบวนการต่างๆ จนได้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นกลาง เช่น สไตรีน โมโนเมอร์ ไวนิลคลอไรด์ โมโนเมอร์ เอทิลีนไกลคอล กรดเทฟทาลิกบริสุทธิ์ ฟีนอล และอะซีโตน เป็นต้น
- (3) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นปลาย : เป็นการนำผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นกลางไปผ่านกระบวนการต่างๆ จนได้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลายในรูปของเม็ดพลาสติกชนิดต่างๆ เช่น โพลีเอทิลีน โพลีโพรพิลีน โพลีไวนิลคลอไรด์ โพลีสไตรีน หรือวัตถุดิบสังเคราะห์ต่างๆ ซึ่งจะถูกนำไปใช้เป็นตัวตั้งพื้นฐานในการผลิตของอุตสาหกรรมต่อเนื่องอื่นๆ เช่น อุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ อุตสาหกรรมเครื่องใช้ไฟฟ้า อุตสาหกรรมชิ้นส่วนรถยนต์ และอุตสาหกรรมสิ่งทอ เป็นต้น

2.6.3.2 สถานการณ์ปิโตรเคมีของประเทศไทย

ในปี 2562 การผลิตปิโตรเคมีโดยรวมของประเทศไทย เติบโตร้อยละ 1.9 ลดลงจากปีที่ผ่านมาที่เติบโตร้อยละ 6.2 และการนำเข้าเติบโตร้อยละ 17.0 จากที่ปีก่อนเติบโตลดลงร้อยละ 12.1 ในขณะที่ปริมาณการบริโภคในประเทศ เติบโตเพียงเล็กน้อย เนื่องจากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯและจีน รวมถึงการหดตัวของเศรษฐกิจโลกที่มีแนวโน้มเข้าสู่ภาวะถดถอย และการส่งออกลดลงร้อยละ 2.5 จากที่ปีก่อนเติบโตร้อยละ 19.8



หากพิจารณาสัดส่วนของการส่งออกเปรียบเทียบกับการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในแต่ละชั้นของประเทศแล้ว จะพบว่า ประเทศส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น ขั้นกลางและขั้นปลาย ร้อยละ 15 26 และ 68 ของการผลิตในแต่ละชั้น ตามลำดับ ซึ่ง การส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นลดลงเล็กน้อยร้อยละ 4 และการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลายเพิ่มขึ้นร้อยละ 4

การผลิต การนำเข้า การส่งออก และการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีโดยรวมของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดการ		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2560	22,688	1,534	17,179	7,041
2561	24,095	1,348	17,011	8,437
2562 ¹⁾	24,553	1,577	17,127	8,229

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

หมายเหตุ : ¹⁾ Preliminary data

2.6.4 ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

2.6.4.1 ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

ปัจจุบันประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งในระบบ 47,260 เมกะวัตต์ โดยมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า (Electrical power demand) ณ เดือนกันยายน ปี 2562 อยู่ที่ 146,773 กิกะวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกัน ในปี 2561 ร้อยละ 4.3 ต่อปี ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมาจากการขยายตัวของสาขาเศรษฐกิจที่สำคัญ โดยเฉพาะอย่างยิ่งธุรกิจท่องเที่ยว ขณะที่มีการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ในปี 2562 อยู่ที่ร้อยละ 2.6 ต่อปี โดยความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของประเทศในปี 2562 อยู่ที่ 37,312 เมกะวัตต์ เกิดเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น. เพิ่มขึ้นจากปี 2561 ร้อยละ 8.7% ขณะที่ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของระบบการไฟฟ้าในปี 2562 อยู่ที่ 32,273 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปี 2561 ร้อยละ 7.7% สะท้อนให้เห็นถึงการเพิ่มขึ้นการใช้พลังงานไฟฟ้าในระบบการไฟฟ้า เช่น การผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในกลุ่มโรงงาน อุตสาหกรรม การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา เป็นต้น ซึ่งการเปลี่ยนรูปแบบการใช้พลังงานดังกล่าว จะเริ่มส่งผลกระทบต่อตลาดและเปลี่ยนแปลงรูปแบบการแข่งขันของธุรกิจไฟฟ้าในอนาคตอันใกล้

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (แผน PDP) จะมีการทบทวนเป็นระยะๆ หรือทุก 3-5 ปี เพื่อพิจารณาปัจจัยต่างๆ ที่ส่งผลกระทบต่อการวางแผนกำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ เช่น การปรับปรุงค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าให้สอดคล้องกับสถานะเศรษฐกิจ การส่งเสริมให้เกิดความมั่นคงทางด้านพลังงาน การส่งเสริมพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น เพื่อนำมาจัดทำแผนการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในอนาคต นอกจากนี้ในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ยังได้คำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยี Disruptive Energy ซึ่งจะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงรูปแบบและพฤติกรรมการใช้พลังงานไฟฟ้าในอนาคต โดยสรุปประเด็นที่สำคัญได้ดังต่อไปนี้

- 1) จากเดิมนั้นการพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าจะใช้สมมติฐานการประมาณการอัตราการเติบโตของเศรษฐกิจ การเติบโตของประชากรของประเทศไทย รวมทั้งข้อมูลการใช้ไฟฟ้าจากระบบการไฟฟ้าเป็นหลักใช้เป็นสมมติฐานในการจัดทำพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศซึ่งในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่นี้ได้มีการเปลี่ยนมาใช้ข้อมูลการใช้ไฟฟ้าจากฐานข้อมูลทั้งประเทศ โดยได้รวมข้อมูลกำลังการผลิต และความต้องการใช้ไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ากลุ่ม Independent Power Supply (IPS) หรือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองและ/หรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบการไฟฟ้า เพื่อให้การพยากรณ์มีความแม่นยำมากยิ่งขึ้น นอกจากนี้ยังมีการจัดทำพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าเป็นรายภาคเพื่อนำไปพิจารณาจัดสรรโรงไฟฟ้าหลัก



เพิ่มเติมเป็นรายภาค โดยใช้ศักยภาพเชื้อเพลิงและโครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่ในแต่ละภาคซึ่งจะทำให้เกิดความมั่นคงของระบบไฟฟ้าตามรายภูมิภาคมากยิ่งขึ้น

- 2) แผนในการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า โดยเน้นหลักการให้เกิดความมั่นคงและสมดุลด้านพลังงานไฟฟ้าเป็นรายภาค และพิจารณาจัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพิ่มเติมในระดับที่เหมาะสม ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ รักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการพัฒนาผู้ระบบ Smart Grid รองรับการเปลี่ยนแปลงตลาดคู่ Prosumer ซึ่งจากการพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในปี 2570 ประเทศไทยจะมีกำลังการผลิตส่วนที่นำเชื่อถือว่าความต้องการไฟฟ้า ดังนั้นจึงเริ่มมีการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม ไม่ว่าจะเป็นรูปแบบการประมูลรับซื้อไฟฟ้า IPP หรือการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ และนอกจากการเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าแล้ว ยังมีความจำเป็นต้องเพิ่มกำลังการผลิตทดแทนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ต้องปลดออก และด้านพลังงานหมุนเวียน โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเพิ่มในระหว่างปี 2561-2580 รวมทั้งสิ้น 56,431 เมกะวัตต์

- 3) แผนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ปัจจุบันการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีโครงการที่ภาครัฐมีภาระผูกพันตามแผนพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทางเลือก (AEDP2015) ทั้งสิ้น 11,844 เมกะวัตต์ โดยแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ มีแนวโน้มหยุดรับซื้อไฟฟ้าซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากภาคเอกชนเข้าระบบจนถึงปี 2569 แต่จะเน้นส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าจากขยะตามศักยภาพแต่ละพื้นที่ การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำในพื้นที่เขื่อน และเน้นให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าผ่านโครงการโซลาร์ภาคประชาชน โดยได้กำหนดแผนโรงไฟฟ้าหมุนเวียนตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าขยะและโรงไฟฟ้าชีวมวล รวม 520 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ใหม่) ตามแผน AEDP ในช่วงปี 2561-2580 รวมทั้งสิ้น 18,176 เมกะวัตต์

2.7 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

2.7.1 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

ตลอดระยะเวลาการดำเนินงานของโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ผ่านมา ปตท. ได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย รวมทั้งคุณภาพชีวิตและสุขภาพของประชาชนที่อาศัยอยู่ในบริเวณใกล้เคียง ดังนั้น ปตท. จึงได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและเคร่งครัด โดยในช่วงก่อนการก่อสร้างได้มีการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 พร้อมทั้งระดมมาตรการป้องกัน แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามขั้นตอน ซึ่งจนถึงปัจจุบัน ปตท. ได้ควบคุมให้มีการปฏิบัติ ตลอดจนดำเนินการติดตามตรวจวัด บันทึกผล และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อ สผ. รวมถึงหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง และสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ตามที่กฎหมายกำหนดอย่างเคร่งครัด เป็นต้น ยิ่งไปกว่านั้น เพื่อให้เกิดความมั่นใจในประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และเป็นไปตามคำแนะนำของกรมโรงงานอุตสาหกรรม โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง หน่วยที่ 1 หน่วยที่ 5 หน่วยที่ 6 และโรงแยกก๊าซฮีเทน ยังได้เพิ่มเติมการติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ซึ่งจากผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ โรงแยกก๊าซธรรมชาติทุกหน่วย และโรงแยกก๊าซฮีเทนตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการ พบว่า คุณภาพอากาศ คุณภาพเสียง คุณภาพน้ำ และการจัดการกากของเสียจาก



กระบวนการผลิต ส่วนอยู่ในเกณฑ์ที่ดีกว่ามาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด อีกทั้งยังได้มีการดำเนินการ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิตตลอดจน โครงการอนุรักษ์พลังงานอื่นๆ ร่วมด้วย เช่น โครงการระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน สำหรับ โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 และ โครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม สำหรับ โรงแยกก๊าซอีเทน โครงการติดตั้งหน่วยนำก๊าซเหลือใช้กลับคืน (Remaining Gas Recovery Unit : RGRU) สำหรับ โรงแยกก๊าซฯ ะยอง เป็นต้น ซึ่ง EIA ได้รับความเห็นชอบจากหน่วยงานอนุญาตฯ เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเปิดดำเนินการแล้ว รวมทั้ง ได้มีแผนดำเนิน โครงการติดตั้งหน่วยแยกก๊าซแอลพีจี (LPG Recovery From Ethane Separation Plant unit : LREP) เพิ่มเติมที่ โรงแยกก๊าซอีเทน ซึ่งรายงาน EIA ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ทั้งนี้ปัจจุบันเลื่อนแผนงานก่อสร้างออกไป โดยจะพิจารณาความคุ้มค่าใหม่อีกครั้ง นอกจากนี้ได้มีโครงการปรับปรุงเพื่อแก้ไขปัญหาของวอดในกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 1 หน่วยที่ 5 และหน่วยที่ 6 และการปรับปรุงระบบสาธารณูปโภคและระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ส่วนขยายครั้งที่ 2) ซึ่งขณะนี้ EIA ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแล้วเมื่อวันที่ 7 กันยายน 2560 โดยโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างและติดตั้งระบบลดการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนแบบ Selective Catalytic Reduction (SCR) ที่หน่วยผลิตความร้อนแบบ Waste Heat Recovery Unit (WHRU) รวมทั้งติดตั้งหน่วยกำจัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ที่ปนเปื้อนในก๊าซที่มีสภาพกรดที่เหลือจากการแยกก๊าซชนิด Regenerative Thermal Oxidizer (RTO) และ SO₂ Scrubber เมื่อปี 2561

สำหรับการติดตั้งหน่วยกำจัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ที่ปนเปื้อนในก๊าซที่มีสภาพกรดที่เหลือจากการแยกก๊าซชนิด Regenerative Thermal Oxidizer (RTO) และ SO₂ Scrubber ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 และ โรงแยกอีเทน จะเริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในปี 2563

นอกจากการปฏิบัติตามกฎหมายข้างต้นแล้ว โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ยังได้รับการรับรองระบบการจัดการตามมาตรฐานข้อกำหนดระบบการจัดการแบบบูรณาการ หรือ Integrated Management Systems (IMS) ระบบมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) ระบบมาตรฐานการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001) ระบบมาตรฐานการจัดการบริหารคุณภาพ (ISO 9001) ระบบมาตรฐานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (ISO 22301) และ ระบบมาตรฐานการจัดการพลังงาน (ISO 50001) ซึ่งโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองได้รับการรับรองระบบมาตรฐานการจัดการดังกล่าวข้างต้นเช่นเดียวกัน และอยู่ระหว่างขอรับรองระบบมาตรฐานการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001) ในปี 2563

2.7.2 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

แม้ว่าการดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เกิดขึ้นก่อนที่โครงการประเภทระบบขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันเชื้อเพลิงทางท่อทุกขนาด จะถูกกำหนดให้ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2539 อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้ตระหนักถึงความสำคัญของสภาพแวดล้อมทั้งในระยะก่อนก่อสร้าง ระหว่างการก่อสร้างและระยะดำเนินการ มาโดยตลอด จึงได้มีการศึกษาและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินโครงการเพื่อกำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระหว่างก่อสร้างและระยะดำเนินการ โดยเฉพาะการคืนสภาพพื้นที่ให้เข้าสู่สภาพเดิมภายหลังฝังกลบท่อแล้วเสร็จ ซึ่งทุกโครงการนับแต่การก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติสายประธานเส้นแรกที่ได้รับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย และ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติอื่นๆ ก็มีแนวทางปฏิบัติในทิศทางเดียวกัน โดยผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตั้งแต่ปี 2540 เป็นต้นมา ล้วนปรากฏว่าทุกโครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ

ทั้งนี้ เมื่อประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีผลบังคับใช้ใน ปี พ.ศ. 2557 โครงการระบบขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันเชื้อเพลิงทางท่อจึงถูกจำแนกเป็น โครงการที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม



(Environmental Impact Assessment: EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือโครงการที่เข้าข่าย ต้องจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Report: ER) ตามประกาศกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับประเภทและขนาด ของโครงการตามที่กฎหมายกำหนด โดย ปตท. มีการศึกษาทั้งในส่วนองโครงการตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้า และสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) รวมทั้งมีการนำมาตรการ ป้องกัน แก้ไข และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ ตลอดจนระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ไปปฏิบัติ ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

โดยโครงการตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฯ ที่ EIA ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และพร้อมเปิดจ่ายก๊าซฯ ได้แก่ โครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดัน ก๊าซในทะเล ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ กลางทางบนระบบท่อ ส่งก๊าซฯ บนบก เส้นที่ 4 (Midline Compressor) โครงการท่อส่งก๊าซฯ บนบก นครราชสีมา (เพื่อขยายโอกาส ใช้พลังงานสะอาดและลดมลภาวะในภาคขนส่งและอุตสาหกรรมเขตภาคตะวันออกเฉียงเหนือตอนล่าง) ระยะที่ 1 และระยะที่ 2 โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย (Wangnoi Compressor) ส่วนโครงการที่ ได้รับความเห็นชอบจาก กก.วล. ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ บนบก จากสถานีควบคุมก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อยที่ 6 (RA6) ไปยังจังหวัดราชบุรี (RRPP) นอกจากนี้ยังมีการดำเนินงานตามแผนการ บำรุงรักษาโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นการขยายอายุการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 1 โดยการ ปรับเปลี่ยนวัสดุหุ้มท่อร่วมกับการวางท่อทดแทนในบางช่วง ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 2 ช่วง ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เชื่อมระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 1 จาก KP5 ถึง KP13 (ระยอง) และจาก KP47 ถึง KP53 (ชลบุรี) และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง 1 ช่วง ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เชื่อมระหว่างสถานี BV20 ถึง WK5 สำหรับโครงการท่อส่งก๊าซฯ ที่อยู่ในระหว่างการศึกษาและจัดทำ รายงาน EIA เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) หรือจัดทำรายงาน ER เพื่อเสนอ ต่อกรมธุรกิจพลังงาน (ชพ.) ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ สายย่อยภายในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมต่างๆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ สายย่อยไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมและสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) เป็นต้น

ในส่วนองโครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้า และสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) สามารถแบ่งได้ 2 ประเภท ดังนี้

- โครงการที่ EIA หรือ ER ได้รับความเห็นชอบ และก่อสร้างแล้วเสร็จ ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท เอ เซียน อินซูเลเตอร์ จำกัด (มหาชน) โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท แครีพลัส จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยัง บริษัท วันไทยอุตสาหกรรมอาหาร จำกัด (โรงงาน 3) โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท เอ็นจีเค เซรามิกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (เป็นส่วนหนึ่งของ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ภายในนิคมเอเชียสุวรรณภูมิ) โครงการท่อฯ ภายใน นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี (เฉพาะส่วนโครงการวางระบบจัดจำหน่ายก๊าซฯ ไปยัง บริษัท ราชบุรี กลาส อินดัสทรี จำกัด) โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการ NGV กัลปพฤกษ์เนเชอรัล โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานี บริการ NGV ของสมาคมขนส่งทางบกแห่งประเทศไทย ในพื้นที่ อ.น้ำพอง จ.ขอนแก่น โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไป ยังสถานีบริการ NGV ปตท. เลิศรวมถล ปิโตรเลียม โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการ NGV สามสามหนึ่ง เอ็นจีวี โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการ NGV ปตท. ศรีกิจกุล โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการ NGV วิทยาลัยพาณิชยศาสตร์สิงห์บุรี โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการ NGV ปตท. กานูก๊าซ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการ NGV ปตท. สีแก้ว โครงการท่อฯ ไปยังสถานีบริการ NGV ไซโยเอ็นจีวี เป็นต้น
- โครงการที่ EIA หรือ ER ได้รับการอนุมัติแล้ว อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ โครงการระบบจำหน่ายก๊าซฯ ไป ยังบริษัท เจเอสอาร์ บีเอสที อีลาสโตเมอร์ จำกัด และ บริษัท กรุงเทพ ซินติคัล จำกัด โครงการระบบจัดจำหน่าย



ก๊าซฯ ภายในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มาตาพุด (Phase 1) โครงการระบบจัดจำหน่ายก๊าซฯ ไปยัง บริษัท ไทยชินกอนอินทรีย์คอร์ปอเรชั่น จำกัด เป็นต้น

ทั้งนี้ในปี 2562 มีโครงการที่ EIA หรือ ER ที่ได้รับการเห็นชอบแล้ว ได้แก่ โครงการระบบจัดจำหน่ายก๊าซฯ ไปยัง บริษัท จีซี ออกซิเจน จำกัด และบริษัท จีซี โพลีเอทิลีน จำกัด โครงการระบบการขนส่งก๊าซฯ ทางท่อ โครงการขยายระบบจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี ระยะที่ 1 (เซกิซุย) โครงการวางระบบจำหน่ายก๊าซฯ ไปยังสวนอุตสาหกรรมบางปะกง โครงการวางระบบจำหน่ายก๊าซฯ ไปยังกลุ่มลูกค้าถนนพิมพา เป็นต้น

เพื่อให้การดำเนินงานด้านคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เป็นไปตามมาตรฐานสากล สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ทุกหน่วย จึงได้นำระบบบริหารจัดการ ปตท. หรือ PTT Integrated Management System (PIMS) มาประยุกต์ใช้ โดยระบบบริหารจัดการดังกล่าว ปตท. ได้บูรณาการระบบมาตรฐานการจัดการระดับสากลเข้าไว้ด้วยกัน เช่น ระบบมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) ระบบมาตรฐานการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001) และ ระบบมาตรฐานการจัดการบริหารคุณภาพ (ISO 9001) เป็นต้น

2.7.3 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการทำเทียบเรือของคลังปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์อื่นๆ

ในการก่อสร้างทำเทียบเรือของ ปตท. เพื่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ได้มีการจัดทำรายงาน EIA ซึ่งระบุมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Mitigation Measure) ตลอดจนได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Monitoring Measure) ตามที่กฎหมายกำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เสนอต่อ สผ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง ซึ่งจากการติดตามตรวจสอบดังกล่าว ปตท. สามารถปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างครบถ้วน และผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด อีกทั้งหน่วยงานของ ปตท. ที่มีทำเทียบเรือขนส่งผลิตภัณฑ์ทุกคลัง ยังได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 9001 ISO 14001 และ มอก.18001/OHSAS 18001 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) เรียบร้อยแล้ว และมีแผนขอรับรองระบบมาตรฐานการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001) ต่อไป

โครงการขยายทำเทียบเรือและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังก๊าซเขมบ่อยา และโครงการปรับปรุงทำเทียบเรือพร้อมวางท่อน้ำมันใต้ทะเลและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังน้ำมันศรีราชา นั้น EIA ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ในปี 2556 จากนั้นโครงการได้มีการทบทวนแบบรายละเอียดทางวิศวกรรมของท่าเรือให้มีความปลอดภัยมากยิ่งขึ้น จึงมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการออกแบบของท่าเทียบเรือและขนาดท่าเทียบเรือ การเพิ่มแนวสะพานรับท่อและทางเดิน (New Trestle) จากท่าเรือแห่งใหม่ไปยังสะพานเดิม และการเปลี่ยนทิศทางของท่าเรือใหม่และการเทียบเรือ ตลอดจนการเปลี่ยนตำแหน่งบ่อสำรองน้ำดับเพลิง ซึ่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการขยายทำเทียบเรือและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังเขมบ่อยา และโครงการปรับปรุงทำเทียบเรือพร้อมวางท่อน้ำมันใต้ทะเลและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังน้ำมันศรีราชา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังกล่าว ได้รับความเห็นชอบจากกรมเจ้าท่า ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติและอนุญาตในปี 2556 ต่อมาได้ดำเนินการทบทวนรายละเอียดโครงการฯ และมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการปรับปรุงทำเทียบเรือพร้อมวางท่อน้ำมันใต้ทะเลและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังน้ำมันศรีราชา โดยเพิ่มการวางท่อพาราไซคลีนพร้อมอุปกรณ์สนับสนุนเพิ่มเติมของคลังน้ำมันศรีราชา เพื่อรับพาราไซคลีนจาก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มาส่งออกผ่านทางท่าเทียบเรือหมายเลข 5 (ท่าเทียบเรือกลางทะเล) ของคลังน้ำมันศรีราชา ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ในปี 2558 นอกจากนี้ มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ โดยเพิ่มชนิดของผลิตภัณฑ์ที่ผ่านท่อน้ำมันใต้ทะเล ทั้งนี้ได้รับความเห็นชอบจากกรมเจ้าท่าซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ/อนุญาตในปี 2559 นอกจากนี้ มีโครงการเพิ่มเติมคือ โครงการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลง



รายละเอียดโครงการวางท่อผลิตแก๊สขนาด 20 นิ้ว คลังน้ำมันศรีราชา ซึ่งเป็นการแก้ไขและเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ขยายท่าเทียบเรือพร้อมวางท่อน้ำมันใต้ทะเลและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังก๊าซเขาบ่อยา และโครงการปรับปรุงท่าเทียบเรือพร้อมวางท่อน้ำมันใต้ทะเลและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังน้ำมันศรีราชา ที่ได้จัดทำเฉพาะส่วนของการวางท่อผลิตแก๊สขนาด 20 นิ้ว และระบบที่เกี่ยวข้องของคลังน้ำมันศรีราชา โดยรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ได้รับความเห็นชอบจากกรมเจ้าท่า ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติและอนุญาตในปี 2561

ปัจจุบัน โครงการขยายท่าเทียบเรือและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังก๊าซเขาบ่อยา ก่อสร้างแล้วเสร็จ โดยถังเก็บก๊าซแอลพีจี 2 ถัง ก่อสร้างแล้วเสร็จ โดยเริ่มดำเนินการเมื่อปี 2557 และในส่วนของ การขยายท่าเทียบเรือ และถังเก็บโพรเพน 1 ถัง และบิวเทน 1 ถัง ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อปี 2559 และคาดว่าจะเริ่ม ดำเนินการ ในปี 2560 นอกจากนี้ ยังมีโครงการภายใต้โครงการข้างต้น ได้แก่ โครงการวางท่อน้ำมันใต้ทะเลและวางท่อพาราไซคลิน ของคลังน้ำมันศรีราชา โดยปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ ในปี 2559 และเริ่มดำเนินการในปี 2560 รวมทั้งโครงการวางท่อผลิตแก๊ส ขนาด 20 นิ้ว คลังน้ำมันศรีราชา โดยปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการในปี 2562 นอกจากนี้ ได้มีการดำเนินการสร้าง ท่าเทียบเรือ และคลังน้ำมันใน โครงการท่าเทียบเรือขนถ่ายน้ำมันและก๊าซปิโตรเลียมเหลวสุราษฎร์ธานี แห่งที่ 2 ซึ่งรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ได้รับการอนุมัติแล้วในปี 2559 โดยปัจจุบัน ก่อสร้าง แล้วเสร็จ เข้าสู่ระยะดำเนินการในปี 2562 และโครงการระบบท่อขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงระหว่างคลังปิโตรเลียมสุราษฎร์ธานีแห่งที่ 1 และแห่งที่ 2 เพื่อขนส่งผลิตภัณฑ์จากคลังปิโตรเลียมสุราษฎร์ธานีแห่งเดิม ไปยังคลังแห่งที่ 2 ซึ่ง EIA ได้รับการอนุมัติแล้วในปี 2560 ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ เข้าสู่ระยะดำเนินการในปี 2562

2.7.4 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการร่วมลงทุนในโรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมัน

อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและการกลั่นส่วนใหญ่จะเข้าข่ายประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนด ประเภทและขนาดของโครงการหรือกิจการซึ่งต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ ระเบียบปฏิบัติ และแนวทางการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปี 2562 ไม่มีโครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษ และจัดทำรายงาน EIA แต่อย่างไรก็ตามในระยะดำเนินการโครงการ ยังคงต้องให้ความสำคัญทั้งกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมที่ เกี่ยวข้องและจะต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการ อย่างเคร่งครัด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระยะเวลาที่กำหนด

2.7.5 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการร่วมลงทุนของธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

ปตท. ได้ร่วมลงทุน ในธุรกิจขยายและพัฒนาการใช้ก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง ไม่ว่าจะเป็นการขยาย โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมไปถึงการลงทุนในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าไอน้ำและน้ำเย็น โดยในขณะนี้ มีโครงการ โรงไฟฟ้าระยะที่ 2 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ซึ่งได้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้ เสียครั้งที่ 1 เรียบร้อยแล้ว ต่อมา เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2560 ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ DCAP ครั้งที่ 1/2560 มีมติไม่ลงทุน ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากข้อจำกัดปริมาณ ไฟฟ้าขายเข้าระบบ โดยให้ลงทุนเฉพาะ โรงผลิตน้ำเย็น (Chiller Plant) เพื่อ รองรับแผนขยายท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ซึ่งไม่จำเป็นต้องขออนุมัติรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) โดยโครงการได้มีการเลื่อนกำหนดแล้วเสร็จให้สอดคล้องกับแผนการเลื่อนรับน้ำเย็นของบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) (ทอท.) นอกจากนี้ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) CUP-3 และ CUP-4 ได้มี จัดทำโครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดขนาดบ่อ Emergency Pond และ Holding pond ซึ่งได้รับความเห็นชอบรายงาน EIA ไป



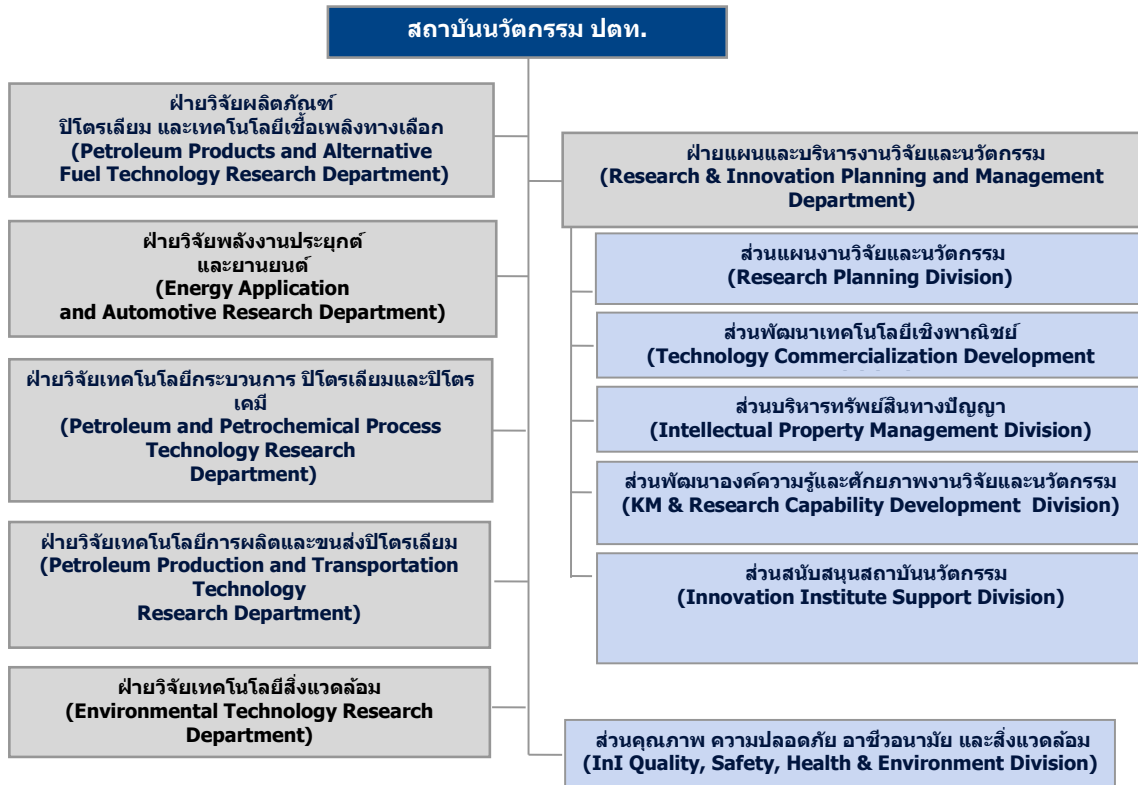
เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2561 และ 14 สิงหาคม 2561 ตามลำดับ โดยก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการแล้วในปี 2562 รวมถึงโครงการเปลี่ยนแปลง การใช้พื้นที่อาคารสำนักงานและพื้นที่สีเขียวโรงไฟฟ้าศรีราชาของ GPSC โดยได้รับความเห็นชอบรายงาน EIA ไปเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2561 รวมทั้งได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการแล้วในปี 2562 เช่นกัน สำหรับโครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จและเข้าสู่ระยะดำเนินการนั้น ได้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมระยะดำเนินการอย่างเคร่งครัด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระยะเวลาที่กำหนด

2.8 การวิจัยและพัฒนา

ปตท. เป็นหน่วยงานที่มีการดำเนินงานด้านการวิจัยและพัฒนาอย่างยาวนาน และมีส่วนในการสร้างขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีให้กับประเทศ และมีสถาบันนวัตกรรม ปตท. เป็นหน่วยงานหลักในการทำงานด้านการวิจัยและพัฒนา จากการให้ความสำคัญด้านเทคโนโลยี อีกทั้ง สามารถสร้างผลงานด้านนวัตกรรมที่โดดเด่นได้อย่างต่อเนื่อง ทำให้ ปตท. ได้รับรางวัลต่างๆ ในปี 2562 ดังต่อไปนี้

- รางวัลผลงานวิจัยระดับดี โดยสภาวิจัยแห่งชาติ จากผลงานการผลิตเอทานอลและบิวทานอลจากกลอสาหร่ายเค็มจากแหล่งคาร์บอนที่แตกต่างจากทั่วไป
- รางวัล Gold Medal จาก 47th International Exhibition of Inventions of Geneva
- รางวัล The ASSET ESG Award สาขา Innovation Initiative ประจำปี 2562
- รางวัลรัฐวิสาหกิจดีเด่นประจำปี 2562 สาขานวัตกรรมดีเด่น จากผลงาน IPMMS
- รางวัลรัฐวิสาหกิจดีเด่นประจำปี 2562 สาขาความคิดสร้างสรรค์ดีเด่น จากผลงาน VR4ALL

สถาบันนวัตกรรม ปตท. (สนว.) เป็นหน่วยงานหลักของ ปตท. ที่มีหน้าที่ดำเนินงานวิจัยและพัฒนาสนับสนุนธุรกิจของกลุ่ม ปตท. และนโยบายภาครัฐ รวมทั้งเตรียมเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงในอนาคต โดยกำหนดกลไกการดำเนินงานให้มีกระบวนการเชื่อมโยงการทำงานระหว่าง สนว. กลุ่มธุรกิจ ภาคการศึกษา และลูกค้าเป้าหมาย เพื่อรองรับทิศทางองค์กรที่มุ่งเน้นการพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการ สร้างความได้เปรียบในการแข่งขัน สามารถตอบสนองความต้องการลูกค้าได้รวดเร็ว ทั้งนี้ สนว. มีโครงสร้างหน่วยงานดังนี้



2.8.1 งานวิจัยและพัฒนาที่สำคัญของ สทว.

2.8.1.1 วิจัยเทคโนโลยีการผลิตและขนส่งปิโตรเลียม

ความต้องการก๊าซธรรมชาติภายในประเทศยังคงเพิ่มสูงขึ้นจากการใช้พลังงานที่มากขึ้นในทุกภาคส่วน การจัดหาและขนส่งก๊าซธรรมชาติทั้งจากแหล่งผลิตภายในประเทศและนำเข้าจากต่างประเทศจึงเป็นพันธกิจที่สำคัญยิ่งของ ปตท. และท่อส่งก๊าซเป็นสินทรัพย์ที่มีมูลค่าสูง สทว. จึงให้ความสำคัญกับการวิจัยและพัฒนาการตรวจประเมินและการยืดอายุการใช้งานระบบท่อ เพื่อคงสภาพท่อส่งก๊าซฯ ให้มีประสิทธิภาพคงเดิม โดยได้มีการพัฒนานวัตกรรมเพื่อยืดอายุการใช้งานระบบท่อ เช่น การป้องกันการกัดกร่อนภายในท่อ สารป้องกันการกัดกร่อนหน้าแปลน น้ำยากันรั่ว สารทำความสะอาดแล้ว โลหะป้องกันการกัดกร่อน (sacrificial anode) และแผ่นทำความสะอาดท่อ (pigging disc) ส่งมอบให้ธุรกิจเตรียมนำไปใช้งานจริงรวมทั้งหาโอกาสทางธุรกิจจำหน่ายให้ลูกค้าภายนอกต่อไป

2.8.1.2 วิจัยเทคโนโลยีกระบวนการปิโตรเลียมและปิโตรเคมี

เทคโนโลยีกระบวนการเป็นเครื่องมือสำคัญในการเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการทั้งแก่การใช้พลังงาน การเพิ่มผลผลิตของเสีย รวมไปถึงการพัฒนากระบวนการที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูง ที่ผ่านมา สทว. ได้มีบทบาทสำคัญในการวิจัยพัฒนาและประเมินประสิทธิภาพของตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อทดแทนการนำเข้าและสามารถประเมินเพื่อเลือกใช้งานตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับ ได้อย่างเหมาะสม รวมทั้งมีการพัฒนาตัวเร่งปฏิกิริยา SCR (Selective Catalytic Reduction) เพื่อลดการเกิด NO_x ได้ผลิตและเตรียมนำขึ้นใช้งานที่โรงแยกก๊าซในปี 2563

นอกจากนี้ยังมีการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีร่วมกับบริษัทปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. ทั้งผลิตภัณฑ์พลาสติกจากปิโตรเลียม และพลาสติกชีวภาพ เช่น แก้วกระดาษเคลือบพลาสติกชีวภาพ หรือถุงพลาสติกชีวภาพแบบย่อยสลายได้ 100% และต่อ ยอดความเชี่ยวชาญในการพัฒนาวัสดุชีวภาพสำหรับการใช้งานทางการแพทย์ เช่น แผ่นปิดแผลจากวัสดุชีวภาพ และเม็ด



พลาสติกย่อยสลายในร่างกายนมนุษย์สำหรับผลิตภัณฑ์การแพทย์ นอกจากนี้ยังมีวิจัยและพัฒนากระบวนการรวมทั้งพัฒนาแบบจำลองกระบวนการต่างๆเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานหรือพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ที่เหมาะสมกับแหล่งวัตถุดิบและแนวโน้มของตลาด เช่นการวิจัยและพัฒนาเตาปฏิกรณ์แบบ Microchannel Base ที่มีขนาดเล็กและมีประสิทธิภาพการถ่ายเทพลังงานและมวลสารสูงสำหรับใช้งานในกระบวนการต่างๆ เช่น Microchannel Heat Condenser เป็นต้น

2.8.1.3 วิจัยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและเทคโนโลยีเชื้อเพลิงทางเลือก

สนว. มีบทบาทในการพัฒนาผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น ทั้งหล่อลื่นยานยนต์และหล่อลื่นอุตสาหกรรม ทำให้ กลุ่ม ปตท. รักษาความเป็นผู้นำส่วนแบ่งตลาด และเป็นผู้นำในการตอบสนองความต้องการใหม่ของลูกค้ามาตรฐานสากลใหม่ และนโยบายของภาครัฐ ในปี 2562 ได้มีการออกจำหน่ายน้ำมันเตาเกรดพิเศษ (Premium Fuel Oil) สำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม และมีการพัฒนาน้ำมันหล่อลื่นจำหน่ายสู่เชิงพาณิชย์ผ่าน OR อีกหลายรายการ โดยผลิตภัณฑ์ที่สำคัญได้แก่น้ำมันหล่อลื่นจักรยานยนต์ Challenger Super Bike Racing 10W-40 และ Challenger Super Bike 10W-40 และผลิตภัณฑ์หล่อลื่นอุตสาหกรรม เช่น น้ำมันทาแบบสำหรับอุตสาหกรรมก่อสร้าง Moldera CX-1 ซึ่งมีการลงนามการพัฒนาความร่วมมือระหว่าง OR และ CPAC และผลิตภัณฑ์พิเศษสำหรับใช้งานในธุรกิจค้าปลีก เช่น น้ำยาทำความสะอาดห้องน้ำ และน้ำยาทำความสะอาดหัวจ่ายน้ำมัน ส่งมอบให้ OR ใช้งานในสถานบริการแล้ว

2.8.1.4 วิจัยพลังงานประยุกต์และยานยนต์

สนว. มีห้องปฏิบัติการทดสอบด้านเครื่องยนต์และยานยนต์ (Automotive Lab) ที่ทันสมัยรองรับการทดสอบที่หลากหลาย และใช้วิธีการทดสอบอ้างอิงมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับในระดับสากล สรรหาเทคโนโลยีด้านพลังงานประยุกต์ ทำการวิจัยด้านเทคนิคในการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำการทดสอบและประเมินผลเครื่องยนต์ ยานยนต์ การเผาไหม้ และการปลดปล่อยมลพิษจากการใช้ผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงต่างๆ นอกจากนี้ยังดำเนินการวิจัยและพัฒนาเชิงวิศวกรรมในการประยุกต์ใช้ก๊าซธรรมชาติในอุตสาหกรรม โดยในปี 2561 ได้ก่อสร้าง Energy Application Lab ในสถาบันนวัตกรรม ปตท. แล้วเสร็จ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาเครื่องจักรอุตสาหกรรมและเทคโนโลยีการใช้ก๊าซในภาคอุตสาหกรรม และครัวเรือน พร้อมจัดอบรมความรู้เรื่องเครื่องยนต์ก๊าซแก่ผู้ประกอบการที่เป็นลูกค้าของธุรกิจก๊าซ ปตท. และสร้างศักยภาพในการทดสอบการใช้งานก๊าซธรรมชาติในเครื่องจักรอุตสาหกรรม เพื่อรองรับการเปลี่ยนเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมจากดีเซล ก๊าซหุงต้ม หรือน้ำมันเตาเป็นก๊าซธรรมชาติ เป็นการขยายปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

นอกจากนี้ ปตท. ได้เล็งเห็นถึงเทคโนโลยียานยนต์ไฟฟ้าที่จะเพิ่มส่วนแบ่งตลาดในอนาคต จึงได้มีการวิจัย พัฒนา และทดสอบเพื่อเตรียมความพร้อมในการรับมือเทคโนโลยีดังกล่าว โดยได้มีการวิจัยและพัฒนาเครื่องประจุไฟฟ้าแล้วเสร็จ ติดตั้งในสถานีประจุไฟฟ้าของ OR เป็นโครงการนำร่อง และได้ต่อยอดพัฒนาเครื่องประจุไฟฟ้าแบบติดตั้ง (EV Wall Charger) เพื่อจำหน่ายให้ภาคอสังหาริมทรัพย์หรือผู้ใช้งานรถไฟฟ้ารายย่อย และมีการพัฒนาต่อเนื่องให้รองรับกำลังไฟและรูปแบบการใช้งานที่หลากหลายมากขึ้น ผลิตภัณฑ์เครื่องประจุไฟฟ้าแบบติดตั้งของ ปตท. ได้รับการรับรองขึ้นบัญชีนวัตกรรมไทยในปี 2562

2.8.1.5 วิจัยเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อม

ไม่เพียงแต่จะคำนึงถึงมุมมองในเชิงธุรกิจเท่านั้น ปตท. ยังตระหนักถึงความสำคัญในการรักษาสิ่งแวดล้อม จึงได้ดำเนินการวิจัยและบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม เพื่อลดและป้องกันผลกระทบของปัญหาสิ่งแวดล้อมที่มีต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. โดย สนว. ได้ทำหน้าที่ค้นคว้า วิจัย พัฒนา และประเมินคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมทั้งทางอากาศ น้ำ ดิน และกากของเสีย แก่ธุรกิจและอาคารสำนักงานของ ปตท. เพื่อกำหนดแนวทาง วิธีการ และวางมาตรการแก้ไขหรือลดผลกระทบจากสิ่งที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนด ตลอดจนวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีในการป้องกัน แก้ไข ควบคุม ฟื้นฟูและกำจัดมลพิษ จากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดย ปตท. ได้มีการพัฒนาแบบจำลองสภาพอากาศโดยใช้



ฐานข้อมูลมลพิษจากแหล่งข้อมูลต่างๆ เพื่อตรวจสอบมลพิษในพื้นที่ได้แบบสามมิติ เตรียมจำหน่ายสิทธิทางเทคโนโลยีให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. นำไปใช้งาน อีกทั้งยังได้ทำการศึกษาวัฏจักรชีวิต (LCA) ของเชื้อเพลิงจากปิโตรเลียม เชื้อเพลิงชีวภาพ ก๊าซธรรมชาติอัด และพลาสติกชีวภาพ เพื่อเป็นข้อมูลแนวทางการพัฒนาพลังงานทดแทนให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด โดยมีการอัปเดตผลการศึกษาเป็นระยะ

นอกจากการประเมินและติดตามการปลดปล่อยมลพิษแล้ว สนว. ยังมีงานวิจัยด้านการบำบัดมลพิษ เช่น ระบบบำบัดกลิ่นหรือสาร VOC จากโรงงาน ถึงย่อยขยะอินทรีย์ระดับครัวเรือน เป็นต้น ทั้งหมดนี้เพื่อใช้พัฒนากระบวนการบำบัดให้มีประสิทธิภาพ ลดผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจที่มีต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางการดำเนินงานที่ยึดมั่นต่อความรับผิดชอบต่อสังคม

2.8.1.6 งานวิจัยรองรับธุรกิจในอนาคต

เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ปตท. ได้กำหนดกลยุทธ์ในการออกสู่ธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องกับห่วงโซ่คุณค่าของไฟฟ้า และห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจฐานชีวภาพ สถาบันนวัตกรรม ปตท. เห็นว่าเทคโนโลยีที่จะเป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจพลังงานไปสู่สังคมการใช้ไฟฟ้าในอนาคตตามทิศทางของโลกทั้งการเปลี่ยนการผลิตพลังงานจากรวมศูนย์เป็นกระจายศูนย์ และการใช้พลังงานที่ผลิตจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนเพื่อความยั่งยืนและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ได้แก่ เทคโนโลยีกักเก็บพลังงาน ทั้งในรูปแบบแบตเตอรี่หรือไฮโดรเจน สนว. ได้ก่อสร้างห้องปฏิบัติการด้านแบตเตอรี่แล้วเสร็จในปี 2562 บนพื้นที่ของสถาบันวิทยสิริเมธี สำหรับขึ้นรูปแบตเตอรี่เป็น pouch cell อีกทั้งสนับสนุนทุนให้แก่สถาบันวิทยสิริเมธี ในการก่อสร้างโรงประลองสำหรับผลิตแบตเตอรี่แบบ cylindrical cell รองรับการต่อยอดเทคโนโลยีแบตเตอรี่จากห้องปฏิบัติการและใช้ประเมินเทคโนโลยีแบตเตอรี่จากภายนอก มีการพัฒนาแพ็คเกจแบตเตอรี่ร่วมกับ GPSC เพื่อจำหน่ายในภาคครัวเรือนและอุตสาหกรรม อีกทั้งได้จับมือกับผู้ผลิตรถยนต์ไฟฟ้าในการพัฒนาเพาเวอร์เทรนของรถสามล้อไฟฟ้าและมินิบัสไฟฟ้า เซลล์แสงอาทิตย์เป็นพลังงานหมุนเวียนที่มีโอกาสเติบโตในอนาคตมาก สถาบันนวัตกรรม ปตท. ได้ศึกษาผู้เล่นทั้งในและต่างประเทศเพื่อหาแนวทางในการสร้างความร่วมมือเพื่อนำเทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้ให้เหมาะสมกับรูปแบบธุรกิจและสภาพอากาศประเทศไทย อีกทั้งร่วมกับภาคการศึกษาเพื่อสร้างความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยีสำหรับสนับสนุนการประเมินเทคโนโลยีด้วย

2.8.1.7 แผนและบริหารงานวิจัยและนวัตกรรม

การบริหารงานวิจัย เป็นส่วนสำคัญที่ช่วยกำหนดทิศทาง ติดตาม ประเมินผลการดำเนินงาน และกำกับดูแลให้การทำงานของสถาบันนวัตกรรม ปตท. ไปสู่เป้าหมายได้อย่างมีประสิทธิภาพ การบริหารงานวิจัยประกอบด้วยงานแผนงานวิจัย งานบริหารทรัพย์สินทางปัญญา งานพัฒนาศักยภาพงานวิจัย งานพัฒนาเทคโนโลยีเชิงพาณิชย์ และงานสนับสนุนอื่นๆ

ในด้านแผนงานวิจัยนั้น ปตท. ได้พัฒนากระบวนการ PTT Idea to Commercialization Gate (PTT I2C Gate) เพื่อกลั่นกรองงานวิจัยโดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นลำดับขั้น ทำให้งานวิจัยมีความสอดคล้องกับทิศทางขององค์กรและสามารถใช้ทรัพยากรได้อย่างมีประสิทธิภาพ (Productivity Improvement) โดยเริ่มใช้งานกระบวนการดังกล่าวในสถาบันนวัตกรรม ปตท. ในปี 2557 และเริ่มมีแนวคิดในการแปลงผลการดำเนินงานวิจัยเป็นการเงินรองรับการเป็น profit center ในอนาคต จึงเริ่มจัดทำ cost model ร่วมกับผู้เชี่ยวชาญด้านการเงิน และเก็บข้อมูลต้นทุนทั้งทางตรงและทางอ้อม เตรียมพัฒนาตัวชี้วัดเพื่อแสดงผลประกอบการของ สนว. ในอนาคต

สถาบันนวัตกรรม ปตท. มีหน่วยงานส่วนพัฒนาเทคโนโลยีเชิงพาณิชย์ มีหน้าที่ประเมินความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ของโครงการวิจัยต่างๆ รวมทั้งพัฒนาโมเดลทางธุรกิจในการผลักดันงานวิจัยออกสู่เชิงพาณิชย์ สำหรับการบริหารทรัพย์สินทางปัญญานั้น หน่วยงานส่วนบริหารทรัพย์สินทางปัญญา เพื่อศึกษาโอกาสในการพัฒนาและการใช้งานเทคโนโลยี (IP



Landscape & FTO) ก่อนเริ่มดำเนิน โครงการวิจัย จัดทำฐานข้อมูลทรัพย์สินทางปัญญา ตีมูลค่าทรัพย์สินทางปัญญา (IP Valuation) รวมทั้งอำนวยความสะดวกในการยื่นขอจดสิทธิบัตรต่างๆ

สนว. ได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และได้รับการรับรองระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย OHSAS 18001 จาก สรอ. อีกทั้ง ได้รับการรับรองมาตรฐาน มอก. 17025 จากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (ข้อกำหนดทั่วไปว่าด้วยความสามารถของห้องปฏิบัติการทดสอบและห้องปฏิบัติการสอบเทียบ)



3. ปัจจัยความเสี่ยง

การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

ปตท. ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้การเปลี่ยนแปลงที่อาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก จึงได้มีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่องตามหลักการและแนวทางของ Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO-ERM) ซึ่งเป็นมาตรฐานสากลในเรื่องการบริหารความเสี่ยง โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกกระบวนการในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และต้องมีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้กำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยงทั่วองค์กร ที่พนักงานทุกคนต้องถือปฏิบัติ มีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (Enterprise Risk Management Committee: ERMC) และคณะกรรมการแผนวิสาหกิจและบริหารความเสี่ยง (Corporate Plan and Risk Management Committee: CPRC) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงในภาพรวมให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด

โครงสร้างการบริหารความเสี่ยง

ปตท. บริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเป็นระบบผ่านคณะกรรมการจัดการคณะต่างๆ และบูรณาการการบริหารความเสี่ยงควบคู่ไปกับการจัดทำแผนวิสาหกิจ เพื่อให้แผนบริหารความเสี่ยงมีประสิทธิภาพและมีประสิทธิผล สอดคล้องกับเป้าหมายและกลยุทธ์ขององค์กร ความเสี่ยงในการปฏิบัติงานจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของผู้บริหารที่รับผิดชอบการปฏิบัติงานนั้นๆ โดยถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบของทุกหน่วยงานในการจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งมีการระบุไว้อย่างชัดเจนในคำบรรยายหน้าที่งานของทุกหน่วยงาน

เครื่องมือที่ใช้ในการบริหารความเสี่ยง

ปตท. ได้ศึกษาและนำเครื่องมือบริหารความเสี่ยงในรูปแบบต่างๆ มาประยุกต์ใช้ เช่น การกำหนดระดับความเสี่ยงที่องค์กรยอมรับได้ (Risk Appetite) การประเมินและจัดลำดับปัจจัยความเสี่ยงโดยใช้แผนที่ความเสี่ยง (Risk Map) การติดตามการบริหารความเสี่ยงผ่านแผนบริหารความเสี่ยง (Mitigation Plan) และดัชนีชี้วัดความเสี่ยงที่สำคัญ (Key Risk Indicator: KRI) รวมถึงการนำเทคนิค Monte Carlo Simulation มาใช้ในการบ่งชี้ผลกระทบต่อผลประกอบการในรูปแบบมูลค่าความเสี่ยง (Value at Risk: VaR) นอกจากนี้ ปตท. ยังได้ติดตามการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยภายนอกที่สำคัญ รวมถึงความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) เพื่อให้สามารถเตรียมมาตรการจัดการความเสี่ยงในเชิงรุกได้ก่อนที่จะกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท.

วัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยง

ปตท. ปลูกฝังจิตสำนึกด้านการบริหารความเสี่ยงให้แก่พนักงานทุกคน รวมถึงการสร้างบรรยากาศและวัฒนธรรมในการบริหารความเสี่ยง มุ่งเน้นให้มีการจัดสรรทรัพยากรและให้การสนับสนุนในด้านต่างๆ อย่างเหมาะสม โดยบูรณาการเข้ากับกระบวนการทำงานที่สำคัญของ ปตท. เพื่อส่งเสริมการบริหารจัดการความเสี่ยงให้มีประสิทธิผล

ปัจจัยความเสี่ยง

ปตท. วิเคราะห์สภาพแวดล้อมทั้งจากภายในและภายนอก รวมถึงแนวโน้มทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง เทคโนโลยี อุตสาหกรรม คู่แข่ง และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดปัจจัยความเสี่ยงระดับองค์กร โดยสามารถแบ่งออกเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้



3.1 ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์

3.1.1 ความเสี่ยงจากทิศทางกลยุทธ์ธุรกิจ

นวัตกรรมหรือเทคโนโลยีที่มีความก้าวหน้าอย่างรวดเร็วเข้ามาเปลี่ยนรูปแบบการประกอบธุรกิจ (Disruptive Technology) ส่งผลกระทบต่อความต้องการของลูกค้าและการดำเนินธุรกิจในปัจจุบัน ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการกำหนดทิศทางกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของทิศทางเศรษฐกิจ สังคม พลังงาน เทคโนโลยี พฤติกรรมผู้บริโภคที่เปลี่ยนแปลงตามแนวโน้มใหญ่ (Mega Trend) ของโลกที่คาดว่าจะเกิดขึ้น หากกลยุทธ์ของ ปตท. ไม่สามารถตอบสนองการเปลี่ยนแปลงได้อย่างทันที่ อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและผลประกอบการของ ปตท. ในอนาคต

ประเด็นด้าน Cyber Security เป็นอีกปัจจัยที่อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ ปตท. มีการวางระบบ Cyber Security และบริหารจัดการตามมาตรฐาน ISO 27001 ดำเนินการปรับปรุงเพื่อปิดช่องโหว่ทั้งในส่วนเทคโนโลยีและกระบวนการ

ปตท. ได้กำหนดกลยุทธ์การสร้าง New S-Curve เพื่อแสวงหาโอกาสและพัฒนาธุรกิจรูปแบบใหม่ รับมือการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดขึ้น และมีการทบทวนวิสัยทัศน์ ทิศทางและกลยุทธ์ของการดำเนินธุรกิจในอนาคต ผ่านการประชุมสัมมนา ระดมความคิดเห็นของผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ทุกปี ทั้งในระดับผู้บริหารสูงสุดของกลุ่ม ปตท. ที่เรียกว่า Top Executive Thinking Session (TTS) และในกลุ่มผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ที่เรียกว่า Strategic Thinking Session (STS) พร้อมทั้งนำทิศทางกลยุทธ์ดังกล่าว จัดทำเป็นแผนธุรกิจ 5 ปี โดยมีการบูรณาการแผนบริหารความเสี่ยงควบคู่กับแผนธุรกิจนอกจากนี้ ปตท. ยังได้มีการจัดการประชุมผู้บริหารในกลุ่ม ปตท. ทุกเดือน เพื่อติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. และร่วมหารือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการปรับแผนธุรกิจและกลยุทธ์ระยะสั้น เพื่อสร้างความมั่นใจว่าผลประกอบการจะเป็นไปตามเป้าหมาย

3.1.2 ความเสี่ยงจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงและความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติ

ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของแหล่งผลิตที่มีอยู่ในปัจจุบันทั้งในประเทศไทยและสหภาพเมียนมาร์ลดลง เนื่องจากมีการผลิตมาเป็นระยะเวลาเกินกว่า 30 ปี และแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติหลายแหล่งเริ่มทยอยเข้าสู่ระยะ “พ้นช่วงรับประกัน ปริมาณการส่งมอบก๊าซธรรมชาติ (Post Plateau)” ซึ่งผู้ผลิตสามารถขอลดปริมาณส่งก๊าซธรรมชาติตามสัญญาได้ จึงมีแนวโน้มที่ผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามความสามารถเดิมตลอดอายุสัญญา อีกทั้งแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกชและแหล่งเอราวัณซึ่งมีปริมาณการผลิตในปัจจุบันรวมประมาณ 2,085 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จะสิ้นสุดสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับ ปตท. ในช่วงปี 2565-2566 โดยภาครัฐมีนโยบายให้ประมูลและเปลี่ยนระบบเป็นแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract หรือ PSC) โดยกำหนดเงื่อนไขในการผลิตขั้นต่ำในปริมาณรวม 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตลอดอายุสัญญา 10 ปี ซึ่งเป็นปริมาณที่ลดลงจากสัญญาเดิม โดย ปตท.สผ. (ผู้ดำเนินการ) ชนะการประมูลและได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทั้งสองแหล่ง อย่างไรก็ตามหากการลงนามในสัญญา PSC ระหว่างภาครัฐและ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นผู้ชนะการประมูล รวมถึงระยะเวลาที่ใช้ในการส่งมอบแปลงสัมปทานจากผู้รับสัมปทานเดิมให้กับบริษัท ปตท.สผ. ไม่เป็นไปตามแผน อาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติของทั้งสองแหล่ง ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. ถูกก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งลูกค้าปิโตรเคมี

เพื่อรองรับแนวโน้มการจัดหาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ปตท. จึงได้จัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ระยะยาวเพิ่มเติม โดยอยู่ระหว่างก่อสร้างสถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Terminal) แหล่งที่ 2 ที่จังหวัดระยอง และก่อสร้างท่อเส้นที่ 5 เพื่อรองรับความต้องการ LNG ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงมีการแสวงหาแหล่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งใหม่ การจัดหาก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มจากอ่าวไทย และพื้นที่ร่วมไทย-มาเลเซีย



3.1.3 ความเสี่ยงด้านการลงทุน

ปตท. มีการลงทุนเพื่อขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการแสวงหาการลงทุนใหม่ทั้งในส่วนของธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการเอง และธุรกิจที่ ปตท. ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. การลงทุนต่างๆ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงที่ผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามเป้าหมาย การดำเนินโครงการล่าช้ากว่าแผนงาน และเงินทุนโครงการสูงกว่างบประมาณที่ตั้งไว้

ปตท. ได้กำหนดระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การลงทุนและบริหารจัดการงบประมาณลงทุนของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. และแนวทางการกำกับดูแลการลงทุนของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น เพื่อนำมาใช้ในการกลั่นกรองการตัดสินใจ ติดตาม และกำกับดูแลการลงทุนของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยมีกระบวนการบริหารการลงทุนเชิงกลยุทธ์ (Strategic Investment Management: SIM) ที่มีคณะกรรมการบริหารการลงทุน ประกอบด้วยผู้บริหารที่มีความเชี่ยวชาญด้านต่างๆ ทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรอง ติดตาม รายงานการลงทุนของ ปตท. เพื่อประกอบการตัดสินใจลงทุนของคณะกรรมการจัดการของ ปตท. และคณะกรรมการ ปตท. ทำให้มั่นใจว่าเงินลงทุนของ ปตท. จะเกิดประโยชน์และมีประสิทธิภาพสูงสุด มีการติดตามและวิเคราะห์พอร์ตการลงทุนของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. อย่างสม่ำเสมอเพื่อปรับปรุงผลการดำเนินงานและทบทวนแผนการลงทุน รวมถึงให้ความสำคัญกับการบริหารงานที่มีความสำคัญต่อการแล้วเสร็จของโครงการ (Critical Path) เพื่อลดระดับความเสี่ยงของการดำเนินงานโครงการให้อยู่ภายใต้การควบคุมให้มากที่สุด ให้โครงการแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด ให้อยู่ภายใต้งบประมาณ ให้ได้คุณภาพที่เหมาะสมและให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบต่างๆ ที่กำหนด

3.1.4 ความเสี่ยงในการพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตทางธุรกิจ

ปตท. มีการขยายตัวทางธุรกิจอย่างรวดเร็วจากการขยายการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ และการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจโดยการลงทุนในธุรกิจใหม่ รวมถึงการนำระบบดิจิทัล เทคโนโลยี และนวัตกรรมใหม่ๆ มาใช้ในการขับเคลื่อนธุรกิจ ดังนั้น หาก ปตท. ไม่สามารถจัดเตรียมและพัฒนาบุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญ มีประสบการณ์ที่เพียงพอและทันเวลา อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและการบรรลุเป้าหมายในระยะยาวได้

ด้วยการปฏิรูปด้านดิจิทัลเทคโนโลยีที่มีผลต่อการหยุดชะงักของการดำเนินธุรกิจในหลายอุตสาหกรรม ส่งผลให้ ปตท. ต้องเตรียมพร้อมให้กับพนักงาน สำหรับรองรับความเปลี่ยนแปลงด้วยการปรับ Core Competency Set เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ และทิศทางขององค์กร ประกอบกับความเสี่ยงจากปัจจัยภายนอก รวมทั้งการประเมินขีดความสามารถบุคลากรในองค์กรควบคู่กับการพัฒนาศักยภาพของบุคลากรผ่าน 2 ส่วนหลักๆ ด้วยกัน คือ

1. การพัฒนาศักยภาพพนักงานในส่วนที่เป็น Core Competency ผ่านสถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute: PLLI) ซึ่งเป็นการพัฒนาในการเตรียมความพร้อมให้แก่พนักงาน อาทิ ความรู้ความเข้าใจใน Technology/Digital Trend การบริหารจัดการธุรกิจในภาพรวมบนความเปลี่ยนแปลง การต่อยอดจากแนวคิดไปสู่การทำธุรกิจ การสร้างพื้นฐานในการคิดในเชิงนวัตกรรม (Innovation) เพื่อให้พนักงานสามารถนำมาประยุกต์และผลักดันให้พร้อมรับมือและก้าวสู่การเป็นผู้นำการเปลี่ยนแปลงต่างๆ ที่อาจจะเกิดขึ้น
2. การพัฒนาศักยภาพพนักงานในส่วนที่เป็น Functional Competency ของแต่ละธุรกิจผ่าน Functional Academy โดยเป็นการให้ความรู้ความเข้าใจ และทักษะที่จำเป็นในเชิงลึกเฉพาะแต่ละธุรกิจควบคู่กับการฝึกปฏิบัติ

นอกจากนี้เพื่อรองรับการดำเนินงานตามทิศทางกลยุทธ์ของแต่ละหน่วยธุรกิจ ปตท. จัดวางโครงสร้างที่สนับสนุนการทำงาน รวมถึงการกำหนดจำนวนบุคลากรรองรับความต้องการของหน่วยธุรกิจในแต่ละรูปแบบตามความเหมาะสม พร้อมทั้งมีการบริหารพนักงานผ่านกลไกการบริหารสายอาชีพ โดยในแต่ละสายอาชีพจะมีการพิจารณากำหนดแผนกำลังคน ระบุตำแหน่งงานสำคัญ และแผนพัฒนารายบุคคล เพื่อพัฒนาบุคลากรของแต่ละสายอาชีพให้เกิดความชำนาญทั้งในเชิงลึกเฉพาะด้าน และ



พัฒนาภาวะผู้นำและส่งเสริมให้เกิดการเรียนรู้ในภาพรวมของกลุ่ม ปตท. เตรียมความพร้อมสำหรับผู้ที่จะเป็นผู้บริหารในอนาคต เพื่อให้มั่นใจว่า ปตท. จะมีผู้บริหารและพนักงานที่มีคุณภาพและเพียงพอในระบบอย่างต่อเนื่อง

3.1.5 ความเสี่ยงด้านชื่อเสียงองค์กร

การดำเนินธุรกิจของ ปตท. มีความเกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียหลายกลุ่ม รวมทั้งต้องเผชิญกับความคาดหวังที่หลากหลายและแตกต่างกัน ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันไม่ให้เกิดประเด็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่อาจจะส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงขององค์กร ปตท. จึงได้กำหนดพันธกิจในการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุล และมี Aspiration ที่จะเป็องค์กรซึ่งมีส่วนสำคัญในการสร้างการเติบโตของสังคมและเศรษฐกิจไทยอย่างยั่งยืน (Sustainable Growth for All) โดยในปี 2562 ได้ประเมินผลการบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. (Stakeholder Management Score) ในผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งหมด 6 กลุ่ม พบว่าผลประเมินสูงกว่า 80 คะแนนในทุกกลุ่ม ซึ่งอยู่ในระดับสูงและใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา แต่อย่างไรก็ตาม ปตท. ยังนำประเด็นความต้องการ ความคาดหวังจากการสำรวจและวิจัยผู้มีส่วนได้ส่วนเสียดังกล่าวมาเป็นข้อมูลสำคัญในการจัดทำแผนปรับปรุงความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในปี 2563 ให้ดียิ่งขึ้น รวมทั้งวิเคราะห์ประเด็นสำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้ง 6 กลุ่ม (Materiality) ที่จะนำมาใช้เป็นแนวทางในการบริหารจัดการเพิ่มเติม โดยพิจารณาจากทั้งปัจจัยภายนอกและภายในองค์กรซึ่งส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ

ปตท. ยังมีการวิเคราะห์แผนการดำเนินงานและโครงการในอนาคต เพื่อลดผลกระทบด้านผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่อาจจะเกิดขึ้น โดยกำหนดให้หน่วยงานที่ดูแลรับผิดชอบผู้มีส่วนได้ส่วนเสียแต่ละกลุ่ม (Stakeholder Owners) และหน่วยงานเจ้าของแผนงาน/โครงการลงทุน (Project Owners) ติดตามการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างใกล้ชิดและต่อเนื่อง อาทิ ประเด็นที่อาจก่อให้เกิดความเข้าใจผิดของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่มีต่อการดำเนินธุรกิจ ปตท. บริหารจัดการโดยการสื่อสาร ติดตาม วิเคราะห์ คาดการณ์ประเด็นทั้งสื่อหลัก และสื่อออนไลน์ในทุกช่องทาง โดยในปี 2562 ปตท. มุ่งเน้นการสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องด้านพลังงาน โดยความร่วมมือกับทั้งภาครัฐและเอกชน นอกจากนี้ได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (ERMC) ทำหน้าที่กำกับดูแลและติดตามการดำเนินงานด้านผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย อีกทั้ง ปตท. ยังได้ผลักดันให้มีการปรับปรุงกระบวนการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานการสร้างการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในระดับสากล (AA1000 SES) ซึ่งสอดคล้องกับหลักเกณฑ์การประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) ของ สคร. ในปี 2563 เพื่อสร้างความมั่นใจว่ากระบวนการสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มของ ปตท. จะดำเนินการโดยมุ่งเน้นให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเข้ามามีส่วนร่วมกับองค์กรอย่างแท้จริงตามหลักสากล ทั้งนี้ ปตท. ยังมีกลไกบริหารจัดการข้อร้องเรียนของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยหน่วยงานผู้รับแจ้งเรื่องจะประสานงานกับหน่วยงานผู้รับผิดชอบ ในการแก้ไขและติดตามดำเนินการ รวมทั้งรายงานสรุปความคืบหน้าการแก้ไขข้อร้องเรียน และตอบกลับผู้ร้องเรียนเป็นระยะ จนกว่าการแก้ไขจะเสร็จสิ้น

ในส่วนของการดำเนินงานด้านชื่อเสียงและภาพลักษณ์องค์กร ปี 2562 การพัฒนาทิศทางและแผนการสื่อสารกลยุทธ์ของ ปตท. มีเป้าหมายให้เป็นองค์กรที่คนไทยภาคภูมิใจ (Thai Pride Brand) ประกอบกับ ในปี 2562 ปตท. ก่อตั้งบริษัทครบรอบ 40 ปี กลยุทธ์การสื่อสารจึงเป็นการถ่ายทอดบทบาทและภาระหน้าที่ของ ปตท. ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มตลอดระยะเวลา 40 ปีที่ผ่านมา อาทิ โครงการปลูกป่าถาวรเฉลิมพระเกียรติฯ 1 ล้านไร่ ของ ปตท. ที่เริ่มดำเนินการมาตั้งแต่ปี 2540 ตลอดมาจนถึงปัจจุบันที่ให้คนไทยรักษาและตระหนักถึงความสำคัญของต้นไม้ และร่วมสร้างพื้นที่สีเขียวในเขตเมืองในโครงการ “ปลูกเพื่อเปลี่ยน” ซึ่งผลการประเมินด้านชื่อเสียงและภาพลักษณ์องค์กร พบว่า คนไทยทัศนคติเชิงบวกต่อ ปตท. คิดเป็น 4.5 คะแนนจากคะแนนรวม 5 คะแนน



ปตท. มีการกำหนดค่านิยมร่วมของกลุ่ม ปตท. (SPIRIT : Synergy สร้างพลังร่วม, Performance Excellence ร่วมมุ่งสู่ความเป็นเลิศ, Innovation ร่วมสร้างนวัตกรรม, Responsibility for Society ร่วมรับผิดชอบต่อสังคม, Integrity & Ethics ร่วมสร้างความคิดดี, Trust & respect ร่วมสร้างความเชื่อมั่น) ควบคู่ไปกับการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับใช้ในการทำงาน (SPIRIT+Digital) สำหรับให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนยึดถือปฏิบัติเพื่อให้เป็นคนเก่ง คนดี และมีความรับผิดชอบต่อองค์กรและสังคมภายนอก มีการกำหนดทิศทางทางธุรกิจในอนาคตเพื่อสร้างสมดุลและมูลค่าเพิ่มร่วมกันระหว่างธุรกิจ สังคมและสิ่งแวดล้อมภายใต้แนวคิด Social Enterprise รวมถึง ปตท. มีเจตนารมณ์ชัดเจนในนโยบายต่อต้านการทุจริต ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

3.2 ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ

3.2.1 ความเสี่ยงจากราคาและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยยะสำคัญ

อุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี แปรผันไปในทิศทางเดียวกับผลิตภัณฑ์มวลรวม Gross Domestic Product (GDP) ของประเทศและของโลก ดังนั้นหากมีปัจจัยทั้งภายในและภายนอกประเทศที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการในผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี อาทิ ภัยพิบัติทางธรรมชาติ โรคระบาด สงครามทางการค้า จะส่งผลโดยตรงต่อปริมาณการขายผลิตภัณฑ์และผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. นอกจากนี้การเพิ่มขึ้นกำลังการผลิต (อุปทาน) ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ที่ส่งผลสืบเนื่องไปยังราคาวัตถุดิบและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี พลังงานทางเลือก ตลอดจนส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ต่อต้นทุนวัตถุดิบ (Spread) ทั้งในประเทศและต่างประเทศที่มีความผันผวนสูง อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน อัตราผลตอบแทนจากการลงทุนในอนาคตของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. อย่างไรก็ตาม เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนดังกล่าว ปตท. ได้กำหนดการบริหารความเสี่ยงราคาเพื่อรองรับผลกระทบจากความผันผวนของราคาพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการจัดทำแผนธุรกิจเพื่อรองรับสถานการณ์ที่หลากหลาย (Scenario Planning) ในสถานการณ์ระดับราคาน้ำมันต่างๆ รองรับ การเปลี่ยนแปลงและความไม่แน่นอนที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตได้อย่างทัน่วงที อีกทั้งมีการตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงราคา (Price Strategy and Risk Management) ภายใต้โครงการ Petrochemical and Refining Integrated Synergy Management (PRISM) ทำหน้าที่วิเคราะห์สถานการณ์ความเคลื่อนไหวราคาน้ำมันในตลาดโลกและดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคา (Hedging) ร่วมกันภายในกลุ่ม ปตท. ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ในปัจจุบันกลุ่ม ปตท. ได้ดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีโดยใช้ตราสารอนุพันธ์ (Derivatives) เป็นเครื่องมือ ซึ่งจะมีการวิเคราะห์ข้อมูลอย่างรอบคอบและถี่ถ้วน รวมทั้งเลือกเครื่องมือที่ใช้ในการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมกับช่วงเวลาและวัตถุประสงค์

ในธุรกรรมการค้าระหว่างประเทศยังมีการจัดวางโครงสร้างและกระบวนการในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงและการตรวจสอบถ่วงดุลที่สอดคล้องกับมาตรฐานสากล รวมถึงการกำหนดวงเงินมูลค่าความเสี่ยง (Value at Risk – VaR) ในการทำธุรกรรมการค้า และให้มีการจัดทำรายงานสรุปสถานะความเสี่ยงเสนอต่อผู้บริหารและหน่วยงานเกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ เพื่อควบคุมและติดตามมิให้ ปตท. และกลุ่ม ปตท. มีความเสี่ยงด้านราคาสูงเกินกว่าระดับที่เหมาะสม

3.2.2 ความเสี่ยงทางด้านการปฏิบัติตามนโยบาย กฎหมาย ข้อบังคับ และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

ความซับซ้อนของบทบัญญัติทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องในปัจจุบัน เช่น กฎหมายว่าด้วยการแข่งขันทางการค้า กฎหมายว่าด้วยการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ เป็นต้น รวมถึงการเปลี่ยนแปลงของนโยบาย กฎหมาย ของทางภาครัฐ เช่น กฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ กฎหมายว่าด้วยการตรวจเงินแผ่นดิน กฎหมายว่าด้วยวินัยการเงินการคลังของรัฐ กฎหมายว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (Personal Data Protection) กฎหมายการรักษา



ความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ (Cyber Security) ตลอดจนปัญหาการตีความที่ไม่ชัดเจนและความเข้าใจวิธีปฏิบัติที่คลาดเคลื่อนไป อาจส่งผลกระทบต่อการค้าเงินธุรกิจ ทำให้ต้องมีความรับผิดชอบตามกฎหมาย และกระทบต่อภาพลักษณ์ชื่อเสียงของ ปตท.

เพื่อให้การดำเนินงานของ ปตท. เป็นไปด้วยความถูกต้องสอดคล้องกับกฎหมาย ปตท. ได้มีการประกาศใช้ “นโยบายการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Compliance Policy)” และ “แนวทางการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Compliance Framework)” เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดมั่นเป็นหลักการในการปฏิบัติหน้าที่ โดย ปตท. มีกระบวนการรองรับความเสี่ยงด้านกฎหมายล่วงหน้าการติดตามการออกร่างกฎหมายและกฎเกณฑ์ใหม่ต่าง ๆ เพื่อวิเคราะห์ ประเด็นและชี้แจงข้อขัดข้องหรือปัญหาอุปสรรคต่าง ๆ ของ ปตท. และเตรียมข้อหาหรือต่อความไม่ชัดเจนของหลักเกณฑ์ เพื่อให้การดำเนินงานของ ปตท. สอดคล้องกับกฎหมายและกฎเกณฑ์ใหม่ที่จะถูกบังคับใช้ในอนาคต และยังมีกระบวนการกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบ โดยฝ่ายกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร (Compliance Department) ร่วมกับหน่วยงานพันธมิตรที่ทำหน้าที่กำกับดูแลกฎหมายเฉพาะด้าน (2nd Line of Defense Alliances) อีกทั้ง ปตท. ยังได้บูรณาการระบบงานด้านการกำกับดูแลองค์กรตามแนวทาง GRC (Governance Risk and Compliance) เพื่อให้การดำเนินงานของ ปตท. มีการกำกับดูแลที่ดี มีธรรมาภิบาลและการควบคุมภายในที่เพียงพอ พิจารณาความเสี่ยงอย่างรอบด้าน และดำเนินการอย่างสอดคล้องกับกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ เพื่อลดความเสี่ยงของการปฏิบัติงานที่ไม่สอดคล้องกับนโยบาย กฎหมาย ข้อบังคับ และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยมีการรายงานผลการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการจัดการ การกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร (GRCMC) และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance Committee) ตามลำดับ นอกจากนี้ยังผลักดันการบริหารจัดการตามแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) ไปยังบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้มีมาตรฐานและแนวทางการบริหารจัดการเป็นไปในทิศทางเดียวกัน ซึ่งรวมถึงการกำกับดูแลด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบด้วย

3.2.3 ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินงาน

ปตท. มีการดำเนินงานในหลายพื้นที่ทั้งในประเทศและต่างประเทศ มีโอกาสได้รับผลกระทบจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินงาน ซึ่งอาจเกิดจากความผิดพลาดในการปฏิบัติงานของพนักงาน อุปกรณ์เครื่องจักรขัดข้อง ภัยธรรมชาติ ภัยจากความไม่สงบทางการเมือง ภัยจากการก่อการร้าย และภัยอันตรายอื่นๆ ที่ยากต่อการคาดการณ์ได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบที่รุนแรง และอาจทำให้โครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญของ ปตท. ได้รับความเสียหาย ดังนั้น ปตท. จึงให้ความสำคัญต่อการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิต (Process Safety Management: PSM) ด้วยการมุ่งเน้นการบริหารจัดการและควบคุมความเสี่ยงด้านปฏิบัติการอย่างเป็นระบบ ผ่านการนำเทคโนโลยีตามหลักวิศวกรรมและมาตรฐานสากลที่ทันสมัย ตลอดจนเครื่องมือและระบบการจัดการที่เหมาะสมมาประยุกต์ใช้ รวมถึงการเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและการจัดการภายหลังเกิดเหตุ เช่น การจัดการสภาพแวดล้อมตาม “แนวทางการฟื้นฟูสิ่งแวดล้อมกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันลงสู่สิ่งแวดล้อม กลุ่ม ปตท. (PTT Group Oil Spill Remediation Guideline)” เพื่อป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งระบบนิเวศและความหลากหลายทางชีวภาพได้รับการฟื้นฟูให้กลับสู่สมดุลโดยเร็ว ส่งผลให้การดำเนินงานยังคงดำเนินการได้หากเกิดเหตุขึ้น เป็นต้น เพื่อเป็นการลดโอกาสและผลกระทบของภัยคุกคามดังกล่าว ปตท. มี “มาตรฐานการจัดการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม ปตท.” และ “มาตรฐานระบบการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ กลุ่ม ปตท. (PTT Group Business Continuity Management System Standard: BCMS)” ให้หน่วยธุรกิจ หน่วยงานสนับสนุน ตลอดจนบริษัทในกลุ่ม ใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาและเชื่อมโยงระบบร่วมกัน ปตท. ไม่เพียงปกป้องกิจกรรมที่สร้างมูลค่าภายในพื้นที่ปฏิบัติการเท่านั้น แต่ยังปกป้องการดำเนินงานในทุกขั้นตอนเพื่อไม่ให้เกิดการหยุดชะงัก และเป็นการปกป้องกิจกรรมที่สร้างมูลค่าตลอดสายโซ่ทางธุรกิจของ ปตท. ให้สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ปตท. ต้องดำเนินการทบทวน ปรับปรุง พัฒนาระบบ BCM ให้เชื่อมโยงกัน



ระหว่างหน่วยธุรกิจ และดำเนินการซ่อมแผน เช่น แผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ แผนการจัดเตรียมทรัพยากรบุคคล (กระบวนการติดตามบุคลากรหลัก) แผนการจัดเตรียมสถานที่ปฏิบัติงานสำรอง แผนการจัดเตรียมระบบสารสนเทศ เป็นต้น เพื่อรักษาการรับรอง BCMs ของ ปตท. ตามมาตรฐานสากล ISO 22301 อีกด้วย

ปตท. ได้มีการซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจทั้งหมดตามแนวปฏิบัติที่ดีของบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมี และได้ทำประกันภัยเพิ่มเติมในกรณีที่บริษัทต้องหยุดดำเนินการ แต่การซื้อประกันภัยดังกล่าวอาจไม่สามารถครอบคลุมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ทุกประเภท เนื่องจากไม่มีบริษัทประกันภัยใดรับประกันภัยความเสียหายทุกประเภท หรือเนื่องจากบางครั้ง หากซื้อประกันภัย ค่าเบี้ยประกันภัยสำหรับการประกันภัยความเสียหายนั้นๆ จะสูงมากจนไม่คุ้มค่าทางเศรษฐกิจ และถึงแม้ว่า ปตท. จะเชื่อว่าบริษัทในกลุ่มมีการทำประกันภัยตามมาตรฐานของอุตสาหกรรมก็ตาม ปตท. ไม่สามารถควบคุมวงเงินในการทำประกันภัยทรัพย์สินของกลุ่ม ปตท. ให้เพียงพอต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนั้นหากเกิดความเสียหายในทรัพย์สินที่ไม่ได้ทำประกันครอบคลุมเต็มมูลค่าในจำนวนที่มีนัยสำคัญ หรือในกรณีที่ผู้รับประกันภัยมีปัญหาทางการเงินรุนแรงหรือต้องเลิกกิจการเนื่องจากเหตุดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานหรือโอกาสทางธุรกิจของ ปตท. ได้

3.2.4 ความเสี่ยงจากความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์

ประเด็นด้านภัยคุกคามและความมั่นคงทางไซเบอร์ (Cyber Security) มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นและก่อให้เกิดผลกระทบหลากหลายรูปแบบ ทั้งการขโมยข้อมูลสำคัญ การโจมตีด้วยไวรัสคอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์เรียกค่าไถ่ ไปจนถึงการเจาะระบบเพื่อเข้าควบคุมระบบสาธารณูปโภค ปตท. ตระหนักถึงอันตรายของภัยดังกล่าว เล็งเห็นความสำคัญของการดำเนินการเชิงป้องกันและลดผลกระทบเพื่อควบคุมความเสี่ยงที่อาจเป็นเป้าหมายในการถูกโจมตี ซึ่งจะกระทบความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ ความเชื่อมั่นและภาพลักษณ์ขององค์กรในสายตาของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ปตท. ได้นำกรอบการดำเนินงานของ ISO/IEC 27001 เรื่องระบบการจัดการความมั่นคงปลอดภัยด้านสารสนเทศมาประยุกต์ใช้เพื่อพัฒนาประสิทธิภาพด้านความปลอดภัยในโลกไซเบอร์ โดยมีการดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ เช่น การตรวจสอบระบบและประเมินหาความเสี่ยงที่เกิดจากช่องโหว่ของระบบสารสนเทศ การติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันเป็น Line of defend ทั้ง Intrusion Prevention System (IPS) Antivirus และใช้ AI ในการตรวจสอบและติดตามภัยคุกคาม ควบคู่ไปกับการให้ความรู้ที่ถูกต้องแก่พนักงาน อีกทั้งปตท. ยังมีระบบ BCM รองรับในกรณีที่เกิดภัยคุกคามขึ้นกับระบบสารสนเทศของ ปตท. และเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินที่อาจกระทบต่อธุรกิจ ปตท. มีการประสานงานองค์กรเครือข่ายความร่วมมือเพื่อควบคุมสถานการณ์และลดผลกระทบที่เกิดขึ้น

นอกจากนี้ ในสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ปตท. มีมาตรการป้องกันความเสี่ยงด้าน Cyber Security จาก การเข้าถึงระบบดิจิทัลขององค์กรผ่านการ Work from Home โดย ปตท. มีระบบ Roaming Security ช่วยให้การใช้งานเครื่องคอมพิวเตอร์จากที่พำนักมีความปลอดภัย การเข้าใช้งานระบบ Virtual Private Network (VPN) ที่เป็นเครือข่ายที่มีการป้องกัน และความเป็นส่วนตัวที่สูง ต้องเป็นเครื่องที่ผ่านมาตรฐานความปลอดภัยของ ปตท. และผ่านการยืนยันตัวตนทุกครั้ง นอกจากนี้ยังมีการกำหนด Software ที่ได้มาตรฐานสำหรับการ Conference Call และ Block Software Conference ที่ไม่ได้มาตรฐาน

3.3 ความเสี่ยงทางการเงิน

3.3.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาท

การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ จะมีผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อรายได้ส่วนใหญ่ของ ปตท. เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีอ้างอิงตามราคาตลาดโลก ซึ่งกำหนดราคาขายเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ (US\$ linked) ทำให้รายได้ของ ปตท. ผันผวนตามค่าเงินบาท อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงของค่าเงิน



บาทจะส่งผลกระทบต่อกำไร (Margin) ของ ปตท. ในระดับหนึ่ง เนื่องจากกำไรส่วนใหญ่ของ ปตท. จะถูกกำหนดเป็นเงินบาทไว้ที่ค่าคงที่ โดยมีต้นทุนขายที่เป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งอ้างอิงกับราคาตลาดโลกเช่นเดียวกับราคาขาย

ความผันผวนของค่าเงินบาท ยังมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนสุทธิทางบัญชีของ ปตท. จากการที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีภาระหนี้เงินกู้ต่างประเทศค้างอยู่ โดยเงินกู้สกุลเงิน ปตท. ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของค่าเงินบาทโดยใช้อนุพันธ์ทางการเงิน (Participating Swap) เพื่อแปลงภาระหนี้สกุลเงินเป็นสกุลเหรียญสหรัฐฯ เพื่อให้สอดคล้องกับรายได้ที่อิงกับสกุลเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งทำให้ ปตท. สามารถปิดความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาทต่อสกุลเหรียญสหรัฐฯ ได้แล้วเป็นส่วนใหญ่

เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาทดังกล่าว ปตท. ได้ดำเนินการจัดโครงสร้างของเงินกู้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ ให้มีสัดส่วนสมดุลกับรายได้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ (Natural Hedge) รวมทั้งบริหารเงินในบัญชีเงินฝากที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ (Foreign Currency Deposit) และซื้อ-ขายเงินสกุลต่างประเทศล่วงหน้า (Forward) เพื่อเตรียมการชำระหนี้เงินกู้สกุลต่างๆ และธุรกรรมการค้า เช่น ค่าก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบที่นำเข้าจากต่างประเทศ และการส่งออกผลิตภัณฑ์อย่างเหมาะสม นอกจากนี้ ปตท. ได้ดำเนินการจัดทำนโยบายการเงิน (Finance Policy) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการบริหารการเงินของ ปตท. และกลุ่มบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดยรวมถึงข้อกำหนดในเรื่องการจัดให้มีการบริหารความเสี่ยงต่างๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินของ ปตท.

3.3.2 ความเสี่ยงจากการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.

ปตท. มีการลงทุนโครงการใหม่ ขยายธุรกิจ หรือปรับปรุงการดำเนินงาน เพื่อให้บริษัทมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และในบางครั้งการลงทุนดังกล่าวอาจลงทุนผ่านบริษัทที่จัดตั้งใหม่ และ/หรือ ร่วมทุนกับพันธมิตร (Strategic Partner) และ/หรือ ผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งบริษัทบางแห่งยังอยู่ในช่วงเริ่มต้นโครงการ หรือฐานะการเงินไม่แข็งแกร่งเพียงพอ ผู้ถือหุ้นรวมถึง ปตท. จึงยังต้องให้การสนับสนุนทางการเงินในช่วงการก่อสร้างโครงการ (Cost Overrun Support) เพื่อให้บริษัทดังกล่าวสามารถดำเนินการได้ตามกลยุทธ์และนโยบายการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในภาพรวม นอกจากนี้ในบางกรณีบริษัทอาจประสบปัญหาขาดสภาพคล่องในช่วงดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งอาจเกิดจากเหตุสุดวิสัย หรืออยู่ในวัฏจักรขาลงของธุรกิจ จึงมีความจำเป็นต้องรับการสนับสนุนทางการเงินจากผู้ถือหุ้น โดยการให้การสนับสนุนทางการเงินในแต่ละกรณีอาจเป็นไปในรูปแบบของ สัญญาข้อตกลงการให้การสนับสนุนจากผู้ถือหุ้น (Sponsor Support Agreement) และ/หรือ หนี้ด้อยสิทธิ (Subordinated Debt) และ/หรือ ทุน (Equity) และ/หรือ การขายวงเงินสินเชื่อทางการค้า (Trade Credit) และ/หรือ การให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) และ/หรือ ในรูปแบบอื่นๆ

ปตท. จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปแบบของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือสินเชื่อทางการค้าในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งอย่างยั่งยืนให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

การให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่มนี้ ไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบของหนี้ด้อยสิทธิหรือสินเชื่อทางการค้า หรือการให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น ปตท. ไม่สามารถยืนยันได้ว่าบริษัทกลุ่มนี้จะสามารถชำระคืนเงินให้แก่ ปตท. หรือบริษัทในกลุ่มนี้จะไม่ประสบกับปัญหาทางการเงินอีก หรือจะไม่ต้องขอการสนับสนุนทางการเงินจาก ปตท. อีก ซึ่งไม่ว่ากรณีใดจะเกิดขึ้นก็ตาม อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของ ปตท. นอกจากนี้ หาก ปตท. หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท. บริษัทใดบริษัทหนึ่งตกเป็นผู้ผิดนัด (Default) ภายใต้สัญญาข้อตกลงการให้การสนับสนุนจากผู้ถือหุ้น อาจส่งผลให้เจ้าหนี้บางรายเรียกให้หนี้ถึงกำหนดชำระโดยพลันได้ (Acceleration) ปตท. ไม่สามารถยืนยันได้ว่า ปตท. จะไม่เพิ่มสัดส่วนการลงทุน หรือเพิ่มสัดส่วนการลงทุนมากกว่าร้อยละ 50 หรือเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มนี้ หาก ปตท. เห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์มากกว่า กรณีที่ ปตท. ตัดสินใจเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มนี้ ภายใต้มาตรฐานการบัญชีไทยกำหนดให้ ปตท.



จะต้องมีการรวมงบการเงินของบริษัทในกลุ่มนี้เข้ากับงบการเงินของ ปตท. ตั้งแต่วันที่ที่มีอำนาจในการควบคุมด้วย ซึ่งการรวมงบการเงินนี้อาจจะส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินรวมของ ปตท.

3.3.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุน

ธุรกิจของ ปตท. โดยเฉพาะอย่างยิ่งธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมีเป็นธุรกิจที่ใช้เงินลงทุนสูงและเป็นการลงทุนล่วงหน้า ในทางปฏิบัติถึงแม้ ปตท. จะมีการติดตามและบริหารความเสี่ยงทางธุรกิจอย่างใกล้ชิด แต่การใช้เงินทุนดังกล่าวยังอาจคลาดเคลื่อนไปจากแผนที่วางไว้

การประกอบธุรกิจของ ปตท. ที่มุ่งเน้นการสร้างความเติบโตอย่างมั่นคงในระยะยาวและการเป็นบริษัทที่มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำให้ ปตท. มีแผนลงทุนเพื่อขยายธุรกิจอย่างระมัดระวัง โดยคำนึงถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ โดยเฉพาะการจัดโครงสร้างเงินทุนที่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญต่างๆ ให้อยู่ระดับที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน ซึ่งจากการติดตามการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาเงินทุนอย่างต่อเนื่อง ปตท. จึงมีความเชื่อว่าสามารถจัดหาเงินทุนเพื่อการขยายธุรกิจในอนาคตได้เพียงพอ ด้วยต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม

3.4 ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในตราสารหนี้

3.4.1 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ผู้ถือตราสารหนี้มีความเสี่ยงที่อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ย (ถ้ามี) หรือเงินต้น ในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ออกตราสารหนี้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมาย หรือทรัพย์สินของผู้ออกตราสารหนี้ไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ ดังนั้น ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ออกตราสารหนี้ ผู้ลงทุนสามารถดูการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของตราสารหนี้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงของตราสารหนี้หรือผู้ออกตราสารหนี้สูงกว่าตราสารหนี้ที่มีอันดับความน่าเชื่อถือที่สูงกว่า ซึ่งผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงกว่าเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของตราสารหนี้หรือของผู้ออกตราสารหนี้ดังกล่าว ผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของผู้ออกตราสารหนี้รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

3.4.2 ความเสี่ยงด้านราคาของตราสารหนี้

ราคาตลาดของตราสารหนี้ที่อาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ยกตัวอย่างเช่น ระดับอัตราดอกเบี้ยในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาวะเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้อ อายุของตราสารหนี้หรืออุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ถือตราสารหนี้อาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาตราสารหนี้

3.4.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องของตราสารหนี้

ผู้ถือตราสารหนี้อาจไม่สามารถขายตราสารหนี้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดได้ถนัดตราสารหนี้ได้ทันทีในราคาที่ต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารหนี้ในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้ไม่นำตราสารหนี้ไปซื้อขายในตลาดตราสารหนี้ (BEX) หรือตลาดรองใดๆ อย่างไรก็ตาม ผู้ถือตราสารหนี้สามารถซื้อขายตราสารหนี้ในตลาดรองได้กับธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใดที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนึ่ง นอกจากนี้ สำหรับตราสารหนี้ชุดที่มีการจำกัดการโอนให้อยู่ในเฉพาะกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน หรือผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ผู้ถือตราสาร



หนี้จะไม่สามารถขายหรือโอนตราสารหนี้ให้แก่บุคคลใด ๆ โดยทั่วไปได้ แต่จะถูกจำกัดให้ขายหรือโอนตราสารหนี้ได้เฉพาะภายในกลุ่ม ผู้ลงทุนสถาบัน หรือผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (แล้วแต่กรณี) ตามคำนิยามที่ได้ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 และข้อ 6 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

3.4.4 ความเสี่ยงเกี่ยวกับสิทธิในการได้รับชำระหนี้ตามตัวเงิน

เนื่องจากการออกและเสนอขายตัวเงินไม่มีการจัดทำข้อกำหนดสิทธิและหน้าที่ระหว่างผู้ออกตราสารหนี้และผู้ทรงตัวเงินดังเช่นในกรณีของหุ้นกู้ สิทธิของผู้ทรงตัวเงินในการได้รับชำระหนี้ตามตัวเงินจะเป็นไปตามข้อความที่ระบุไว้ในหน้าตัวเงิน และตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องเท่านั้น โดยสิทธิของผู้ทรงตัวเงินในการเรียกหรือเร่งรัดให้ผู้ออกตราสารหนี้ชำระหนี้ตามตัวเงิน หรือไต่เบี่ยงแก่ผู้สืบทอด หรือบุคคลอื่น ๆ ที่ ต้องรับผิดชอบตามตัวเงินก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนจะจำกัดอยู่เฉพาะในกรณีที่กำหนดไว้ในประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กล่าวคือ เมื่อมีการบอกรับไม่รับรองตัวเงิน หรือผู้ออกตราสารหนี้ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือได้งดเว้นการใช้หนี้ แม้การงดเว้นการใช้หนี้นั้นจะมีได้มีคำพิพากษาเป็นหลักฐานก็ตาม หรือกรณีผู้ออกตราสารหนี้ถูกยึดทรัพย์และการยึดทรัพย์ไร้ผล ดังนั้น ถึงแม้ว่าผู้ออกตราสารหนี้จะมีสถานะทางการเงินไม่ดี ขาดสภาพคล่องทางการเงิน หรือผิดนัดชำระหนี้อื่น ๆ ของตน ผู้ทรงตัวเงินจะไม่มีสิทธิเร่งรัดหรือเรียกให้ผู้ออกตราสารหนี้หรือไต่เบี่ยงแก่ผู้สืบทอด หรือบุคคลอื่น ๆ ที่ ต้องรับผิดชอบตามตัวเงินต้องชำระหนี้ตามตัวเงินของตนก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนได้

3.4.5 ความเสี่ยงจากการไม่ระบุข้อกำหนดด้านการเงินที่ต้องดำรง (Financial Covenants)

เนื่องจากการไม่ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ไม่ได้ระบุข้อกำหนดด้านการเงินที่ต้องดำรง (Debt Covenant Ratio) เป็นหน้าที่งดเว้นการกระทำของผู้ออกหุ้นกู้ เป็นผลให้ ปตท. สามารถดำเนินการก่อหนี้ได้โดยไม่มีข้อจำกัด ใดๆก็ตาม เพื่อรักษาระดับของโครงสร้างเงินทุนให้มีความแข็งแกร่งเทียบเคียงได้กับบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกัน และมีวินัยทางการเงิน ปตท. ได้มีการกำหนดนโยบายด้านการบริหารการเงิน โดยกำหนดเป้าหมายอัตราส่วนทางการเงินเพื่อรักษาระดับโครงสร้างเงินทุน ประกอบด้วย 1) อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net debt to Equity) ไม่มากกว่า 1 เท่า และ 2) อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net debt to EBITDA) ไม่มากกว่า 2 เท่า อีกทั้ง ปตท. ยังให้ความสำคัญกับการรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงินสำคัญอื่นที่อาจส่งผลกระทบต่อการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของ ปตท. อีกด้วย

3.5 ความเสี่ยงเนื่องมาจากผลกระทบของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) และสงครามราคาน้ำมัน

สถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน (Oil Price War) ส่งผลกระทบต่อธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ดังนั้น กลุ่ม ปตท. จึงได้ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด และได้ดำเนินการในการบริหารจัดการและออกมาตรการต่างๆ โดยการจัดตั้ง PTT Group Vital Center เพื่อวางแผนและบริหารจัดการภาพรวมการรับมือช่วงสถานการณ์วิกฤตทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ดำเนินการตามแนวทาง 4R's : Resilience, Restart, Re-imagination และ Reform



3.5.1 ความเสี่ยงด้านผลประกอบการและความแข็งแกร่งทางการเงิน

ภาวะการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกจาก COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน ส่งผลเชิงลบต่ออุปสงค์และราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี บริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้จัดทำแนวทางบริหารจัดการร่วมกัน ได้แก่

- บริหารจัดการค่าใช้จ่ายผ่านมาตรการ “ลด-ละ-เลือน” ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. จะสามารถลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) และทบทวนปรับลดแผนการลงทุน (CAPEX) ในปี 2563 ได้ประมาณร้อยละ 10-15 อย่างไม่กระทบโครงการลงทุนที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เช่น โครงการท่อก๊าซฯ เส้นที่ 5 ของ ปตท. ยังคงดำเนินการตามแผนลงทุนเดิม ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. ยังเน้นย้ำการสร้างวัฒนธรรมองค์กรให้มีความประหยัด (Cost Conscious)
- การบริหารสภาพคล่องและรักษาความแข็งแกร่งด้านการเงิน ของกลุ่มปตท. โดยมีการจัดหาสภาพคล่องจากวงเงินกู้ธนาคาร หรือการกู้ยืมระหว่างกันในกลุ่ม ปตท. การจัดเตรียมหาแหล่งเงิน (Prefunding) ตามสภาพตลาดที่เหมาะสม รวมถึงทบทวนการนำเงินไปลงทุนระยะสั้น โดยเน้นการลงทุนในเครื่องมือที่มีความเสี่ยงต่ำ และมีสภาพคล่องสูง บริหารความเสี่ยงลูกหนี้ และเจ้าหน้าที่การค้านเพื่อรักษาสภาพคล่อง และมีมาตรการช่วยเหลือลูกหนี้ที่เหมาะสม รวมถึงบริหารภาษีจากมาตรการช่วยเหลือทางภาษีต่างๆ ตามประกาศของภาครัฐ
- กลุ่มปตท. มีความร่วมมือในการทำ PTT group value chain optimization เพื่อการบริหาร อุปสงค์ อุปทาน ปริมาณสินค้าคงคลังให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยแต่ละกลุ่มธุรกิจมีมาตรการและแผนการบรรเทาผลกระทบ (mitigation plan) เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและความแข็งแกร่งของกลุ่ม ปตท. ท่ามกลางความไม่แน่นอนต่างๆ

3.5.2 ความเสี่ยงด้านห่วงโซ่อุปทานและกระบวนการดำเนินงาน

ปตท. เตรียมแผนป้องกันการหยุดชะงักของการปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติการจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 โดยการวางแผนและกำหนดทีมปฏิบัติการที่จำเป็น Critical person โดยปรับตารางการทำงานใหม่ และกำหนดทีมสำรองเพิ่มเติม และการจัดเตรียมสถานที่ทำงานสำรอง (2nd site) รวมถึงติดตามและปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาดที่มีความผันผวนสูง เพื่อไม่ทำให้ส่งผลกระทบต่อกำลังการผลิตอย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ยังมีการตรวจคัดกรองพนักงาน ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอก อย่างเข้มงวดก่อนการเข้าพื้นที่ปฏิบัติการ และกักตัวพนักงานหรือผู้รับเหมาที่เป็นกลุ่มเสี่ยง กำหนดมาตรการ Social Distancing และลดความแออัดในพื้นที่



3.5.3 ความเสี่ยงด้านสุขภาพและความปลอดภัยของบุคลากร

มีการจัดตั้งศูนย์พลังใจ ปตท. เพื่อบริหารจัดการด้านความปลอดภัยของบุคลากรทั้งด้านร่างกายและจิตใจ มีการกำหนดมาตรการป้องกันและควบคุมโรคติดเชื้อ COVID-19 ภายใน ปตท. แนะนำแนวทางการดูแลตนเองกรณีเดินทางมาปฏิบัติงานที่สำนักงาน มีการให้ข้อมูลข่าวสารอย่างสม่ำเสมอผ่านประกาศของศูนย์ฯ และจัดให้มีช่องทางการติดต่อกับศูนย์ฯ ที่เข้าถึงได้ง่าย นอกจากนี้ผู้บังคับบัญชายังได้สื่อความและพูดคุยเกี่ยวกับปัญหาและอุปสรรคในการ Work from Home อย่างสม่ำเสมอด้วย



4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 ทรัพย์สินหลัก

สินทรัพย์ที่ ปตท. ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักได้แก่ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ค่าความนิยม สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า โดยราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีมูลค่าสุทธิดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์เหมือง	สินทรัพย์อื่นๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	ค่าความนิยม	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	รวม
มูลค่าสุทธิ	7,987	47,729	134,765	625,914	317,694	11,375	10,172	147,330	111,933	79,968	80,268	1,575,135
การผูกพัน	ไม่มี	1,265	19,677	56,512	ไม่มี	ไม่มี	1,529	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	78,983

นอกจากสินทรัพย์ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังรวมทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ประกอบด้วยปริมาณสำรองปิโตรเลียม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการ (Total Proved Reserves) ซึ่งจะมีการตรวจสอบและประเมินในรอบปี โดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบ คอนเดนเสทและก๊าซปิโตรเลียมเหลว 310 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 5,097 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 1,140 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว¹

	น้ำมันดิบและคอนเดนเสท ²			ก๊าซธรรมชาติ			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	99	57	156	1,824	1,225	3,049	398	233	631
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	19	5	24	108	51	159	36	14	50
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	5	0	5	57	13	70	14	2	16
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและ การค้นพบใหม่	14	1	15	368	3	371	72	1	73
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	6	(8)	(2)	249	-	249	47	(9)	38
5) การผลิต	(27)	(7)	(34)	(425)	(187)	(612)	(97)	(34)	(131)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	116	48	164	2,181	1,105	3,286	470	207	677
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	116	48	164	2,181	1,105	3,286	470	207	677
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	13	(1)	12	160	(53)	107	41	(4)	37
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	1	0	1	1	1	2	2	1	3
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและ การค้นพบใหม่	2	45	47	21	954	975	5	207	212
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	21	106	127	816	582	1,398	153	206	359
5) การผลิต	(30)	(11)	(41)	(475)	(212)	(687)	(107)	(43)	(150)
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจากการลงทุนในการร่วมค้า ³	0	-	0	16	-	16	2	-	2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	123	187	310	2,720	2,377	5,097	566	574	1,140



¹ ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

² รวมถึงก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG)

³ รวมสัดส่วนของปริมาณสำรองจากโครงการร่วมทุนอูฟิโก

สัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาว

ปตท. มีสัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาวที่สำคัญ คือ สัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังในการดำเนินกิจการของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ระหว่าง กระทรวงการคลัง กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ 3 มิถุนายน 2551 โดยทรัพย์สินตามสัญญาเป็นทรัพย์สินที่ ปตท. แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด ได้แก่ ที่ดิน สิทธิการใช้ที่ดิน ท่อและอุปกรณ์เครื่องมือที่ประกอบกันเป็นระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ โดยสินทรัพย์ตามสัญญาดังกล่าวบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน สำหรับสัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุดังกล่าว มีกำหนดระยะเวลา 30 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2580 และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว กระทรวงการคลังให้คำมั่นว่าจะให้ ปตท. ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังต่อไปได้อีกมีกำหนดระยะเวลา 30 ปี สำหรับการชำระค่าตอบแทนการใช้ที่ราชพัสดุตามสัญญานี้ กำหนดให้ชำระเป็นรายปี ในอัตราค่าตอบแทนการใช้ที่คำนวณจากส่วนแบ่งรายได้ (Revenue Sharing) ของค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (รายได้ค่าผ่านท่อ) ในแต่ละปีปฏิทิน ซึ่งรายได้ค่าผ่านท่อตามสัญญานี้ หมายถึง รายได้ค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อก๊าซบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ซึ่งรวมค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ตามหลักเกณฑ์การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในประกาศคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ฉบับที่ 1 พ.ศ. 2544 หรือที่จะมีการเปลี่ยนแปลง และ/หรือ แก้ไขเพิ่มเติมในภายหน้า โดยเป็นการคำนวณค่าตอบแทนในระบบขั้นบันได (Sliding Scale) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายได้	อัตราค่าตอบแทนคิดเป็นร้อยละของรายได้		ค่าตอบแทนต่อปี
	ขั้นต่ำ	ส่วนเพิ่ม	
0 – 3,600	5%		= ค่าตอบแทนขั้นต่ำ 180
> 3,600 – 3,700		10%	> 180 – 190
> 3,700 – 3,900		15%	> 190 – 220
> 3,900 – 4,100		20%	> 220 – 260
> 4,100 – 4,300		25%	> 260 – 310
> 4,300 – 4,500		30%	> 310 – 370
> 4,500 – 5,000		36%	> 370 – 550
> 5,000			= ค่าตอบแทนขั้นสูง 550

4.2 นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นโยบายการลงทุนของ ปตท. ในธุรกิจต่างๆ ทั้งในส่วนของการลงทุนใหม่ การขยายหรือเพิ่มกำลังการผลิตเดิม การเข้าซื้อหุ้นหรือซื้อกิจการนั้น ปตท. พิจารณาจากปัจจัยต่างๆ ประกอบด้วย แนวโน้มการขยายตัวของธุรกิจ การลงทุนที่สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มและให้ความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ การเพิ่มความสามารถในการแข่งขันให้กับบริษัท โดยการลงทุนนั้นอาจจะเป็นการลงทุนโดย ปตท. หรือผ่านบริษัทในเครือ ปตท. ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและศักยภาพของแต่ละบริษัทนั้นๆ เป็นสำคัญ



5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ข้อพิพาททางกฎหมายที่ ปตท. เป็นคู่ความหรือคู่กรณี ซึ่งเป็นคดีหรือข้อพิพาทที่ยังไม่สิ้นสุดและเป็นคดีที่อาจมีผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ และเป็นคดีที่มีได้เกิดจากการประกอบธุรกิจ โดยปกติ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

5.1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ถูก บริษัท ระยอง เพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และยื่นฟ้องคดีต่อศาลแพ่ง เพื่อเรียกให้ปฏิบัติตามสัญญาหรือร่วมกันรับผิดชอบใช้ค่าสินไหมทดแทน

กรณี บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) มีสัญญาขายกากคอนเดนเสท (CR) ให้ ปตท. เพื่อขายต่อ ให้แก่ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) (ปัจจุบัน เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท อาร์พีซีจี จำกัด (มหาชน)) มีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ครบกำหนดในวันที่ 31 มกราคม 2555 โดยที่สัญญามีลักษณะแบบ Back-to-Back เมื่อบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับ ปตท. ปตท. จึงแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) แต่บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) เห็นว่าสัญญาดังกล่าวไม่มีกำหนดระยะเวลาสิ้นสุด จึงได้ยื่นข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และฟ้องคดีต่อศาลแพ่ง เรียกร้องให้ ปตท. และ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติตามสัญญาโดยดำเนินการขายกากคอนเดนเสทให้แก่ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ต่อไปอีก หรือหากไม่ปฏิบัติตามสัญญาให้ร่วมกันรับผิดชอบใช้ค่าสินไหมทดแทน ซึ่ง ปตท. ได้ยื่นคำคัดค้านต่อผู้คดีต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และยื่นคำให้การต่อศาลแพ่งแล้ว โดยศาลแพ่งได้มีคำสั่งจำหน่ายคดีชั่วคราวเพื่อรอฟังคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ต่อมา คณะอนุญาโตตุลาการ ได้มีคำชี้ขาดให้ ปตท. ชำระค่าเสียหายบางส่วน แต่เนื่องจาก ปตท. เห็นว่าคำชี้ขาดของ คณะอนุญาโตตุลาการดังกล่าวอาจมีความคลาดเคลื่อนในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย ปตท. โดยพนักงานอัยการ จึงได้ยื่นคำร้องต่อ ศาลแพ่งขอให้เพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ต่อมาในวันที่ 16 ธันวาคม 2559 บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งขอให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ และ ปตท. โดยพนักงานอัยการได้ยื่น คำร้องคัดค้านต่อศาลแพ่งแล้ว เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2562 ศาลแพ่งมีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาด และวันที่ 16 มีนาคม 2563 ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกา คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

หมายเหตุ คำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการให้ ปตท. จ่ายค่าเสียหายในอัตรา 390,000,000 บาทต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 ถึงวันที่ 25 มีนาคม 2559 พร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี นับแต่วันที่ 25 มีนาคม 2559

5.2 บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ใช้สิทธิตามข้อสัญญา นำข้อพิพาทตามสัญญาวางทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ ผู้กระบวนการณ์อนุญาโตตุลาการ

บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ใช้สิทธิเรียกร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกค่าเสียหายจากการเปลี่ยนงาน เพิ่มงาน และอื่นๆ ตามสัญญาวางทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ จาก ปตท. ซึ่ง ปตท. เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวนอกจากไม่ถูกต้องตามสัญญาแล้วยังมีการโอนสิทธิเรียกร้องซึ่งยังหาข้อยุติไม่ได้ ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดและมีคำพิพากษาให้ล้มละลายและเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้เข้าดำเนินการข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการแทนบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด แล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว ปตท. ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการนั้น ปตท. ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ด้วย ต่อมา ปรากฏว่า คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดให้ ปตท. ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด



แต่เนื่องจาก ปตท. เห็นว่า ค่าใช้จ่ายของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยคลาดเคลื่อนในสาระสำคัญทั้งในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย ปตท. จึงได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ยื่นคำร้องขอบังคับตามคำชี้ขาดดังกล่าวต่อศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2560 ศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ โดยปรับลดจำนวนเงินลงบางส่วน แต่อย่างไรก็ดี ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์คำสั่งของศาลแพ่งต่อศาลฎีกา เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกามีคำสั่งไม่รับอุทธรณ์ของ ปตท. ไว้พิจารณา คดีถึงที่สุด เป็นผลให้ ปตท. ต้องจ่ายเงินตามคำพิพากษาของศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2563 ปตท. ได้วางเงินชำระหนี้ตามคำพิพากษา เป็นเงินประมาณ 4,543.5 ล้านบาท ต่อศาลแพ่งแล้ว โดยผลจากคำพิพากษาดังกล่าว ปตท. ได้รับรู้รายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และรับรู้กระแสเงินสดจ่ายในงบการเงินสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 แล้ว

5.3 เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด นำข้อพิพาทตามสัญญาโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 3 (บนบก) ผู้กระบวนกรอนุญาโตตุลาการ

จากการที่บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ตาม ข้อ 5.2 ถูกศาลล้มละลายมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด และมีคำพิพากษาให้ล้มละลาย เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จึงยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องให้ ปตท. ชำระค่าจ้างและค่าเสียหายจากการผิดสัญญาต่างๆ ตามสัญญาโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 3 (บนบก) ซึ่ง ปตท. เห็นว่าการใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวนอกจากไม่ถูกต้องตามสัญญาแล้ว ยังมีการ โอนสิทธิเรียกร้องซึ่งยังหาข้อยุติไม่ได้ ประกอบกับ ปตท. ก็มีข้อโต้แย้งและข้อเรียกร้องกับบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ปตท. จึงได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ด้วย ต่อมาเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดยกคำเสนอข้อพิพาทของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด และยกข้อเรียกร้องแย้งของ ปตท. ทั้งนี้ คู่พิพาทมีสิทธิขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลที่มีเขตอำนาจภายใน 90 วันนับแต่วันที่ได้รับสำเนาคำชี้ขาด และในคดีล้มละลาย ปตท. ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ไว้แล้ว ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินกระบวนการพิจารณาในคดีล้มละลาย เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2562 เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ของบริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลแพ่ง และ ปตท. ได้ยื่นคำร้องคัดค้านแล้ว คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

- หมายเหตุ 1. ทุนทรัพย์ที่เรียกร้องเป็นเงินจำนวน 6,576,076,914 บาท และ 42,574,820 เหรียญสหรัฐ
2. หนี้ที่ ปตท. ขอรับชำระในคดีล้มละลาย เฉพาะสัญญานี้ เป็นเงิน 643,544,641 บาท

5.4 บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ยื่นฟ้อง ปตท. ต่อศาลแพ่ง กรณีบอกเลิกสัญญาโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกรายหนึ่ง เป็นโจทก์ยื่นฟ้อง ปตท. เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า ปตท. บอกเลิกสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้ ปตท. จ่ายค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหาย ซึ่ง ปตท. เห็นว่า การดำเนินการของ ปตท. เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญาทั้งสิ้น จึงได้ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแก้ต่างคดีให้แก่ ปตท. ซึ่ง ปตท. โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ต่อมา ศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้โอนคดีไปพิจารณาพิพากษาที่ศาลปกครองกลาง เนื่องจากศาลแพ่งและศาลปกครองกลางเห็นฟ้องต้องกันว่า คดีนี้เป็นคดีปกครอง โดยศาลแพ่งได้ดำเนินการโอนคดีไปยังศาลปกครองกลางแล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง ทั้งนี้ หากศาลปกครองกลางวินิจฉัยว่า ปตท. ไม่ต้องรับผิดชอบตามคำฟ้องของบริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด ศาลปกครองกลางก็จักได้มีคำพิพากษาให้ยกฟ้อง ในทางกลับกัน หากวินิจฉัยว่า ปตท. ต้องรับผิดชอบ ก็จักได้มีคำพิพากษาให้ ปตท. จ่ายเงินค่าจ้างค้างชำระและ/หรือ ค่าจ้างจากการทำงานเพิ่มเติม และ/หรือ ค่าเสียหาย โดยจำนวนเงินนั้น ขึ้นอยู่กับดุลพินิจของศาลปกครองกลาง

- หมายเหตุ จำนวนทุนทรัพย์ตามคำฟ้องของ บริษัท ปูน ลอย ลิมิเตด เป็นเงินจำนวน 4,434,890,040.51 บาท



5.5 ปตท. ฟ้อง บริษัท ปูน ลอย ลิมิเต็ด ต่อศาลปกครองกลาง เรียกร้องค่าเสียหายตามสัญญาโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4

หลังจาก ปตท. ได้บอกเลิกสัญญากับบริษัท ปูน ลอย ลิมิเต็ด ปตท. ได้ดำเนิน โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 จนแล้วเสร็จ และเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561 ปตท. โดยพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองกลาง เรียกร้องให้บริษัท ปูน ลอย ลิมิเต็ด ชดใช้ค่าเสียหายจากการปฏิบัติผิดสัญญาและทำงานตามสัญญาโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 บริษัท ปูน ลอย ลิมิเต็ด ได้แถลงข้อเท็จจริงต่อศาลปกครองกลางว่า เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2562 ศาลคดีกฎหมายบริษัทแห่งชาติ (The National Company Law Tribunal) แห่งประเทศอินเดีย ได้มีคำสั่งให้บริษัท ปูน ลอย ลิมิเต็ด เข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการ และมีคำสั่งแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ดูแลกิจการของบริษัท ปูน ลอย ลิมิเต็ด (Resolution Professional) ตามกฎหมายประเทศอินเดียแล้ว ปตท. ได้ตรวจสอบข้อเท็จจริงดังกล่าว พบว่า เป็นความจริง ต่อมาเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2562 ปตท. จึงได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ต่อเจ้าหน้าที่ดูแลกิจการของบริษัท ปูน ลอย ลิมิเต็ด ณ ประเทศอินเดีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างเจ้าหน้าที่ดังกล่าวพิจารณาคำขอรับชำระหนี้ของ ปตท. สำหรับคดีของศาลปกครองกลาง อยู่ระหว่างศาลพิจารณากำหนดแนวทางดำเนินคดีต่อไป

หมายเหตุ จำนวนทุนทรัพย์ตามคำฟ้องคดีปกครองของ ปตท. เป็นเงินจำนวน 7,520,202,450.03 บาท

5.6 ผู้ตรวจการแผ่นดิน ยื่นฟ้อง กระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และ ปตท. ต่อศาลปกครองกลาง กรณีการแบ่งแยกทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด

เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2559 ผู้ตรวจการแผ่นดินได้ฟ้องร้องกระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน ปตท. กับพวกต่อศาลปกครองกลาง เป็นคดีหมายเลขคำที่ 510/2559 โดยมีคำขอท้ายฟ้อง ดังนี้

- 1) ให้เพิกถอนมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 18 ธันวาคม 2550 และมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 10 สิงหาคม 2553
- 2) ให้กระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และ ปตท. ดำเนินการแบ่งแยกและโอนทรัพย์สินสุทธิตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 จำนวน 68,570 ล้านบาท รวมทั้งค่าตอบแทน ผลประโยชน์อื่นใด
- 3) เพิกถอนการแบ่งแยกทรัพย์สินในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2559 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งเรียก ปตท. ให้ทำคำให้การแก้คำฟ้อง โดยให้ชี้แจงเฉพาะในประเด็นเกี่ยวกับกรณีการแบ่งแยกทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินให้กับผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 (กระทรวงการคลัง) ว่าได้ดำเนินการครบถ้วนตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 แล้ว หรือไม่เพียงใด ซึ่ง ปตท. โดยพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำให้การและคำให้การเพิ่มเติมต่อศาลปกครองกลาง และศาลปกครองได้มีคำสั่งสิ้นสุดแสวงหาข้อเท็จจริงแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

อย่างไรก็ดี ศาลปกครองสูงสุดในคดีหมายเลขแดงที่ พ. 35/2550 ได้มีคำสั่งเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ว่า ปตท. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

**6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น**

ชื่อบริษัทที่ออกหลักทรัพย์	:	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ปตท.”)
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107544000108
ประเภทธุรกิจ	:	ประกอบกิจการด้านปิโตรเลียม โดยลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้น ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจไฟฟ้า และธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน
ทุนจดทะเบียน	:	28,562,996,250 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า	:	28,562,996,250 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
นิติบุคคลที่บริษัทถือหุ้น	:	รายละเอียดตามหัวข้อ 1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ส่วนที่ 2.1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ 0-2537-2000 โทรสาร 0-2537-3498-9
เว็บไซต์ <http://www.pttplc.com>

ฝ่ายสื่อสารและภาพลักษณ์องค์กร : โทรศัพท์ 0-2537-2150-1
โทรสาร 0-2537-2171
อีเมล pttcorporatecommu@pttplc.com

ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ : โทรศัพท์ 0-2537-3518-9
โทรสาร 0-2537-3948
อีเมล ptt-ir@pttplc.com

สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ : โทรศัพท์ 0-2537-3885-6, 0-2537-3855
โทรสาร 0-2537-3883, 0-2537-3887
อีเมล corporatesecretary@pttplc.com

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์ : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
93 ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2009-9999

ผู้สอบบัญชี : บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ชั้น 33 อาคารเลคซ์ดา 193/136-137 ถนนรัชดาภิเษก
คลองเตย กรุงเทพฯ 10501
โทรศัพท์ 0-2264-9090

นายทะเบียนหุ้นกู้ : ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
(สำหรับโครงการตราสารหนี้) สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพธิ์พวง
เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ 0-2296-5715



ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ : ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
(สำหรับโครงการตราสารหนี้) : สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง
เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ 0-2296-5715

สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ : ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
333 ถนนสีลม แขวงสีลม
เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ
เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง
เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ
เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ 10140

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
9 ถนนรัชดาภิเษก
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

ที่ปรึกษากฎหมายสำหรับ : บริษัท อัลเลน แอนด์ โอเวอร์ี โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
การออกและเสนอขายหุ้นกู้ : ชั้น 23 อาคารสินธร ทาวเวอร์ 3
(สำหรับโครงการตราสารหนี้) : 130-132 ถ.วิทยุ ลุมพินี ปทุมวัน
กรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์ 02 263 7600

ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ

ประวัติการผิดนัดชำระหนี้เงินต้นหรือดอกเบี้ยของตราสารหนี้ หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัท
เงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น 3 ปีย้อนหลัง ไม่มี

ประวัติการผิดเงื่อนไขในการปฏิบัติตามข้อกำหนดคสิทธิ 3 ปีย้อนหลัง ไม่มี



ส่วนที่ 2.2

การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

7.1 หลักทรัพย์ของ ปตท.

7.1.1 หุ้นสามัญ

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. มีทุนจดทะเบียน 28,562,996,250 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยเป็นทุนที่ออกและชำระแล้ว 28,562,996,250 บาท เป็นหุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น

7.1.2 พันธบัตรและหุ้นกู้

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. มีเงินกู้ยืมในประเทศในรูปพันธบัตรที่ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง จำนวน 1,000 ล้านบาท และในรูปหุ้นกู้กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน จำนวน 83,671 ล้านบาท รวมพันธบัตรและหุ้นกู้ในประเทศทั้งสิ้น 84,671 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมต่างประเทศในรูปหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน จำนวนเทียบเท่า 9,515 ล้านบาท โดยรายละเอียดสำคัญของพันธบัตรและหุ้นกู้ สามารถสรุปได้ดังนี้

พันธบัตรและหุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	หลักประกัน
พันธบัตรค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง			
- พันธบัตรในประเทศ	1,000	ปี 2563	ไม่มี
หุ้นกู้กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน			
- หุ้นกู้ในประเทศ ^{1/}	83,671	ปี 2563-2653	ไม่มี
- หุ้นกู้ต่างประเทศ ^{2/ 3/}	9,515	ปี 2578-2585	ไม่มี
รวม	93,186		
รวมพันธบัตรและหุ้นกู้	94,186		

^{1/} Fitch Rating จัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Rating) ของหุ้นกู้ ปตท. ระยะยาวที่ระดับ "AAA (tha)"

^{2/} Moody's จัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท. ที่ระดับ "Baa1"

^{3/} S&P's จัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท. ที่ระดับ "BBB+"



หุ้นกู้ในประเทศไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ (หน่วย : ล้านบาท)

หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
PTTC20NA	21,995	ร้อยละ 4.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี 11 เดือน 19 วัน กำหนดไถ่ถอนปี 2563
PTTC208A	4,118	ร้อยละ 5.95 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2563
PTTC215A	1,030	ร้อยละ 6.53 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2564
PTTC21NA	9,996 ¹	ร้อยละ 4.00 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี 11 เดือน กำหนดไถ่ถอนปี 2564
PTTC21NB	4,198	ร้อยละ 3.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี 27 วัน กำหนดไถ่ถอนปี 2564
PTTC222A	4,000 ²	ร้อยละ 4.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 12 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2565
PTTC239A	9,980 ³	ร้อยละ 6.58 จ่ายดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันครบกำหนดไถ่ถอน	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2566
PTTC243A	14,967 ⁴	ปีที่ 1 – 5 ร้อยละ 5.00 ปีที่ 6 – 8 ร้อยละ 6.20 ปีที่ 9 – 15 ร้อยละ 6.80 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 8)
PTTC247A	9,387 ⁵	ปีที่ 1 – 5 ร้อยละ 4.25 ปีที่ 6 – 10 ร้อยละ 5.50 ปีที่ 11 – 15 ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 10)
PTTC10DA	4,000 ⁶	ร้อยละ 5.90 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 100 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2653 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 50 และ 75 และกรณีอื่นที่ระบุในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้)
รวม	83,671		

หุ้นกู้ต่างประเทศไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ (หน่วย : ล้านบาท)

หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
USD Bond ปี 2005	1,716	ร้อยละ 5.875 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 30 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2578
USD Bond ปี 2012	7,799	ร้อยละ 4.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 30 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2585
รวม	9,515		

1/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) จำนวน 6,000 ล้านบาท จากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุลบาท ซึ่งจะสิ้นสุดสัญญาในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2564

2/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว (Cross Currency Swap) จำนวน 4,000 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุลเหรียญสหรัฐ ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565

3/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) จำนวน 10,000 ล้านบาท จากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ต่ำลง ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 13 กันยายน 2566

4/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) จำนวน 2,000 ล้านบาท จากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุลบาท ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 6 มีนาคม 2567

5/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) จำนวน 6,000 ล้านบาท จากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยสกุลเหรียญสหรัฐระยะยาว ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 15 สิงหาคม 2567

6/ ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) จำนวน 4,000 ล้านบาท จากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ต่ำลง จำนวน 2,000 ล้านบาท ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 2 ธันวาคม 2570 และจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวน 2,000 ล้านบาท ซึ่งจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 2 มิถุนายน 2571



7.1.3 ใบสำคัญแสดงสิทธิที่ทำการซื้อหุ้นสามัญของ ปตท.

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (Warrant) ให้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จำนวน 60,000,000 หน่วย แบ่งเป็น 2 รุ่น คือ รุ่นที่ 1 (PTT-W1) จำนวน 40,000,000 หน่วย เสนอขายในปี 2548 และใช้สิทธิครั้งสุดท้าย วันที่ 31 สิงหาคม 2553 และรุ่นที่ 2 (PTT-W2) จำนวน 20,000,000 หน่วย เสนอขายในปี 2549 และใช้สิทธิครั้งสุดท้าย วันที่ 28 กันยายน 2554 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว และยังไม่มีการขออนุมัติออก Warrant รุ่นใหม่

† ตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 บริษัทไม่มียอดคงค้างตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

ผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 29 พฤษภาคม 2563 (ซึ่งเป็นวันปิดสมุดทะเบียนล่าสุด) รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 11 อันดับแรกของ ปตท. เป็นดังนี้

ลำดับที่	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	ร้อยละของจำนวนหุ้นทั้งหมด
1.	กระทรวงการคลัง	14,598,855,750	51.11
2.	กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.เอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน)	1,736,895,500	6.08
3.	กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.กรุงไทย จำกัด (มหาชน)	1,736,895,500	6.08
4.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	1,462,447,998	5.12
5.	SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	572,602,103	2.00
6.	สำนักงานประกันสังคม	538,355,200	1.88
7.	STATE STREET EUROPE LIMITED	387,927,495	1.36
8.	ชุมนุมสหกรณ์ออมทรัพย์แห่งประเทศไทย จำกัด	366,396,500	1.28
9.	GIC PRIVATE LIMITED	218,951,400	0.77
10.	THE BANK OF NEW YORK (NOMINEES) LIMITED	193,355,400	0.68
11.	สหกรณ์ออมทรัพย์ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำกัด	183,871,800	0.64
	รวมรายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 11 อันดับแรก	21,996,554,646	77.00



นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายจ่ายเงินปันผลของ ปตท.

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 25 ของกำไรสุทธิที่เหลือหลังหักเงินสำรองต่างๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทได้กำหนดไว้ โดยพิจารณาจากกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมของบริษัท อย่างไรก็ตาม การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นและความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคต เมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้วจะต้องนำเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ให้คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

การจ่ายเงินปันผลของ ปตท. สำหรับผลการดำเนินงานในปี 2561

ที่ประชุมผู้ถือหุ้น เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติการจัดสรรเงินกำไรสุทธิประจำปี 2561 และการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2561 ในอัตรา 2.00 บาทต่อหุ้น จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 57,126 ล้านบาท แบ่งเป็น

1. เงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 ในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น ซึ่งจ่ายแล้วเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2561
2. เงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนหลังของปี 2561 ในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น ซึ่งจ่ายแล้วเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2562

การจ่ายเงินปันผลของ ปตท. สำหรับผลการดำเนินงานในปี 2562

คณะกรรมการบริษัท ในการประชุมครั้งที่ 9/2562 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2562 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรกของปี 2562 ในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 25,707 ล้านบาท ซึ่งจ่ายแล้วเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2562

และเนื่องจาก สถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ในประเทศไทย คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมนัดพิเศษครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563 จึงมีมติให้เลื่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 จากเดิมที่กำหนดไว้ในวันศุกร์ที่ 10 เมษายน 2563 ออกไปก่อนจนกว่าสถานการณ์จะคลี่คลาย และมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลแทนการจ่ายเงินปันผลประจำปี จากกำไรของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ในอัตราหุ้นละ 1.10 บาท คิดเป็นเงิน 31,419 ล้านบาท ซึ่งจ่ายแล้วเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2563

การพิจารณาจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลแทนการจ่ายเงินปันผลประจำปีตามที่เสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัตินั้น เพื่อเป็นการลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับผู้ถือหุ้นจากการเลื่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทออกไปก่อนโดยไม่มีกำหนด ซึ่งการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 1.10 บาท รอบนี้ เมื่อรวมกับการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลงวดครึ่งปีแรกของปี 2562 ที่คณะกรรมการมีมติเมื่อ 27 กันยายน 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.90 บาท เป็นจำนวนเงินปันผลรวมอัตราหุ้นละ 2.00 บาท เป็นการจ่ายจากกำไรของบริษัททั้งปี 2562 และคณะกรรมการจะไม่เสนอจ่ายเงินปันผลประจำปี 2562 อีก

ทั้งนี้ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 ในวันศุกร์ที่ 3 กรกฎาคม 2563 จะมีระเบียบวาระการอนุมัติการจัดสรรเงินกำไรสุทธิประจำปี 2562 และการจ่ายเงินปันผล โดยขอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับทราบการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ทั้ง 2 ครั้ง ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท และอนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2562 เพิ่มอีก



นโยบายจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย บริษัทย่อยแต่ละแห่งจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากกระแสเงินสดคงเหลือเทียบกับงบลงทุนของบริษัทย่อยนั้นๆ หากกระแสเงินสดคงเหลือของบริษัทย่อยมีเพียงพอและได้ตั้งสำรองตามกฎหมายแล้ว บริษัทย่อยนั้นๆ จะพิจารณาจ่ายเงินปันผลเป็นกรณีไป

นโยบายจ่ายเงินปันผลของ บริษัท ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

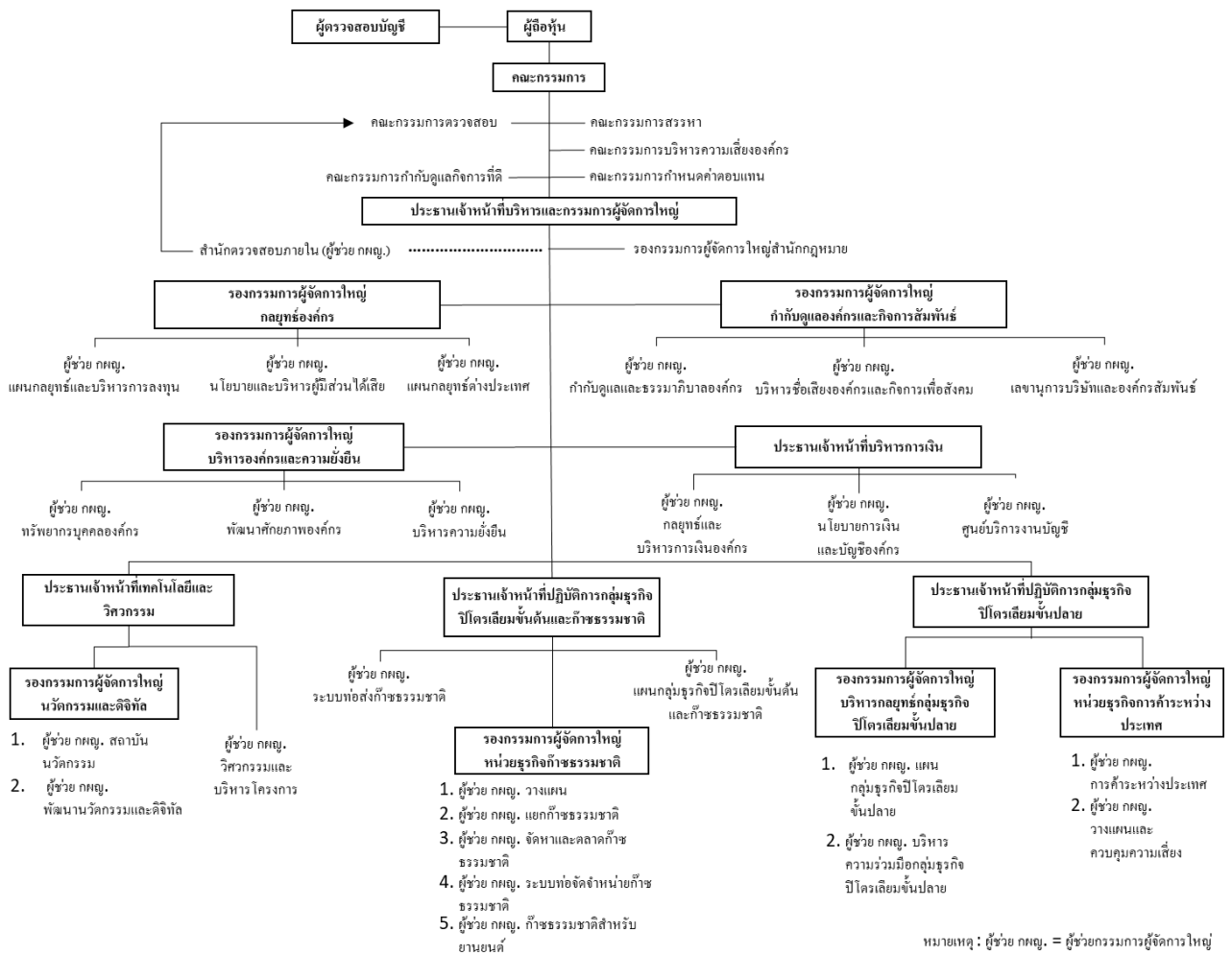
หากไม่มีความจำเป็นอันใด คณะกรรมการ ปตท.สผ. มีนโยบายที่จะเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติการจ่ายเงินปันผลแก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิหลังจากหักภาษีเงินได้แล้วในแต่ละปี และคณะกรรมการ ปตท.สผ. อาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามความเหมาะสม และรายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป ส่วนนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. นั้น จะคำนึงถึงกระแสเงินสด แผนการลงทุนในอนาคต และปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการต่าง ๆ รวมถึงกฎหมายและกฎข้อบังคับที่เกี่ยวข้องก่อนพิจารณาจ่ายเงินปันผล



8. โครงสร้างการจัดการ

8.1 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

โครงสร้างการจัดการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 ประกอบด้วยคณะกรรมการ ปตท. โดยแบ่งเป็นคณะกรรมการเฉพาะเรื่องจำนวน 5 คณะ ช่วยกลั่นกรองงานที่มีความสำคัญ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร โดยมีประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัทฯ บริหารจัดการ ผ่านคณะกรรมการจัดการซึ่งแบ่งเป็น 3 ประเภท ประกอบด้วย 24 คณะ



ปี 2562 ปตท. มีการจัดตั้งโครงสร้างสาขางาน “พัฒนานวัตกรรมและดิจิทัล” หรือ “Innovation and Digital Development” ภายใต้รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ นวัตกรรมและดิจิทัล โดยรับผิดชอบกำกับดูแลการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจทางด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ให้กับกลุ่ม ปตท. ในการพัฒนาเป็นธุรกิจใหม่ (New Business) โดยดำเนินการศึกษาแนวความคิด (Idea) แนวโน้มทิศทางของเทคโนโลยีและการดำเนินธุรกิจ (Technology & Business Trend) นวัตกรรม นำมาพัฒนา Platform สร้างต้นแบบ (Prototype) ทดสอบตลาด ความต้องการของลูกค้า รูปแบบการ Scale-up สู่ Commercial และพัฒนาให้เกิดเป็นธุรกิจใหม่ (New S-Curve) ของ ปตท. และกลุ่ม ปตท.

**8.1.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการ**

ตามข้อบังคับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการดังนี้

- มีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน
- มีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน
(หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. กำหนดให้มีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง)

- กรรมการอย่างน้อย 1 คน ต้องมีความรู้ด้านบัญชีการเงิน

ทั้งนี้ ปัจจุบันคณะกรรมการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 9 มิถุนายน 2563 มีจำนวน 14 ท่าน ประกอบด้วย

- กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 13 ท่าน (เป็นกรรมการที่เป็นอิสระ 10 ท่าน ซึ่งเกินกว่ากึ่งหนึ่งของกรรมการทั้งหมด)
- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน
- กรรมการที่เป็นผู้หญิง 1 ท่าน

รายชื่อคณะกรรมการ ปตท. ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ ปตท.
1.	นายไกรฤทธิ อุษากานนท์ชัย	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการ (กรรมการตั้งแต่ 11 กรกฎาคม 2561 ประธานกรรมการตั้งแต่ 7 กันยายน 2561)	11 กรกฎาคม 2561 (วาระที่ 1) 11 เมษายน 2562 (วาระที่ 2)
2.	นายวิชัย อัครัสกร	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ	4 กันยายน 2557 (วาระที่ 1) 28 เมษายน 2560 (วาระที่ 2)
3.	นายดอน วสันตพฤกษ์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการสรรหา	26 กรกฎาคม 2557 (วาระที่ 1) 11 เมษายน 2559 (วาระที่ 2) 11 เมษายน 2562 (วาระที่ 3)
4.	พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการกำหนด ค่าตอบแทน	11 เมษายน 2562 (วาระที่ 1)
5.	ศ.พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการกำกับดูแล กิจการที่ดี	1 กรกฎาคม 2557 (วาระที่ 1) 28 เมษายน 2560 (วาระที่ 2)
6.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์	กรรมการ / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	1 ตุลาคม 2562 (วาระที่ 1)
7.	นางนันทวัลย์ ศกุนตนาค	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	1 กรกฎาคม 2557 (วาระที่ 1) 9 เมษายน 2558 (วาระที่ 2) 12 เมษายน 2561 (วาระที่ 3)
8.	นายอนุชา พิษนนท์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	12 เมษายน 2561 (วาระที่ 1)
9.	ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหา / กรรมการ กำหนดค่าตอบแทน	18 มกราคม 2561 (วาระที่ 1) 11 เมษายน 2562 (วาระที่ 2)
10.	นายธรรม ธีรารัตนาสวัสดิ์	กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี / กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	18 พฤศจิกายน 2559 (วาระที่ 1) 12 เมษายน 2561 (วาระที่ 2)
11.	ศ.ดร.สุรพล นิตไกรพจน์	กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหา / กรรมการ กำกับดูแลกิจการที่ดี	12 เมษายน 2561 (วาระที่ 1)
12.	นายจุมพล ริมสาคร	กรรมการ / กรรมการกำหนดค่าตอบแทน / กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	21 ธันวาคม 2561 (วาระที่ 1) 11 เมษายน 2562 (วาระที่ 2)
13.	นายสรารุช แก้วตาพิทย	กรรมการ	16 ธันวาคม 2562 (วาระที่ 1)
14.	นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์	กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ (ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่)	13 พฤษภาคม 2563 (วาระที่ 1)

**หมายเหตุ :**

- คณะกรรมการแต่งตั้งกรรมการใหม่แทนกรรมการที่ออกตามวาระและลาออกในปี 2562 ดังนี้
- บุคคลลำดับที่ 4 : พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์ เขาคำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ มีผลตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562 แทนพลเอก จักรเฉลิม เฉลิมสุข ซึ่งครบวาระ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562
 - บุคคลลำดับที่ 6 : นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์ เขาคำรงตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562 แทนนายสมศักดิ์ โชติรัตนะศิริ ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2562
 - บุคคลลำดับที่ 13 : นายสุราษฎร์ แก้วคาทิพย์ เขาคำรงตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2562 แทนนายกุศลิต สมบัติศิริ ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562
 - บุคคลลำดับที่ 14 : นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ เขาคำรงตำแหน่งกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ มีผลตั้งแต่วันที่ 13 พฤษภาคม 2563 แทนนายชาญศิลป์ ตรีนุชกร ซึ่งครบวาระตามสัญญาจ้างวันที่ 13 พฤษภาคม 2563

รายชื่อคณะกรรมการ ปตท. ที่ลาออก/ครบวาระ เดือนมกราคม – 26 มิถุนายน 2563 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ลาออก / ครบวาระ
1.	นายณัฐชาติ จารุจินดา	กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	17 มกราคม 2563
2.	นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร	กรรมการ/ เลขานุการคณะกรรมการ (ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่)	13 พฤษภาคม 2563

หมายเหตุ :

- นายณัฐชาติ จารุจินดา พ้นวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ เนื่องจากอายุครบ 65 ปีบริบูรณ์ มีผลตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม 2563
- นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร ครบวาระตามสัญญาจ้างวันที่ 13 พฤษภาคม 2563

8.1.2 อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจดูแลและจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ขอบบังคับและมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจแต่งตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ และจะแต่งตั้งรองประธานกรรมการก็ได้ ตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร
- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ซึ่งมาจากการสรรหาตามขั้นตอนและวิธีการที่กำหนดไว้ตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่จะดำรงตำแหน่งกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการด้วย

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการมีหน้าที่ตามขอบบังคับของบริษัท ซึ่งรวมถึงการดูแลและจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ขอบบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- กำหนดวิสัยทัศน์ ทิศทาง กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่สำคัญของบริษัท รวมทั้งพิจารณาประเด็นความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น เพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารจะสามารถนำวิสัยทัศน์ ทิศทางและกลยุทธ์ที่กำหนดขึ้นไปปฏิบัติให้เกิดผลได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- ควบคุม ติดตาม ดูแลให้มีการดำเนินการตามกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ เป้าหมายทางการเงิน และแผนงานบริษัท งบประมาณของบริษัท ที่กำหนด
- จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงินและการสอบบัญชี รวมทั้งดูแลให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงรายการที่เกี่ยวข้อง
- กำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุม และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบ หรือกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง
- ดูแลให้มีระบบหรือกลไกการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสม เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว



- ทำการประเมินผลงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และกำหนดค่าตอบแทนให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน
- ดูแลให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัทอย่างเหมาะสม
- ให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือและมีมาตรฐานสูง
- เป็นผู้นำและเป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานที่ดี

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจดำเนินการ เพิ่มเติมดังนี้

- อำนาจอนุมัติการนำเงินไปลงทุนระยะยาวต่างๆ เช่น การลงทุนในหุ้นสามัญ หุ้นบุริมสิทธิ พันธบัตร หุ้นกู้ และใบสำคัญแสดงสิทธิ (Warrant) หรือตราสารทางการเงินอื่น
- อำนาจอนุมัติให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ในรูปแบบการให้เงินทุน ทั้งในรูปหุ้นสามัญ หุ้นบุริมสิทธิ การให้กู้ยืมเงิน หรือการให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปแบบอื่นๆ ตามความเหมาะสม
- อนุมัติการก่อหนี้ของ ปตท. รวมถึงการออกตราสารหนี้ต่างๆ เช่น หุ้นกู้ (Debenture)
- พิจารณางบประมาณประจำปี
- อนุมัติจัดหาพัสดุ รวมถึงการอนุมัติเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาพัสดุ ในวงเงินส่วนที่เกินอำนาจกรรมการผู้จัดการใหญ่
- ให้ความเห็นชอบการบรรจุ แต่งตั้ง โยกย้าย หรือเลื่อนระดับพนักงานระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่าขึ้นไป
- แต่งตั้งเลขานุการบริษัท

8.1.3 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

ตามข้อบังคับบริษัทได้กำหนดกรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท ซึ่ง ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563 ประกอบด้วย (1) นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ (2) นายดอน วสันตฤกษ์ ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล หรือ ศ.ดร.สุรพล นิติไกรพจน์ กรรมการสองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

8.1.4 การแต่งตั้งและการถอดถอนกรรมการบริษัท

1. กรรมการของบริษัทเลือกตั้งโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 15 คน และมีกรรมการที่เป็นอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน ซึ่งกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และกรรมการบริษัทอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นผู้มีความรู้ด้านบัญชีและการเงิน โดยกรรมการต้องมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายและข้อบังคับกำหนด ทั้งนี้ ตั้งแต่ปี 2547 เป็นต้นมา คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบให้กำหนดสัดส่วนกรรมการที่เป็นอิสระเพิ่มเป็นไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และถือปฏิบัติต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563 มีกรรมการอิสระ 10 คน มีกรรมการที่เป็นผู้หญิง จำนวน 1 คน โดยกรรมการทั้งหมดมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย และมีกรรมการผู้มีความเชี่ยวชาญ ความรู้และมีประสบการณ์ด้านบัญชีการเงิน 7 คน คือ นายไกรฤทธิ อุษากานนท์ชัย นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์ นางนันท์วัลย์ สกุนตนาถ นายวิชัย อัครัสกร นายคนุชา พิษนันทน์ นายจุมพล ริมสาคร ศ.ดร.สุรพล นิติไกรพจน์
2. ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งกรรมการ ซึ่งคณะกรรมการสรรหาเป็นผู้คัดเลือกและเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมต่อคณะกรรมการ ปตท. ตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้
 - (1) ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถือ
 - (2) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้



- (3) บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น
- (4) ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมนั้นเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
3. ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งตามวาระหนึ่งในสามเป็นอัตรา ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้กรรมการจับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนในปีที่สามและปีหลังจากต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง
4. ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการอาจเลือกตั้งบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามข้อบังคับบริษัทเข้าเป็นกรรมการแทนในตำแหน่งที่ว่างในการประชุมคณะกรรมการ ปตท. คราวถัดไปได้ เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเลื่อนน้อยกว่า 2 เดือน โดยคณะกรรมการต้องมีคะแนนเสียงแต่งตั้งไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ ทั้งนี้บุคคลที่เข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการที่ตนแทน
5. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่ง ให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท
6. ในการลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระ ให้ถือคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

8.1.5 คุณสมบัติของกรรมการ

มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม และมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้อง อาทิ

- มีอายุไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์
- ไม่เป็นกรรมการในรัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจเป็นผู้ถือหุ้นเกินกว่า 3 แห่ง ทั้งนี้นับรวมการเป็นกรรมการโดยตำแหน่งและการได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติราชการแทนในตำแหน่งกรรมการด้วย
- กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- ไม่เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาทหรือความผิดลหุโทษ
- ไม่เป็นข้าราชการการเมือง เว้นแต่เป็นการดำรงตำแหน่งกรรมการตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย
- ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในพรรคการเมือง หรือเจ้าหน้าที่ของพรรคการเมือง
- ไม่เคยถูกไล่ออก ปลดออก หรือให้ออกจากงาน เพราะทุจริตต่อหน้าที่
- ไม่เป็นผู้ถือหุ้นของรัฐวิสาหกิจนั้น หรือผู้ถือหุ้นของนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นถือหุ้น (ยกเว้น กรรมการของ รัฐวิสาหกิจ ที่ไม่เป็นข้าราชการ พนักงาน หรือลูกจ้างที่มีตำแหน่ง หรือเงินเดือนประจำตำแหน่งของราชการ ส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค ส่วนท้องถิ่น หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ และกรรมการของรัฐวิสาหกิจนั้นถือหุ้นไม่เกินกว่าร้อยละ 0.5 ของทุนชำระแล้วของรัฐวิสาหกิจซึ่งตนเป็นกรรมการหรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจซึ่งตนเป็นกรรมการถือหุ้นอยู่)
- ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น เว้นแต่คณะกรรมการของรัฐวิสาหกิจนั้นมอบหมายให้ดำรงตำแหน่งกรรมการหรือดำรงตำแหน่งอื่นในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น



- ไม่เป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจในการจัดการ หรือมีส่วนได้เสียในนิติบุคคลซึ่งเป็นผู้รับสัมปทาน ผู้ร่วมทุน หรือมีประโยชน์ได้เสียเกี่ยวกับกิจการของรัฐวิสาหกิจนั้น เว้นแต่เป็นประธานกรรมการ กรรมการ หรือผู้บริหาร โดยการมอบหมายของรัฐวิสาหกิจนั้น

นอกจากนี้ คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 4 กำหนดเรื่องการดำรงตำแหน่งของกรรมการในดังนี้

1. ดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจและ/หรือ นิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจเป็นผู้ถือหุ้นได้ไม่เกิน 3 แห่ง
2. ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ไม่เกิน 3 แห่ง ทั้งนี้ การดำรงตำแหน่งกรรมการตามความในข้อ 2 นี้ จะต้องไม่ขัดต่อหลักเกณฑ์ในข้อ 1 ด้วย ทั้งนี้การดำรงตำแหน่งกรรมการตามความในข้อ 1 และข้อ 2 รวมกันแล้วต้องไม่เกิน 5 แห่ง

นอกจากนี้ กรรมการอิสระและกรรมการเฉพาะเรื่อง ไม่สามารถดำรงตำแหน่งเกิน 9 ปีต่อเนื่อง

อีกทั้ง ปตท. กำกับดูแลให้มีบุคคลในบัญชีรายชื่อกรรมการที่กระทรวงการคลังจัดทำขึ้น (Director's Pool) ไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด เพื่อเป็นไปตามกฎหมายด้วย โดย ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563 กรรมการ ปตท. รวม 14 ท่าน เป็นกรรมการอยู่ในบัญชีรายชื่อ Director's Pool จำนวน 13 ท่าน

8.1.6 การประชุมของคณะกรรมการ ปตท.

ปตท. มีการกำหนดการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ไว้อย่างเป็นทางการล่วงหน้าตลอดปี โดยในปี 2562 กำหนดการประชุมเดือนละ 1 ครั้งในทุกวันพฤหัสบดี สัปดาห์ที่สามของเดือน และอาจมีการประชุมวาระพิเศษเฉพาะคราวเพิ่มเติมตามความเหมาะสม ซึ่งสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ จะส่งหนังสือเชิญประชุม ระเบียบวาระการประชุมที่มีรายละเอียดและเหตุผลครบถ้วน และเอกสารประกอบการประชุมที่มีเนื้อหาที่จำเป็นและเพียงพอในการตัดสินใจ ให้กรรมการแต่ละท่านล่วงหน้าก่อนการประชุมประมาณ 7 วัน เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอในการศึกษาก่อนการประชุม โดยกรรมการพิจารณาวาระผ่านระบบ Application Software ในอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ เป็นการช่วยลดขั้นตอนและระยะเวลาในการจัดส่งระเบียบวาระการประชุมและลดการใช้กระดาษได้เป็นจำนวนมาก ทำให้การทำงานของกรรมการเป็นไปอย่างรวดเร็ว และมีข้อมูลประกอบการตัดสินใจอย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ ตั้งแต่ปี 2558 คณะกรรมการยังกำหนดให้จัดทำวาระสืบเนื่อง โดยเป็นการรายงานความคืบหน้าของการดำเนินการตามวาระที่นำมาเสนอคณะกรรมการ และติดตามการดำเนินการตามข้อสังเกต/ข้อคิดเห็นของที่ประชุม เพื่อเป็นการติดตามดูแลให้มีการนำกลยุทธ์ของบริษัทไปปฏิบัติ โดยให้จัดทำเป็นวาระรายงานในที่ประชุมทุกเดือนด้วย

คณะกรรมการกำหนดเป็นนโยบายว่าในวาระใดหากกรรมการเข้าข่ายมีผลประโยชน์ที่อาจขัดแย้งกับผลประโยชน์ของ ปตท. ฝ่ายเลขานุการฯ จะไม่จัดส่งวาระการประชุมให้กรรมการท่านนั้น และกรรมการดังกล่าวจะไม่เข้าร่วมประชุมและงดออกเสียงในวาระนั้นๆ และในการพิจารณาลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการ จำนวนองค์ประชุมขั้นต่ำจะต้องมีกรรมการอยู่ไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดที่มาประชุม ทั้งนี้ ในกรณีองค์ประชุมไม่เป็นไปตามแนวปฏิบัติดังกล่าว ขอให้ถือเป็นดุลยพินิจของประธานกรรมการ โดยระบุนโยบายไว้ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ

ทั้งนี้ การบันทึกรายงานการประชุมแต่ละวาระสำหรับการจัดทำรายงานการประชุมจะประกอบด้วยข้อคิดเห็น/ข้อสังเกต เป็นลายลักษณ์อักษร และจัดเก็บรายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองแล้วจากคณะกรรมการ ปตท. เพื่อให้กรรมการและผู้เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ ทั้งนี้ การประชุมคณะกรรมการ ปตท. แต่ละครั้งใช้เวลาประชุมประมาณ 3-4 ชั่วโมง ปี 2562 มีการประชุมรวม 15 ครั้ง เป็นการประชุมนัดปกติ 12 ครั้ง และการประชุมนัดพิเศษ 3 ครั้ง โดยมีการประชุมนัดพิเศษเป็นวาระการกำหนด/ทบทวน/อนุมัติ วัตถุประสงค์และภารกิจ ทิศทางและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจกลุ่ม ปตท. (5 ปี rolling) ซึ่งจัดขึ้นเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2562 ที่ผ่านมา คณะกรรมการและผู้บริหาร ได้มีส่วนร่วมในการพิจารณาทบทวน วัตถุประสงค์และภารกิจ และ อนุมัติ ทิศทางและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของกลุ่มปตท. เพื่อใช้เป็นกรอบและแนวทางให้หน่วยธุรกิจ บริษัทย่อย บริษัทร่วมใช้ในการจัดทำแผนวิสาหกิจและงบประมาณประจำปี 2563 – 2567 นอกจากนี้ มีการประชุมกรรมการ โดยไม่มีผู้บริหาร 1 ครั้ง ในเดือนสิงหาคม 2562 โดยหัวข้อการประชุมเป็นการอภิปรายเกี่ยวกับการดำเนินงานของ ปตท. เพื่อหารือในประเด็นต่างๆ และให้



ข้อเสนอแนะ เพื่อนำเสนอให้ฝ่ายจัดการนำไปพิจารณาปรับปรุงการดำเนินการต่อไป ซึ่งเป็นไปตามหลักการและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2562 และแนวทางปฏิบัติของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) และการประชุมกรรมการอิสระ 1 ครั้ง ในเดือนตุลาคม 2562 ในหัวข้อวาระเรื่อง “ธุรกิจกับสิทธิมนุษยชน (Business and Human Rights: Global Trends)” ทั้งนี้ ในการประชุมทุกครั้ง ประชานฯ จะเปิดโอกาสให้กรรมการเสนอความคิดเห็นอย่างเปิดเผยและมีอิสระเสรีโดยสรุปการประชุมตามรายละเอียดดังต่อไปนี้

สรุปการเข้าประชุมในปี 2562 ของคณะกรรมการบริษัท / คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง 5 คณะ

ลำดับ	ชื่อ	1/2562	2/2562	3/2562	นัดพิเศษ 1/2562	4/2562	5/2562	นัดพิเศษ 2/2562	6/2562	7/2562	นัดพิเศษ 3/2562 (STS)	8/2562	9/2562	10/2562	11/2562	12/2562
1	นาย ไกรฤทธิ อุทยานนท์ชัย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	นายวิชัย อัครัสกร	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	นายคอน วสันตพุกขย์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	พลเอก ชีร์วัฒน์ บุญชะวัฒน์	แต่งตั้งมีผล 11 เมษายน 2562			✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
-	พล.อ.ฉัตรเฉลิม เฉลิมสุข	✓	✓	✓	ครบวาระการดำรงตำแหน่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562											
5	ศ.พิเศษ ดร. กิตติพงษ์ กิตยารักษ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓
6	นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์	แต่งตั้งมีผลวันที่ 1 ตุลาคม 2562											✓	✓	✓	
-	นายสมศักดิ์ โชติวีระศิริ	✓	✓	✓	✓	✓	ลาออกมีผล 8 พฤษภาคม 2562									
7	นางนันทวัลย์ ศกุนตนาค	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓
8	นายคณูชา พิทยานนท์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓
9	ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓
10	ศ.ดร.สุรพล นิลไกรพจน์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
11	นายชรรณธ์ ธารังนาวาสวัสดิ์	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
12	นายจุมพล ริมสาคร	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
13	นายณัฐชาติ จารุจินดา*	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
14	นายสรารุณ แก้วคาทิพย์	แต่งตั้งมีผลวันที่ 16 ธันวาคม 2562											✓			
-	นายกุทิศ สมบัติศิริ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	ลาออกมีผลวันที่ 9 ตุลาคม 2562		
15	นายชาญศิลป์ ศรีบุญกร	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	รวมกรรมการที่เข้าประชุม	15	15	15	15	13	14	12	14	13	14	14	12	13	13	15
	จำนวนกรรมการทั้งหมด	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15

*นายณัฐชาติ จารุจินดา พ้นวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ เนื่องจากอายุครบ 65 ปีบริบูรณ์ มีผลตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม 2563



รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2562						การดำรงตำแหน่งกรรมการระหว่างปี
	คณะกรรมการ ปตท. รวม 15 ครั้ง	คณะกรรมการ ตรวจสอบ รวม 16 ครั้ง	คณะกรรมการ กำกับดูแล กิจการที่ดี รวม 5 ครั้ง	คณะกรรมการ สรรหา รวม 5 ครั้ง	คณะกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน รวม 3 ครั้ง	คณะกรรมการ บริหารความเสี่ยงองค์กร รวม 9 ครั้ง	
1. นายไกรฤทธิ์ อุชุกานนท์ชัย	15/15						-
2. นายวิชัย อัครัสกร	15/15	16/16			2/2		-
3. นายคอน วสันตพฤษย์	15/15			5/5			-
4. พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์	11/12				1/1		11 เมษายน 2562 (แทนพลเอก นัครเฉลิม เฉลิมสุข)
5. ศ.พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์	14/15	5/5	4/4				-
6. นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเข่าว	3/3					2/2	1 ตุลาคม 2562 (แทนนายสมศักดิ์ โชติรัตน์ศิริ)
7. นางนันท์วัลย์ สกุนตนาค	13/15	16/16					-
8. นายคณูชา พิษยนันท์	14/15	7/11				3/3	-
9. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	13/15			5/5	1/1		-
10. ศ. ดร.สุรพล นิติไกรพจน์	15/15		5/5	3/3			-
11. นายธรรม์ ชำรงนาวาสวัสดิ์	14/15		2/2			9/9	-
12. นายจุมพล ริมสาคร	15/15				3/3	2/2	-
13. นายณัฐชาติ จารุจินดา	15/15					5/6	-
14. นายสรวิศ แก้วดาทิพย์	1/1						
15. นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร	15/15						-

สรุปการเข้าประชุมของกรรมการครบวาระ / ลาออก ระหว่างปี 2562 (รวม 4 ท่าน)

รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2562						การดำรงตำแหน่งกรรมการระหว่างปี
	คณะกรรมการ ปตท. รวม 15 ครั้ง	คณะกรรมการ ตรวจสอบ รวม 16 ครั้ง	คณะกรรมการ กำกับดูแล กิจการที่ดี รวม 5 ครั้ง	คณะกรรมการ สรรหา รวม 5 ครั้ง	คณะกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน รวม 3 ครั้ง	คณะกรรมการ บริหารความเสี่ยงองค์กร รวม 9 ครั้ง	
1. นายธรรมยศ ศรีช่วย							ลาออกจากการเป็นกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562
2. พลเอก นัครเฉลิม เฉลิมสุข	3/3		1/1				ครบวาระการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562
3. นายสมศักดิ์ โชติรัตน์ศิริ	5/5				2/2		ลาออกจากการเป็นกรรมการ มีผลตั้งแต่ 8 พฤษภาคม 2562
4. นายกุลิศ สมบัติศิริ	11/12					4/4	ลาออกจากการเป็นกรรมการ มีผลตั้งแต่ 9 ตุลาคม 2562

หมายเหตุ : ในปี 2562 มีการประชุมคณะกรรมการ ปตท. รวม 15 ครั้ง เป็นการประชุมตามปกติ 12 ครั้ง และ ประชุมนัดพิเศษ 3 ครั้ง

* สาเหตุส่วนใหญ่ที่กรรมการไม่สามารถเข้าร่วมประชุม เนื่องจากคิดไปต่างประเทศและติดราชการ โดยกรรมการจะแจ้งการลา ล่วงหน้า และส่งหนังสือลาประชุมให้กับประธานกรรมการ



8.2 ผู้บริหาร

8.2.1 รายชื่อผู้บริหาร ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563

(โครงสร้างการจัดการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (organization chart) ได้รายงานในหัวข้อ “ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ” แล้ว)

	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1.	นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ ^{1/}	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
2.	นายอัคริม เด็บศิริ ^{2/}	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
3.	นายภุชงค์ อ๋อมแสง ^{3/}	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย
4.	นายวิวัฒน์ สวัสดิ์-ชูโต	ประธานเจ้าหน้าที่เทคโนโลยีและวิศวกรรม
5.	นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกษ์กุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
6.	นางอรวิดี โพธิสาร	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร
7.	นายปรีชา โภคะธนะวัฒน์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กรและความยั่งยืน
8.	นางสาวดวงพร เทียงวัฒนะธรรม ^{4/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์
9.	นางสาวเพียงพอน บุษกุล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักกฎหมาย
10.	นายวุฒิศร สติจิต ^{5/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
11.	นายบูรณิธ รัตนสมบัติ ^{6/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย
12.	นายศิษย์ทัต ปันยารุณ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ
13.	นายวรวัดน์ พิทยศิริ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและดิจิทัล
14.	นายพงษ์ธร ทวีสิน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
15.	นายคงกระพัน อินทรแจ้ง ^{7/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
16.	นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต ^{8/}	ประธานเจ้าหน้าที่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
17.	นายพนพล ปิ่นสุภา ^{9/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
18.	นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
19.	นายชวลิต ทิพพานิช	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
20.	นางสาวดวงกมล เศรษฐธนะ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายงานการเงินและบัญชี บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
21.	นายชยศ ครอบพาณิชย์ ^{10/}	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์และบริหารการเงินองค์กร
22.	นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันติ	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ นโยบายการเงินและบัญชีองค์กร
23.	นายเชียรวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ศูนย์บริการงานบัญชี



หมายเหตุ: รายชื่อ 1-5 คือผู้บริหารของบริษัท ตามประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ด.

^{1/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2563 แทนนายชาญศิลป์ ตรีนุชกร ซึ่งครบวาระตามสัญญาจ้าง วันที่ 13 พฤษภาคม 2563

^{2/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2562 แทนนายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต ซึ่งไปดำรงตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

^{3/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2563 แทนนายอรุณพล ฤกษ์พิบูลย์ ซึ่งไปดำรงตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

^{4/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2562 แทนนายเกษม อัมแสง ซึ่งไปดำรงตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (ช่วงระยะเวลาที่ นายเกษมฯ ดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ตั้งแต่ 1 พฤศจิกายน 2562 – 31 พฤษภาคม 2563)

^{5/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 แทนนายพนอล บีนสุภา ซึ่งไปดำรงตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

^{6/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2563 แทนนายเกษม อัมแสง ซึ่งไปดำรงตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

^{7/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562 แทนนายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์ไชว ซึ่งเกษียณอายุ

^{8/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2562 แทนนายอริศม เดิบศิริ ซึ่งไปดำรงตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

^{9/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 แทนนายสุกฤษฎ์ สุรบถโสภณ ซึ่งลาออกก่อนเกษียณอายุ

^{10/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2562 แทนนายสัมฤทธิ์ สำเนียง ซึ่งไปดำรงตำแหน่ง ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มงานการเงินและการบัญชี บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

8.2.2 อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (กรรมการผู้จัดการใหญ่)

ตามข้อบังคับของบริษัท กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารบริษัท ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และจะต้องบริหารบริษัทตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด อำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่างๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

- ดำเนินกิจการ และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัท
- บรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย พนักงานและลูกจ้าง ตลอดจนให้พนักงานและลูกจ้างออกจากตำแหน่งตามระเบียบที่คณะกรรมการกำหนด
- ดำเนินการให้มีการจัดทำและส่งมอบนโยบายทางธุรกิจของบริษัท รวมถึงแผนงานและงบประมาณต่อคณะกรรมการเพื่อขออนุมัติ และมีหน้าที่รายงานความก้าวหน้าตามแผนและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติดังกล่าวต่อคณะกรรมการในทุกๆ 3 เดือน
- ดำเนินการหรือปฏิบัติงานให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท. ได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่งและมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดต่อ สั่งการ ดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่งหนังสือแจ้งหรือหนังสือใดๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจและบุคคลอื่น ตลอดจนให้มีอำนาจกระทำการใดๆ ที่จำเป็นและสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วงไป
- เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างทุกตำแหน่งรวมถึงการบรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน เลื่อน ลด ตัดเงินเดือนหรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย ตลอดจนให้ออกจากตำแหน่งตามระเบียบ ข้อกำหนด



หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทกำหนด แต่หากเป็นพนักงานหรือลูกจ้างชั้นที่ปรึกษา รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือผู้ดำรงตำแหน่งเทียบเท่าขึ้นไปจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทก่อน และให้มีอำนาจกำหนดเงื่อนไขในการทำงานของพนักงานและลูกจ้าง และออกระเบียบว่าด้วยการปฏิบัติงานของบริษัท โดยไม่ขัดหรือแย้งกับระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด

- ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือบริษัทกำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของกรรมการผู้จัดการใหญ่ดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากกรรมการผู้จัดการใหญ่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใดๆ กับบริษัทในการใช้อำนาจดังกล่าว โดยในปี 2562 ไม่มีการดำเนินการใดๆ ที่นอกเหนือขอบเขตอำนาจดังกล่าว

8.2.3 คณะกรรมการจัดการของ ปตท.

ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2544 ได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการของ ปตท. (PTT Management Committee: PTTMC) เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการ ปตท. ทั้งนี้ ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563 ประกอบด้วยผู้บริหาร 14 ตำแหน่ง ดังนี้

ชื่อตำแหน่ง	ตำแหน่ง
1. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	ประธานกรรมการ
2. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
3. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	กรรมการ
4. ประธานเจ้าหน้าที่เทคโนโลยีและวิศวกรรม	กรรมการ
5. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	กรรมการ
6. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
7. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	กรรมการ
8. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	กรรมการ
9. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและดิจิทัล	กรรมการ
10. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กรและความยั่งยืน	กรรมการ
11. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย	กรรมการ
12. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์	กรรมการ
13. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร	กรรมการและเลขานุการ
14. ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เลขานุการบริษัท และองค์กรสัมพันธ์	ผู้ช่วยเลขานุการ

คณะกรรมการจัดการฯ มีกำหนดการประชุมอย่างน้อยเดือนละ 2 ครั้ง โดยในปี 2562 มีการประชุมรวม 48 ครั้ง (นัดปกติ 40 ครั้ง และนัดพิเศษ 8 ครั้ง)

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการของ ปตท.

- ให้คำปรึกษาและขอเสนอแนะต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในการตัดสินใจในประเด็นที่สำคัญต่อกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินธุรกิจ แผนการดำเนินงานในระยะยาว ผลการดำเนินงาน แผนการลงทุน งบประมาณ การจัดสรรทรัพยากรให้กับ ปตท. และบริษัทที่ ปตท.ถือหุ้น รวมทั้งบริหารจัดการให้เกิดระบบการทำงานของบริษัทที่ ปตท.ถือหุ้น ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันรวมถึงการให้คำปรึกษาขอเสนอแนะ ผลักดัน และส่งเสริมการดำเนินงานในเรื่องดังต่อไปนี้
 - การกำหนดวิสัยทัศน์ และภารกิจหลักของกลุ่ม ปตท.



- การกำหนดทิศทางกลยุทธ์องค์กร และเป้าหมายการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ตลอดจนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจและกลุ่ม ปตท. โดยรวม
- การกำหนดทิศทางการกำกับดูแลธรรมาภิบาลและการบูรณาการ Governance Risk และ Compliance ของกลุ่ม ปตท.
- การพิจารณากำหนดโครงสร้างการจัดสรรงบประมาณและทรัพยากร เพื่อการลงทุนและการสนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Capital Allocation Structure)
- การพิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารการลงทุนของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Portfolio Management)
- การพิจารณากำหนดโครงสร้างและติดตามการขยายการลงทุนในต่างประเทศของกลุ่ม ปตท.
- การกำหนดนโยบาย/การตัดสินใจด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล การเตรียมความพร้อมและพัฒนาผู้บริหารของกลุ่ม ปตท. ตั้งแต่ระดับ 14 ขึ้นไป ให้เป็นระบบและมีประสิทธิภาพ เพื่อรองรับภารกิจของกลุ่ม ปตท. ในอนาคต (Leadership Affiliation & Alignment Program)
- การพิจารณากำหนดโครงสร้างและให้ความเห็นเกี่ยวกับมาตรฐาน/ การสร้างกลไกการบริหารจัดการองค์กร ระบบทรัพยากรบุคคล รวมทั้งกระบวนการธุรกิจและโครงสร้างองค์กรใน ปตท. และกลุ่ม ปตท. เพื่อก้าวไปสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศอย่างยั่งยืน
- การพิจารณา กำหนดโครงสร้าง กำหนดนโยบายและหลักการกำกับดูแลแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Way of Conduct) รวมทั้งผลักดันให้เกิดผลในทางปฏิบัติตามแนวทางที่กำหนดไว้
- การจัดลำดับความสำคัญในการจัดสรรทรัพยากรบุคคลและการเงินให้แก่ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น
- การหาข้อยุติร่วมในประเด็นข้อขัดแย้งที่สำคัญระหว่างกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม
- การติดตามความคืบหน้า และผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. เทียบกับเป้าหมายที่กำหนด (PA & KPIs)
- การพิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท.
- การกำหนดยุทธศาสตร์การประชุมก่อนนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.
- การจัดลำดับความสำคัญของผลการตัดสินใจของคณะกรรมการ ปตท. เพื่อนำไปสู่การดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ
- การแต่งตั้งคณะกรรมการ และ/หรือ คณะทำงาน เพื่อช่วยปฏิบัติงานของคณะกรรมการฯ
- ปฏิบัติงานอื่นตามที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มอบหมาย

นอกจากคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ตามข้างต้น เพื่อให้การบริหารจัดการกลุ่ม ปตท. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถผลักดันกลยุทธ์ และการดำเนินงานธุรกิจในกลุ่ม ให้บรรลุผลตามเป้าหมายได้ ปตท. ได้มีจัดแบ่งกลุ่มของคณะกรรมการเป็น 3 ประเภทหลักประกอบด้วย

1. คณะกรรมการผลักดันกลยุทธ์องค์กร (Strategy Committees) ประกอบด้วย
 - 1.1. คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee: PTTGMC)
 - 1.2. คณะกรรมการจัดการของ ปตท. (PTT Management Committee: PTTMC) (ที่กล่าวข้างต้น)
2. คณะกรรมการประสานและตัดสินใจระหว่างธุรกิจ (Coordination Committees) ประกอบด้วย
 - 2.1. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (Upstream & Gas Business Group Alignment & Coordination Management Committee : UAC)



- 2.2. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (Downstream Business Group Alignment & Coordination Committee: DAC)
- 2.3. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม (Technology and Engineering Group Alignment & Coordination Management Committee : TEAC)
- 2.4. คณะกรรมการ เทคโนโลยีกลุ่ม ปตท. (PTT Group Technology Committee: PTTGTC)
- 2.5. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือการดำเนินงานที่ยั่งยืนกลุ่ม ปตท. (Sustainability Alignment Committee: SAC)
- 2.6. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (Gas Business Strategic Alignment Committee: GBSC)
- 2.7. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (Downstream Petroleum Business Group Strategic Alignment Committee: DBSC)
- 2.8. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (Trading Business Strategic Alignment Committee: TBSC)
- 2.9 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (Trading Risk Management Committee: TRMC)
3. **คณะกรรมการบริหารองค์กร (Support Committees) ประกอบด้วย**
 - 3.1. คณะกรรมการแผนวิสาหกิจและบริหารความเสี่ยง (Corporate Plan and Risk Management Committee : CPRC)
 - 3.2. คณะกรรมการจัดการการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยงและการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร (Governance Risk and Compliance Management Committee)
 - 3.3. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มทรัพยากรบุคคล (Human Resources Group Alignment & Coordination Management Committee : HRAC)
 - 3.4. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มการเงินและบัญชี (Finance & Accounting Group Alignment & Coordination Management Committee : FAAC)
 - 3.5. คณะกรรมการจัดการความรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Group KM Committee)
 - 3.6. คณะกรรมการบริหารจัดการด้านการตรวจสอบภายในกลุ่ม ปตท. (PTT Group Internal Audit Management Committee)
 - 3.7. คณะกรรมการดิจิทัลกลุ่ม ปตท. (PTT Group Digital Steering Committee)
 - 3.8. คณะกรรมการนโยบายและการจัดหาเชิงกลยุทธ์ระหว่างบริษัทในกลุ่ม ปตท. (PTT Group Policy & Strategic Sourcing Committee)
 - 3.9. คณะกรรมการบริหารความยั่งยืน กลุ่ม ปตท. (PTT Group Sustainability Management Committee : GSMC)
 - 3.10. คณะกรรมการกำกับดูแลแบรนด์บริษัทกลุ่ม ปตท. (PTT Group Brand Equity Optimization Committee)
 - 3.11. คณะกรรมการ Operational Excellence กลุ่ม ปตท. (PTT Group Operational Excellence Committee)
 - 3.12. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีกลุ่ม ปตท. (PTT Group Corporate Governance Committee)
 - 3.13. คณะกรรมการนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมกลุ่ม ปตท. (PTT Group CSR Committee)

8.3 เลขานุการบริษัทและผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

8.3.1 เลขานุการบริษัท

เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนในหมวดความรับผิดชอบต่อของคณะกรรมการ และตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการ ปตท. จึงได้แต่งตั้งเลขานุการบริษัทขึ้น โดยมีภาระหน้าที่ในการให้คำแนะนำด้านกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่คณะกรรมการต้องทราบและปฏิบัติ การจัดการประชุม รวมทั้งดูแลกิจกรรมต่างๆ ของคณะกรรมการ เพื่อให้กรรมการสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อ ปตท. รวมทั้งการจัดทำและเก็บรักษาเอกสาร อาทิ ทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุม



คณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น และเก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร

โดยคณะกรรมการฯ ได้แต่งตั้ง เลขานุการบริษัทตั้งแต่ปี 2551 มาเป็นลำดับ โดยตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2556 จนถึงปัจจุบัน ได้แต่งตั้ง นางวันทนีย์ จารีก ปฏิบัติหน้าที่เป็นเลขานุการบริษัท

▪ เลขานุการบริษัท (ตั้งแต่ 1 ธันวาคม 2556 – ปัจจุบัน) : นางวันทนีย์ จารีก

อายุ 59 ปี

สัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 0.000430

ประวัติการศึกษา

-ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต (ภาษาเยอรมัน) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

-ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (Master of Business Administration) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการอบรมด้านเลขานุการบริษัท

- หลักสูตร Company Secretary Program (CSP2/2002), Effective Minute Taking (EMT1/2006), Board Reporting Program (BRP 9/2012), Company Reporting Program (CRP4/2012) Director Certification Program (DCP215/2016), Ethical Leadership Program (ELP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร TLCA : Executive Development Program (EDP 7) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

- หลักสูตร Company Secretaries, Trueeventus ประเทศฟิลิปปินส์ (2013)

- หลักสูตร Leadership Development Program ของสถาบัน Centre for Creative Leadership ประเทศสิงคโปร์ (2015)

- หลักสูตร Professional Exchange Program จัดโดย The HONG KONG Institute of Chartered Secretaries ประเทศฮ่องกง (2016)

- หลักสูตรการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดีเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 5 สถาบันส่งเสริมการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดี สำนักงาน ก.พ.ร. (ก.พ.ร. 1 รุ่นที่ 5) (กุมภาพันธ์ – กันยายน 2561)

- หลักสูตร Advanced Management Program (มีนาคม 2561) ปตท.

- Leadership Development Program (LDP) 2 รุ่นที่ 3 (เมษายน – กันยายน 2561) ปตท.

- หลักสูตร Top Executive Program for Creative + Amazing Thai Services (TOPCATS) รุ่น 1 ของมหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (มกราคม – กรกฎาคม 2562)

- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสังคมสันติสุข รุ่นที่ 10 สถาบันพระปกเกล้า (พฤษภาคม 2562 – กุมภาพันธ์ 2563)

ประสบการณ์ทำงาน (ในระยะ 5 ปีย้อนหลัง)

- 2556 – 2561 ผู้จัดการฝ่าย สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท ปตท.

- 2561 – ปัจจุบัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เลขานุการบริษัทและองค์กรสัมพันธ์

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้อง

-ไม่มี-

กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

-ประธานกรรมการชมรมเลขานุการบริษัทจดทะเบียนไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

-กรรมการในคณะกรรมการบริหารชมรมนักเรียนเก่าเตรียมอุดมศึกษารุ่น 38

ความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหาร

-ไม่มี-

8.3.2 ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

ผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) คือ ผู้ที่ดำรงตำแหน่ง ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ศูนย์บริการงานบัญชี ซึ่งในปัจจุบันได้แต่งตั้ง นายเชิรวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์ เป็นผู้ควบคุมดูแลการทำ



บัญชี ซึ่งดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2559 โดยนายเชียรวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์ เป็นผู้ทำบัญชีที่มีคุณสมบัติและเงื่อนไขของการเป็นผู้ทำบัญชีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ทั้งนี้รายละเอียดเพิ่มเติม แสดงในเอกสารแนบ 1 ในส่วนของประวัติผู้บริหาร

8.4 ค่าตอบแทนของกรรมการและผู้บริหาร

ปตท. ได้กำหนดนโยบายค่าตอบแทนกรรมการที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล มีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ทำหน้าที่ทบทวน โดยพิจารณาถึงความเหมาะสม และสอดคล้องกับภาวะความรับผิดชอบของกรรมการ สถานะทางการเงินของบริษัทและเปรียบเทียบกับบริษัทในกลุ่มธุรกิจระดับเดียวกันโดยกำหนดค่าตอบแทนเป็นเบี้ยประชุมและโบนัส อนึ่ง กรรมการที่ได้รับมอบหมายให้เป็นกรรมการในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องชุดอื่นๆ ก็ได้รับค่าตอบแทนเพิ่มตามความรับผิดชอบที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ค่าตอบแทนกรรมการได้รับการขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้ว ดังนี้

8.4.1 ค่าตอบแทนกรรมการ

- ค่าตอบแทนกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการคณะกรรมการ ปตท. และ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง แยกเป็นดังนี้

1. ค่าตอบแทนรายเดือนและเบี้ยประชุม

1.1 ค่าตอบแทนรายเดือนและเบี้ยประชุมคณะกรรมการ ปตท. ประกอบด้วย

- ค่าตอบแทนรายเดือน เดือนละ 30,000 บาทต่อท่าน (เท่ากับอัตราเดิม) โดยประธานกรรมการได้รับค่าตอบแทนรายเดือนเป็นสองเท่าของกรรมการ (จากเดิม ประธานกรรมการ ได้รับมากกว่ากรรมการร้อยละ 25)
- เบี้ยประชุม เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุมครั้งละ 60,000 บาท (เพิ่มขึ้นจาก 50,000 บาท) โดยประธานกรรมการได้รับมากกว่ากรรมการร้อยละ 25 โดยจำกัดการจ่ายเบี้ยประชุมไม่เกิน 1 ครั้งต่อเดือน ในกรณีมีเหตุสมควร อาจพิจารณาจ่ายได้มากกว่า 1 ครั้ง แต่ต้องไม่เกิน 15 ครั้งต่อปี (จากเดิม จำกัดการจ่ายเบี้ยประชุมไม่เกิน 1 ครั้งต่อเดือน)

1.2 ค่าตอบแทนและเบี้ยประชุมคณะกรรมการเฉพาะเรื่องที่คณะกรรมการ ปตท. แต่งตั้ง ดังนี้

1.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

- ค่าตอบแทนรายเดือน เดือนละ 15,000 บาท เท่ากับอัตราเดิม โดยประธานกรรมการได้รับเท่ากับกรรมการ (จากเดิม ประธานกรรมการได้รับมากกว่ากรรมการร้อยละ 25)
- เบี้ยประชุม ครั้งละ 45,000 บาท (จากเดิม ครั้งละ 15,000 บาท) เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม โดยประธานกรรมการได้รับมากกว่ากรรมการร้อยละ 25 และเลขานุการฯ ให้ได้รับค่าตอบแทนรายเดือน เดือนละ 7,500 บาท (คงเดิม)

1.2.2 สำหรับคณะกรรมการอื่น คือ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร และ คณะกรรมการชุดย่อยอื่น ที่อาจมีการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัทฯ ตามความจำเป็นและเหมาะสมในอนาคต กำหนดค่าตอบแทน ดังนี้

- ค่าตอบแทนรายเดือน ไม่มี เช่นเดิม
- เบี้ยประชุม ครั้งละ 30,000 บาท (จากเดิม ครั้งละ 24,000 บาท) เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม โดยประธานกรรมการได้รับมากกว่ากรรมการร้อยละ 25



- เงินโบนัสคณะกรรมการ ปตท. ประจำปี 2562

กำหนดค่าตอบแทนที่เป็นเงินโบนัสกรรมการ ประจำปี 2562 ตามผลประกอบการหรือกำไรสุทธิของ ปตท. เป็นอัตราเงินโบนัสเท่ากับ 0.05% ของกำไรสุทธิ ประจำปี 2562 และให้คำนวณจ่ายตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง ทั้งนี้ ไม่เกินวงเงิน 60,000,000 บาท ทั้งคณะ โดยประธานคณะกรรมการ ปตท. จะได้รับโบนัสสูงกว่ากรรมการ ในอัตราร้อยละ 25

ค่าตอบแทนที่กรรมการได้รับเป็นรายบุคคล ปี 2562

หน่วย : บาท

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	จำนวนวัน ม.ค. – ธ.ค. 2562	โบนัส ปี 2562	เบี้ยประชุม กรรมการฯ (รวมค่าตอบแทน รายเดือน)	เบี้ยประชุม กรรมการฯ เฉพาะเรื่อง	รวมเบี้ยประชุม กรรมการฯและ ค่าตอบแทน รายเดือน	รวมค่าตอบแทน
1	นายไกรฤทธิ อุทยานนทีชัย	365	3,989,817.50	1,732,500.00	-	1,732,500.00	5,722,317.50
2	นายวิชัย อัครัตกร ^ก	365	3,191,853.98	1,230,000.00	881,250.00	2,111,250.00	5,303,103.98
3	นายคอน วสันตพฤษ ^ก	365	3,191,853.98	1,230,000.00	292,500.00	1,522,500.00	4,714,353.98
4	พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์ ^ก	264.5	2,333,826.59	919,500.00	97,500.00	1,017,000.00	3,350,826.59
5	ศ. (พิเศษ) ดร. กิตติพงษ์ กิตยารักษ์ ^ก	365	3,191,853.98	1,170,000.00	358,750.00	1,528,750.00	4,720,603.98
6	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเซว	92	807,995.45	270,000.00	75,000.00	345,000.00	1,152,995.45
7	นางนันท์วัลย์ สกุนตนาค	365	3,191,853.98	1,110,000.00	630,000.00	1,740,000.00	4,931,853.98
8	นายคณูชา พิษยนันท์	365	3,191,853.98	1,170,000.00	517,000.00	1,687,000.00	4,878,853.98
9	ศ.ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล ^ก	365	3,191,853.98	1,110,000.00	234,000.00	1,344,000.00	4,535,853.98
10	ศ.ดร. สุรพล นิธิไกรพจน์	365	3,191,853.98	1,230,000.00	228,000.00	1,458,000.00	4,649,853.98
11	นายธรรม ชำรงนาวาสวัสดิ์	365	3,191,853.98	1,170,000.00	354,000.00	1,524,000.00	4,715,853.98
12	นายจุมพล ริมสาคร	365	3,191,853.98	1,230,000.00	138,000.00	1,368,000.00	4,559,853.98
13	นายณัฐชาติ จารุจินดา	350	3,047,707.30	1,215,483.87	150,000.00	1,365,483.87	4,413,191.17
14	นายสรารุช แก้วดาทิพย์	16	133,591.71	75,483.87	-	75,483.87	209,075.58
15	นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร ^ข	365	3,191,853.98	1,230,000.00	-	1,230,000.00	4,421,853.98
	รวมทั้งสิ้น		42,231,478.35	16,092,967.74	3,956,000.00	20,048,967.74	62,280,446.09

ก/ รวมค่าเบี้ยประชุมการปฏิบัติหน้าที่คณะกรรมการสรรหาในกระบวนการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท.

ข/ ค่าตอบแทนกรรมการทั้งหมด ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 – 31 ธันวาคม 2562 ของนายชาญศิลป์ ตรีนุชกร นั้น นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร ได้ส่งคืนให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหาร ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

นอกจากนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้ส่งคืนค่าตอบแทนในฐานะประธานกรรมการ และหรือกรรมการ ที่ได้รับค่าตอบแทนกรรมการจากบริษัทในกลุ่มอีก 2 บริษัท ในช่วงวันที่ 1 มกราคม 2562 – 31 ธันวาคม 2562 ได้แก่ ค่าตอบแทนกรรมการที่ได้รับจาก บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงิน 5,164,426.00 บาท และค่าตอบแทนประธานกรรมการที่ได้รับจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงิน 3,228,875.07 บาท เรียบร้อยแล้วตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารฯ

หมายเหตุ :

บุคคลลำดับที่ 4 พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์	ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ	ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562
บุคคลลำดับที่ 6 นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเซว	ดำรงตำแหน่งกรรมการ	ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562
บุคคลลำดับที่ 14 นายสรารุช แก้วดาทิพย์	ดำรงตำแหน่งกรรมการ	ตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2562

ทั้งนี้ บริษัท จัดหารลดสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ให้กับประธานกรรมการฯ ในขณะดำรงตำแหน่ง เพื่ออำนวยความสะดวกในการปฏิบัติหน้าที่เท่านั้น



กรรมการบริหารและลาออกระหว่างปี 2562

หน่วย : บาท

ลำดับ	รายนาม	จำนวนวัน ม.ค. - ธ.ค. 2562	โบนัส ปี 2562	เบี้ยประชุม กรรมการฯ (รวมค่าตอบแทน รายเดือน)	เบี้ยประชุม กรรมการฯ เฉพาะเรื่อง	รวมเบี้ยประชุม กรรมการฯและ ค่าตอบแทน รายเดือน	รวม ค่าตอบแทน
1	นายธรรมยศ ศรีช่วย	0	-	-	-	-	-
2	พลเอก ฉัตรเฉลิม เฉลิมสุข	100.5	858,027.39	250,500.00	30,000.00	280,500.00	1,138,527.39
3	นายสมศักดิ์ โชติรัตนะศิริ	127	1,079,288.65	396,774.19	48,000.00	444,774.19	1,524,062.84
4	นายกุลิศ สมบัติศิริ	266	2,306,507.68	893,225.81	120,000.00	1,013,225.81	3,319,733.49
	รวมทั้งสิ้น		4,243,823.72	1,540,500.00	198,000.00	1,738,500.00	5,982,323.72

หมายเหตุ :

บุคคลลำดับที่ 1 นายธรรมยศ ศรีช่วย ดำรงตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2559 และลาออกจากการเป็นกรรมการ ปตท. มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562

บุคคลลำดับที่ 2 พลเอก ฉัตรเฉลิม เฉลิมสุข ดำรงตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 4 กันยายน 2557 และครบวาระการเป็นกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562

บุคคลลำดับที่ 3 นายสมศักดิ์ โชติรัตนะศิริ ดำรงตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 22 เมษายน 2558 และลาออกจากการเป็นกรรมการ ปตท. มีผลตั้งแต่วันที่ 8 พฤษภาคม 2562

บุคคลลำดับที่ 4 นายกุลิศ สมบัติศิริ ดำรงตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2562 และลาออกจากการเป็นกรรมการ ปตท. มีผลตั้งแต่วันที่ 9 ตุลาคม 2562

สรุปเปรียบเทียบค่าตอบแทนกรรมการ ปี 2559 – 2562

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน
เงินเบี้ยประชุม	15	15,883,015.57	15	17,319,925.12	15	17,241,903.21	15	21,787,467.74
โบนัสรวม	15	41,717,213.11	15	45,215,753.42	15	45,125,342.45	15	46,475,302.07
รวม		57,600,228.68		62,535,678.54		62,367,245.66		68,262,769.81

หมายเหตุ : ปี 2559, 2560, 2561, 2562 ค่าตอบแทนกรรมการ ปตท. ที่แสดงในตาราง ได้รวมค่าตอบแทนกรรมการของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ซึ่งได้ส่งคืนให้ ปตท. แล้ว

ค่าตอบแทนกรรมการ/กรรมการอิสระที่ได้รับจากการเป็นกรรมการ/กรรมการอิสระ ในบริษัทย่อย ระหว่างปี 2562

หน่วย : บาท

รายชื่อ	ค่าตอบแทนคณะกรรมการ		ค่าเบี้ยประชุม กรรมการ เฉพาะเรื่อง	รวม ค่าตอบแทน	หมายเหตุ
	โบนัส กรรมการ	ค่าเบี้ยประชุม และค่าตอบแทน รายเดือน			
นายดอน วสันตฤกษ์	3,972,969.30	1,240,000.00	271,250.00	5,484,219.30	ดำรงตำแหน่ง กรรมการอิสระ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
นายสุพัฒน์พงษ์ พันธมีเชาว์	3,972,969.30	1,240,000.00	220,000.00	5,432,969.30	ดำรงตำแหน่ง กรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
นายณัฐชาติ จารุจินดา	1,550,026.00	1,125,000.00	420,000.00	3,095,026.00	ดำรงตำแหน่ง กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
นายสรารุช แก้วดาทิพย์	-	520,000.00	80,000.00	600,000.00	ดำรงตำแหน่ง กรรมการ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร**	3,934,426.00	1,230,000.00	-	5,164,426.00	ดำรงตำแหน่ง กรรมการ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
	1,728,875.07	1,500,000.00	-	3,228,875.07	ดำรงตำแหน่ง ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

*อ้างอิงตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่

**นายชาญศิลป์ฯ ได้ส่งคืนค่าตอบแทนในฐานะกรรมการ/ประธานกรรมการให้กับ ปตท. เรียบร้อยแล้ว ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารฯ



8.4.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

- ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหาร เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการ ปตท. กำหนด ซึ่งเชื่อมโยงกับผลการดำเนินงานของ ปตท. ตามระบบประเมินผลรัฐวิสาหกิจ (Performance Agreement : PA) กำหนดโดยกระทรวงการคลังซึ่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารทุกระดับร่วมกันกำหนดตัวชี้วัดและ ตั้งค่าเป้าหมาย (Key Performance Indicators : KPIs) เกี่ยวกับผลปฏิบัติงานตามวัตถุประสงค์ในแต่ละปี และผลตามวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ทางธุรกิจในระยะยาว ซึ่งตัวชี้วัดดังกล่าวครอบคลุมตามมุมมอง Balance Scorecard ได้แก่ มุมมองทางการเงิน มุมมองด้านลูกค้า มุมมองด้านกระบวนการภายใน มุมมองด้านการเรียนรู้และพัฒนา มุมมองด้านผลิตภัณฑ์ และมุมมองด้านบุคลากร เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจและนำไปใช้ในการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารทุกระดับ

สำหรับการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนให้สะท้อนถึงผลการปฏิบัติงาน (Performance Management) ตลอดจนแนวปฏิบัติและมาตรฐานของกลุ่มธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกันภายใต้หลักเกณฑ์ที่ชัดเจน โปร่งใส และเป็นธรรม ซึ่งอัตราการขึ้นเงินเดือนและอัตราการจ่ายโบนัสประจำปีจะสอดคล้องกับผลการประเมิน คะแนน KPIs และผลการปฏิบัติงานในปัจจุบัน (ระยะสั้น) และผลการปฏิบัติงานตามกลยุทธ์ในระยะยาวของ ปตท. อันเป็นการแสดงถึงวิสัยทัศน์และการสร้างมูลค่าเพิ่ม/ขีดความสามารถให้กับองค์กรในระยะยาว โดยมีการนำเสนอหลักการและจำนวนค่าตอบแทนที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาและอนุมัติ ทั้งนี้ ปัจจัยที่สำคัญในการพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงาน ได้แก่ 1.ผลการดำเนินงานของ ปตท. 2.ผลดำเนินงานตามวิสัยทัศน์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และ 3.ความสามารถในการบริหารจัดการและภาวะผู้นำ

จำนวนผู้บริหารตามนิยาม ก.ล.ด. มีจำนวน 5 รายตามตำแหน่ง ได้แก่ ตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (ปรบ./กผญ.) ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ประธานเจ้าหน้าที่เทคโนโลยีและวิศวกรรม และประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน ซึ่งไม่รวมผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น และผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ที่มาปฏิบัติงานที่ ปตท. ได้รับค่าตอบแทนจาก ปตท.ตามรายละเอียด ดังนี้

ค่าตอบแทนรวมของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปี 2562

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	ปี 2562
	จำนวนเงิน
ค่าตอบแทนรวม	31,199,880
โบนัส	9,855,938
รวม	41,055,818

หมายเหตุ : ค่าตอบแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในส่วนของ นายชาญศิลป์ ศรีอุษกร รวมค่าตอบแทนที่ ปตท. จ่ายให้เนื่องจากปฏิบัติงานเพิ่มเติม ได้แก่การเป็นประธานกรรมการ และหรือกรรมการ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้รับมอบหมาย โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้ส่งคืนค่าตอบแทนในฐานะประธานกรรมการ และหรือกรรมการที่ได้รับจาก ปตท. บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในระหว่างที่ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ให้กับ ปตท. เรียบร้อยแล้ว ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารฯ



คำตอบแทนรวมของผู้บริหาร ปตท. ตามนิยาม ก.ล.ด. (จำนวน 4 ราย) ปี 2562

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2562	
	ผู้บริหาร (ตามเกณฑ์ ก.ล.ด.)	
	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน
เงินเดือนรวม	4	29,236,280
โบนัสรวม	4	14,618,140
รวม		43,854,420

คำตอบแทนรวมของผู้บริหาร ปตท. ตามนิยาม ก.ล.ด. (จำนวน 5 ราย) ปี 2559 – 2562

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน
เงินเดือนรวม	5	56,614,080	5	59,587,470	5	62,930,910	5	60,436,160
โบนัสรวม	5	22,617,040	5	22,880,880	5	24,672,468	5	24,474,078
รวม		79,231,120		82,468,350		87,603,378		84,910,238

คำตอบแทนกรรมการของผู้บริหาร 5 รายแรกของ ปตท. ตามนิยาม ก.ล.ด. ที่ได้รับจากการเป็นประธานกรรมการและกรรมการบริษัทในกลุ่ม ปตท. ปี 2562

หน่วย : บาท

คำตอบแทนกรรมการ*	ปี 2562	
	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน
ค่าเบี้ยประชุมและคำตอบแทนรายเดือน	5	14,842,469.75
โบนัส	5	18,659,382.54
รวม		33,501,852.29

หมายเหตุ : คำตอบแทนกรรมการของผู้บริหาร 5 รายแรก (ตามนิยาม ก.ล.ด.) ที่ได้รับจากการปฏิบัติงานในการทำหน้าที่เป็นประธานกรรมการ และหรือกรรมการบริษัทในกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้รับมอบหมาย โดยคำตอบแทนกรรมการของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้ส่งคืนให้กับ ปตท. ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารฯ

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหารของ ปตท. ปี 2559 - 2562

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน	จำนวนรายการตามตำแหน่ง	จำนวนเงิน
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	4	3,518,977.20	4	3,632,300.50	4	3,708,690.50	4	3,836,735.80



ข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท มีดังนี้

ไม่ปรากฏว่ามีประวัติการทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 10 ปีที่ผ่านมาเกี่ยวกับ

- 1) การถูกพิพากษาว่ากระทำความผิดทางอาญา ยกเว้นที่เป็นความผิดอันเกิดจากการฝ่าฝืนกฎจราจร ความผิดลหุโทษ หรือความผิดในทำนองเดียวกัน
- 2) การถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์
- 3) การเป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท หรือห้างหุ้นส่วนที่ถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์

8.5 พนักงาน

บุคลากรของ ปตท. ทุกคน ถือเป็นทรัพยากรที่สำคัญที่สุดในการดำเนินธุรกิจ โดย ปตท. มีความเชื่อมั่นว่า การเจริญเติบโตขององค์กรขึ้นอยู่กับพนักงานที่มีคุณภาพ ดังนั้น ปตท. จึงมีนโยบายมุ่งเน้นที่จะพัฒนา ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล ให้มีความทันสมัย เทียบได้ในระดับสากลและสอดคล้องกับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลง เพื่อที่จะเสริมสร้างและพัฒนาให้พนักงานเป็นทั้งคนดี และคนเก่ง ตลอดจนมีส่วนร่วมในการพัฒนาและช่วยเหลือสังคมโดยส่วนรวม และมุ่งเน้นให้พนักงานเป็นกลไกหลักในการพัฒนา ปตท. ให้ก้าวไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความความยั่งยืน (Sustainability Organization) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงขององค์กร ที่มุ่งสู่การเป็นบริษัทที่สร้างความมั่นคงทางพลังงานให้แก่ประเทศไทย

จำนวนบุคลากรและค่าตอบแทนบุคลากร

จำนวนพนักงาน ปตท. (รวมพนักงานที่ไปปฏิบัติงาน Secondment ในบริษัทในกลุ่ม ปตท.) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 3,578 คน และ ทั้งนี้ ปตท. ยังคงดำเนินการจัดทำแผนอัตรากำลังคนให้สอดคล้องต่อการดำเนินธุรกิจ ภายใต้ความผันผวนของภาวะเศรษฐกิจ โดยให้ความสำคัญกับการจัดสรรทรัพยากรในจุดที่ก่อให้เกิดมูลค่าเพิ่ม หรือมีความจำเป็นต่อเนื่องจากการลงทุน

จำนวนบุคลากรแบ่งตามกลุ่มธุรกิจ ปี 2559 – 2562 มีรายละเอียด ดังนี้

กลุ่มธุรกิจ (หน่วย : คน)	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	ปตท.	กลุ่มปตท.	ปตท.	กลุ่มปตท.	ปตท.	กลุ่มปตท.	ปตท.	กลุ่มปตท.
1. ก๊าซธรรมชาติ	1,283	-	1,281	-	1,393	-	1,417	-
2. น้ำมัน	1,440	-	1,486	-	- ^{3/}	-	-	-
3. ปิโตรเคมีและการกลั่น	105	-	100	-	144	-	124	-
4. กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม	492	-	507	-	380	-	394	-
5. สนับสนุนและปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น	1,042 ^{1/}	254 ^{2/}	1,084 ^{1/}	239 ^{2/}	1,144 ^{1/}	654 ^{2/}	1,167 ^{1/}	476 ^{2/}
6. บริษัทย่อยและกิจการ รวมค่า	-	24,680	-	25,036	-	25,959	-	27,511
รวม	4,362	24,934	4,458	25,275	3,061	26,613	3,102	27,987



- หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมพนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ
 2/ พนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ
 3/ วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 หน่วยธุรกิจน้ำมัน (ชกน.) แยกออกไปเป็นบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

ค่าตอบแทนแก่บุคลากร (ไม่รวม กรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารระดับสูง) ปี 2559 – 2562 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561 ^{1/}	ปี 2562
เงินเดือนรวม	4,080,267,146.00	4,282,921,717.48	4,104,427,784.01	3,855,819,435.99
โบนัสรวม	2,136,905,643.00	2,115,503,048.90	1,980,862,083.68	1,915,330,097.81
เงินสมทบกองทุน สำรองเลี้ยงชีพ	481,014,787.00	506,518,662.19	489,326,712.01	464,877,921.50
อื่นๆ (ถ้ามี)	2,953,091,552.00	3,778,463,866.70	3,286,987,468.56	3,629,328,277.20
รวม	9,651,279,128.00	10,683,407,295.27	9,861,604,048.26	9,865,355,732.50

หมายเหตุ : 1/ ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 หน่วยธุรกิจน้ำมัน (ชกน.) แยกออกไปเป็นบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ดังนั้น ค่าตอบแทนบุคลากรธุรกิจน้ำมัน (ชกน.) สำหรับปี 2561 จะมีช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน เท่านั้น

ปตท. กำหนดค่าตอบแทนพนักงานที่สอดคล้องกับผลการดำเนินงานของบริษัททั้งในระยะสั้นและในระยะยาวผ่านการบริหารผลการดำเนินงาน (Performance Management) ซึ่งเป็นกระบวนการดำเนินการอย่างต่อเนื่องและเป็นระบบเพื่อผลักดันให้ผลการปฏิบัติงานขององค์กรบรรลุเป้าหมายทางธุรกิจ และสอดคล้องกับการวัดผลการดำเนินงานตามระบบการประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ โดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงเป้าหมายผลการดำเนินงานในระดับองค์กร ระดับหน่วยงาน และระดับบุคคลให้ เป็นไปในทิศทางเดียวกัน และสอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ของ ปตท. เพื่อผลักดันให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายตาม แผนธุรกิจของ ปตท.

ปตท. กำหนดให้มีการพิจารณาขึ้นเงินเดือนพนักงานตามผลการดำเนินงานรายบุคคล ปีละ 1 ครั้ง โดยได้นำตัวชี้วัดผลการดำเนินงานที่สำคัญ (Key Performance Indicators – KPIs) มาใช้ในการบริหาร ประเมินผลการดำเนินงานรายบุคคล และการพิจารณาค่าตอบแทนพนักงาน ซึ่งแบ่งเป็น 2 ประเภทหลัก คือ ตัวชี้วัดผลการดำเนินงานระดับองค์กร (Corporate KPI) และ ตัวชี้วัดผลการดำเนินงานระดับธุรกิจ/ระดับปฏิบัติการ/ระดับบุคคล (Functional KPI) ซึ่งการกำหนด KPIs รายบุคคล ต้องเชื่อมโยงกับมุมมองตาม Balance Score Card ทั้ง 4 มุมมอง ได้แก่ มุมมองทางการเงิน มุมมองด้านลูกค้า มุมมองด้านกระบวนการภายใน และมุมมองด้านการเรียนรู้และพัฒนา โดย ปตท. ได้เพิ่มเติมมุมมองที่สำคัญอีก 2 มุมมอง ได้แก่ มุมมองด้านผลิตภัณฑ์ และมุมมองด้านบุคลากร เพื่อให้สอดคล้องกับผลการปฏิบัติงานในปัจจุบัน (ระยะสั้น) และแผนกลยุทธ์ของ ปตท. ที่จะดำเนินการในระยะยาว เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้อย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ปตท. ยังกำหนดให้มี Variable Bonus ซึ่งสอดคล้องตามผลการประเมิน KPIs สำหรับผู้บริหารและพนักงานที่อยู่ในตำแหน่งบังคับบัญชา เพื่อจูงใจให้ปฏิบัติงานได้ตามเป้าหมายขององค์กรในปีนั้นๆ

ค่าตอบแทนอื่นๆ

ปตท. ได้จัดสวัสดิการและค่าตอบแทนอื่นๆ นอกเหนือจากเงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับผู้บริหารและพนักงานตามความเหมาะสมกับสถานะเศรษฐกิจ การดำรงชีพ ให้สามารถแข่งขันได้ ตลอดจนเทียบได้กับมาตรฐานของกลุ่มบริษัทในธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกัน และสอดคล้องกับผลประกอบการของ ปตท. ทั้งในปัจจุบันและอนาคต โดยได้มีการปรับปรุงและทบทวนอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ เพื่อตอบสนองความต้องการของพนักงานแต่ละบุคคล ปตท. มีนโยบายสวัสดิการทางเลือกและสวัสดิการทดแทน (Flexible Benefit) ที่ให้สิทธิพนักงาน ในการเลือกรับหรือสละสิทธิที่ได้รับ



สวัสดิการทางเลือก แต่เลือกเปลี่ยนแปลงเป็นสวัสดิการทดแทน ซึ่งพนักงานสามารถแจ้งเปลี่ยนแปลงสวัสดิการทางเลือก เป็นสวัสดิการทดแทน ได้ปีละ 1 ครั้ง ตามระยะเวลา เงื่อนไขและรายละเอียดที่ ปตท. กำหนด โดยสวัสดิการทางเลือกและสวัสดิการทดแทนจะต้องไม่ขัดต่อกฎหมาย ขนบธรรมเนียมประเพณี ศีลธรรมอันดี และ ปตท. จะไม่กำหนดสวัสดิการที่มีความจำเป็นขั้นพื้นฐานต่อการดำรงชีวิต และการปฏิบัติงานของพนักงานให้เป็นสวัสดิการทางเลือก รวมทั้งมีการปรับเพิ่มอัตราสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพและเพิ่มทางเลือกในการสะสมเงินเข้ากองทุนของพนักงาน ซึ่งเป็นการส่งเสริมให้พนักงานมีการวางแผนทางการเงิน เพื่อให้มีเงินออมที่เพียงพอหลังจากเกษียณอายุ

การพัฒนาและปรับปรุงระบบทรัพยากรบุคคล

เพื่อให้องค์กรพัฒนาไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความยั่งยืน ปตท. ยังคงพัฒนาและปรับปรุงระบบการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคลให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อที่จะพัฒนาศักยภาพของบุคลากรให้ได้ใช้ความรู้ความสามารถของตนเองอย่างเต็มที่ เพื่อนำพาให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงการมีโอกาสดำเนินงานในหน้าที่การงาน และเติบโตไปพร้อมๆ ความสำเร็จขององค์กรด้วย

ปตท. ได้มุ่งเน้นให้ผู้บริหารและพนักงานในทุกระดับร่วมกันกำหนดแผนงานให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายขององค์กร ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินธุรกิจทั่วทั้งองค์กรมุ่งไปสู่จุดหมายเดียวกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. และบริษัทในกลุ่มที่เกี่ยวข้องทั้งหมด รวมทั้งสายงานสนับสนุนมาร่วมประชุมหารือและกำหนดวิสัยทัศน์และทิศทางขององค์กรร่วมกัน และถ่ายทอดทิศทางดังกล่าวไปสู่หน่วยงานภายในสายงานต่างๆ จากกลยุทธ์ธุรกิจเป็นแผนธุรกิจ และแผนการใช้งบประมาณที่มีความสอดคล้องในทิศทางเดียวกัน พนักงาน ปตท. ทุกระดับได้กำหนดวัตถุประสงค์และตัวชี้วัด (Key Performance Indicators : KPIs) ที่ถ่ายทอดลงมาตามลำดับเป็นรายบุคคล ตั้งแต่ระดับองค์กร หน่วยงาน ลงมาจนถึงพนักงาน ทั้งนี้ วัตถุประสงค์และตัวชี้วัดที่พนักงานกำหนดนั้น จะใช้เป็นกรอบการปฏิบัติงานและมาตรฐานการประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานแต่ละบุคคล ซึ่งสามารถสะท้อนความแตกต่างของผลการปฏิบัติงานของพนักงานได้

ปตท. ได้นำแนวทางในการบริหารสายอาชีพ (Career Management) มาใช้เพื่อเตรียมความพร้อม และส่งเสริมพนักงานทุกระดับให้มีความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ ให้เป็นไปตามรูปแบบ (Model) ที่องค์กรกำหนดขึ้น เพื่อรองรับภารกิจ และสร้างคุณค่าให้แก่องค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยใช้เป็นกรอบและแนวทางหลักของการบริหารและพัฒนาพนักงานในทุกระดับ การกำหนดสายอาชีพของ ปตท. ขึ้นอยู่กับทิศทางการดำเนินธุรกิจที่มุ่งสร้างให้องค์กรมีขีดความสามารถในการแข่งขัน โดยแบ่งการดำเนินงานเป็น 2 กลุ่ม คือ กลุ่มผู้บริหารระดับสูง และกลุ่มพนักงาน ที่เชื่อมโยงกันอย่างชัดเจนและมีประสิทธิภาพ ซึ่งมีกระบวนการคัดเลือก ประเมินศักยภาพ และจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan : IDP) อย่างเป็นระบบ โดย

- กลุ่มผู้บริหารระดับสูง (ระดับเทียบเท่าผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป) เป็นการบริหารจัดการในรูปแบบกลุ่ม ปตท. (Group Leader Development) เพื่อรองรับความต้องการผู้บริหารระดับสูง ทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ มีคณะผู้บริหารระดับ CEO ของกลุ่ม ปตท. เรียกว่า คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee : PTTGMC) มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดทิศทางและนโยบายการดำเนินงานในเรื่องการบริหารสายอาชีพกลุ่มผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มทรัพยากรบุคคล (Human Resources Group Alignment & Coordination Management Committee : HRAC) มีหน้าที่ให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร ในการตัดสินใจประเด็นความร่วมมือที่สำคัญต่อกลยุทธ์และทิศทางในการกำกับดูแลด้านทรัพยากรบุคคลของกลุ่ม ปตท. ให้สอดคล้องกับทิศทางของกลุ่ม ปตท.
- กลุ่มพนักงาน (ระดับผู้จัดการส่วนหรือเทียบเท่าลงมา) เป็นการบริหารและพัฒนาพนักงานตามความจำเป็นของการดำเนินธุรกิจของแต่ละบริษัทในกลุ่ม เพื่อรองรับทิศทางการดำเนินธุรกิจในอนาคต สำหรับ ปตท. ได้กำหนดให้จัดตั้งคณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล (Corporate Human Resources Committee : HRC) มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการส่งเสริมผลักดันและควบคุมติดตามการดำเนินงานในเรื่องการบริหารสายอาชีพกลุ่มพนักงานให้เป็นไปตาม



เป้าหมาย และกลุ่มที่ปรึกษาประจำสาขาอาชีพ (Career Counseling Team : CCT) รวม 16 สาขาอาชีพ มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการบริหารสาขาอาชีพกลุ่มพนักงาน ให้คำปรึกษา ชี้แนะ ควบคุมและติดตามการดำเนินงาน ทั้งนี้ วัตถุประสงค์ในการบริหารสาขาอาชีพนั้น เป็นกลไกให้พนักงานตั้งเป้าหมายและวางแผนพัฒนาตนเอง เพื่อความก้าวหน้าในอาชีพและสร้างคุณค่าในงานที่รับผิดชอบ ให้สอดคล้องกับเป้าหมายและทิศทางขององค์กร ทั้งในรูปแบบการฝึกอบรมเพื่อการพัฒนาที่เหมาะสม ตาม Success Profile รวมถึง การหมุนเวียนเปลี่ยนหน้าที่ความรับผิดชอบ ตาม Career Path เพื่อให้พนักงานสามารถพัฒนาทักษะ ความชำนาญจากประสบการณ์ในตำแหน่งหน้าที่ใหม่ ตลอดจนการแต่งตั้ง เลื่อนระดับพนักงานให้เหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบและศักยภาพของพนักงาน ซึ่งการพัฒนาพนักงานให้เหมาะสมตามความสามารถและความต้องการของพนักงานและองค์กรนั้น นอกจากพนักงานจะมีความพร้อมสำหรับการเติบโตเป็นผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. แล้วยังจะนำ ปตท. ไปสู่ความสำเร็จตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในที่สุด

- เพื่อให้การกำหนดนโยบายและการบริหารทรัพยากรบุคคลสอดคล้องและสนับสนุนทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. จึงได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคลของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Human Resources Management Committee : HRMC) มีหน้าที่ กำหนด/เสนอแนะนโยบาย และตัดสินใจด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล ให้ข้อเสนอแนะในการเตรียมความพร้อมและพัฒนาพนักงานและผู้บริหารของ ปตท. ทั้งในปัจจุบันและอนาคต กลั่นกรองและให้ข้อคิดเห็นเกี่ยวกับโครงสร้าง ค่างาน และอัตราค่าจ้าง ของ ปตท. และอนุมัติ/กลั่นกรอง การบริหารทรัพยากรบุคคลเรื่องต่างๆ ตามอำนาจที่ได้รับมอบหมาย

นอกจากการมุ่งเน้นพัฒนาบุคลากรตามแนวทางข้างต้นแล้ว ปตท. ยังใส่ใจในเรื่องของสิ่งแวดล้อม โดยได้จัดการอบรมหลักสูตรด้านสิ่งแวดล้อมให้กับพนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้อง และผู้สนใจ เพื่อปลูกฝังให้พนักงานมีความตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องดังกล่าว โดยในปี 2562 ได้มีการจัดหลักสูตรอบรมฯ รายละเอียดดังตาราง

No.	Name of the business event	Start date	End date	Location	Attendees
1	การจัดเก็บและรายงานข้อมูลผลการดำเนินงานสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้จัดเก็บและรายงาน (กทม.)	24/04/2019	25/04/2019	ปตท.สนญ.	18
2	การพิจารณาและอนุมัติข้อมูลผลการดำเนินงานสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้บริหาร (กทม.)	26/04/2019	26/04/2019	ปตท.สนญ.	5
3	ระบบการจัดเก็บและรายงานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจก กลุ่ม ปตท. (Web-based: PTT Group GHG Accounting & Reporting)	10/7/2019	10/7/2019	ปตท.สนญ.	1
4	การจัดเก็บและรายงานข้อมูลผลการดำเนินงานสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้จัดเก็บและรายงาน (กทม.)	28/10/2019	29/10/2019	ปตท.สนญ.	1
					25

ในปี 2562 ปตท. ยังคงจัดให้มีโครงการ Young People to Globalize หรือ YP2G ซึ่งล่าสุดเป็นรุ่นที่ 5 (Batch 5) เพื่อพัฒนาพนักงานให้มีความพร้อมในการไปปฏิบัติงานยังต่างประเทศ รวมทั้งโครงการใหม่ๆ ที่มีความสำคัญตามกลยุทธ์ของ ปตท. โดยพนักงาน YP2G จะได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบงานที่มีความท้าทายผ่าน 4 functions หลัก คือ Strategy & Planning, Business Development, Commercial & Marketing และ Engineering & Operation ซึ่งจะทำให้พนักงานได้เรียนรู้และเพิ่มพูนประสบการณ์จากการได้ไปปฏิบัติงานจริงในรูปแบบ On the Job Training – OJT

ปตท. ยังคงให้ความสำคัญในการพัฒนาขีดความสามารถของพนักงาน (Career and Competency Management) โดยมีการจัดทำและทบทวน Success Profile รวมทั้ง Career Path ของแต่ละตำแหน่งงาน และผลักดันให้มีการประเมิน Success Profile



ให้สอดคล้องกับ Performance Cycle ที่ผู้บังคับบัญชาต้องร่วมหารือกับพนักงาน (Two-Way) ถึงงานที่ต้องรับผิดชอบตั้งแต่ต้นปี และทำการติดตามประเมินผลในช่วงครึ่งปีและปลายปี ทั้งนี้เพื่อติดตามและ/หรือจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan : IDP) ให้พนักงานต่อไป

กลุ่ม ปตท. ได้ให้ความสำคัญและส่งเสริมการเรียนรู้ผ่านสถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute: PLLI) โดย PLLI มีเป้าหมายในการสร้างมาตรฐานด้านการพัฒนาศักยภาพพนักงาน ผ่านการบริหารจัดการหลักสูตรหลักของพนักงานกลุ่ม ปตท. ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน

PLLI ได้ดำเนินการพัฒนาบุคลากรและผู้นำของกลุ่ม ปตท. ให้เป็นทั้งคน “ดีและเก่ง” อย่างต่อเนื่อง พัฒนาผู้นำรองรับการเติบโตขององค์กร และพัฒนาขีดความสามารถบุคลากรรองรับสมรรถนะหลักขององค์กร (Core Competency) และความท้าทายเชิงกลยุทธ์ (Strategic Challenge) PLLI ได้มีการยกระดับโครงสร้างหลักสูตรการเรียนรู้และการพัฒนาโดยใช้เครื่องมือการเรียนรู้รูปแบบใหม่และสื่อการเรียนรู้ดิจิทัล เพื่อให้สอดคล้องกับทิศทางธุรกิจและกลยุทธ์ขององค์กร รวมถึงเกิดประโยชน์สูงสุดในด้านการพัฒนาศักยภาพของพนักงานและการบริหารจัดการที่ทันสมัย โดยโครงสร้างหลักสูตรของ PLLI ครอบคลุมการพัฒนาพนักงานทุกระดับ ตั้งแต่พนักงานใหม่จนถึงผู้บริหารระดับสูง โดยแบ่งหลักสูตรออกเป็น 3 กลุ่มหลัก ได้แก่

1. Leadership Development Program (หลักสูตรผู้นำ) เป็นหลักสูตรเตรียมความพร้อมและเร่งพัฒนาผู้บริหารกลุ่มศักยภาพใหม่ทักษะความรู้ ความสามารถทั้งในเรื่องการบริหารคนและบริหารงาน ผ่านการศึกษาแลกเปลี่ยนความคิดเห็นและประสบการณ์กับวิทยากรชั้นนำระดับโลก รวมทั้งการเรียนรู้แบ่งปันประสบการณ์การทำงานจากผู้บริหารระดับสูงทั้งจากภายในและภายนอกองค์กร ผู้เข้าอบรมหลักสูตรนี้ได้แก่ ผู้บริหารที่ได้รับการคัดเลือกเป็นพนักงานกลุ่มศักยภาพ ตามเกณฑ์ที่องค์กรกำหนด
2. Core Program (กลุ่มหลักสูตรภาคบังคับทุกระดับ) เป็นหลักสูตรหลักเพื่อพัฒนาศักยภาพพนักงานทุกคนตามกลุ่มระดับ ตำแหน่งงาน หรือสาขาอาชีพ โดยผู้บังคับบัญชาจะต้องให้การสนับสนุนพนักงานในการเข้าอบรมในกลุ่มหลักสูตรนี้ โดยแบ่งออกเป็น กลุ่มหลักสูตรภาคบังคับ (Compulsory) , กลุ่มหลักสูตร Direction/Assignment กลุ่มหลักสูตร Essential Program (Personal Wellness) และกลุ่มหลักสูตรตามสาขาอาชีพ
3. Elective Program (กลุ่มวิชาเลือกเพิ่มเติมตามความจำเป็น) เป็นหลักสูตรเพื่อพัฒนาศักยภาพพนักงานตามความต้องการรายบุคคล โดยเป็นการพิจารณาร่วมกันทั้งผู้บังคับบัญชาและพนักงานในการเลือกหลักสูตรพัฒนาตามความจำเป็นของพนักงาน เช่น หลักสูตรภาษาอังกฤษ หลักสูตรเทคนิคการนำเสนอ เป็นต้น



สรุปตัวเลขการพัฒนาพนักงาน

ชั่วโมงต่อคนต่อปี

จำนวนชั่วโมงอบรมต่อคนต่อปี	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
พนักงาน	55.11	68.40	40.62	73.67	78.88
ผู้บริหาร	30.02	20.91	25.12	73.91	89.15

บาทต่อคนต่อปี

ค่าใช้จ่ายอบรมต่อคนต่อปี	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
พนักงานและผู้บริหาร	34,476.36	35,168.35	37,837.83	55,274.35	53,143.21



การสร้างสัมพันธ์ภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานเพื่อเป้าหมายเดียวกัน

ปตท. ได้จัดให้มีรูปแบบการสื่อสารความระหว่างผู้บริหารระดับสูงและพนักงาน เพื่อให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบถึงแนวทาง การดำเนินงานขององค์กร อุปสรรคหรือผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นในการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กรในแต่ละปี โดยมุ่งเน้นการมีส่วนร่วม และการแสดงความคิดเห็นของพนักงานเป็นสำคัญ นอกเหนือจากการประชุมคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ ปตท. ที่กำหนดวาระการประชุมอย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง ยังมีการประชุมคณะกรรมการร่วมปรึกษาหารือ (Joint Consultation Committee : JCC) ที่กำหนดให้มีการประชุมร่วมกันระหว่างผู้บริหารและพนักงานในหน่วยงานภูมิภาคทั่วประเทศ นอกจากนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ยังได้จัดประชุมสื่อความกับพนักงานอย่างต่อเนื่องเป็นระยะมาโดยตลอด และมีการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรเป็นประจำทุกปี เพื่อรับทราบระดับความพึงพอใจและระดับความผูกพันในปัจจุบันต่างๆ เพื่อหาแนวทางแก้ไขและปรับปรุง โดย ปตท. มีความเชื่อมั่นว่าการสื่อสารที่ดี และการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น ระหว่างผู้บริหารและพนักงานจะนำไปสู่สัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ และทำให้บรรลุเป้าหมายขององค์กรร่วมกัน รวมทั้งได้ดำเนินการ สอบทานความต้องการพื้นฐานด้านทรัพยากรบุคคลของผู้บริหารและพนักงานผ่านการดำเนินงานของคณะกรรมการหลายคณะ เช่น คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล คณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ ปตท. และคณะกรรมการบริหารสายอาชีพ เป็นต้น และมีการสำรวจความคิดเห็นของพนักงาน โดยที่ปรึกษาผู้เชี่ยวชาญทางด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลภายนอกจำนวน 1 ครั้ง นอกจากนี้ยังมีการร่วมมือกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูลผู้บริหารของกลุ่ม และจัดทำแผนพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ร่วมกัน

ทั้งนี้คณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดตั้งขึ้น ตามพระราชบัญญัติแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 ประกอบด้วย ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ดำรงตำแหน่งเป็นประธานกรรมการ และมีคณะกรรมการซึ่งประกอบด้วย ผู้แทนฝ่ายนายจ้าง จำนวน 9 คน และผู้แทนฝ่ายลูกจ้าง (ซึ่งได้รับการเสนอชื่อโดยสหภาพแรงงานรัฐวิสาหกิจบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)) จำนวน 9 คน รวมเป็นจำนวนทั้งหมด 19 คน โดยคณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ มีหน้าที่ในการพิจารณาประเด็นที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่างๆ ของ ปตท. สภาพการจ้าง สิทธิประโยชน์ของพนักงาน รวมทั้งพิจารณาเรื่องร้องเรียนของพนักงาน

การกำหนดให้มีค่านิยมร่วมของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Core Values)

การกำหนดค่านิยมกลุ่ม ปตท. (PTT Group Core Values)

กลุ่ม ปตท. กำหนดค่านิยม SPIRIT เพื่อเป็นรากฐานสำคัญที่หล่อหลอม ชีตเห็นยวพนักงานทุกคนให้มีพฤติกรรมในการทำงานที่เป็นไปในทิศทางเดียวกัน สะท้อนให้เห็นอัตลักษณ์ของกลุ่ม ปตท. อย่างชัดเจนในความเป็นคนเก่ง คนดี และมีความรับผิดชอบต่อองค์กร สังคม ชุมชน และประเทศชาติ

ในปัจจุบัน การเปลี่ยนแปลงที่เกิดจากเทคโนโลยีดิจิทัลเป็นเรื่องท้าทายที่ทำให้เกิดการดำเนินธุรกิจรูปแบบใหม่ต่างๆ ส่งผลให้วิถีในการดำเนินงานภายในองค์กรเปลี่ยนไปเช่นกัน ซึ่งนอกจากความยึดมั่นในค่านิยม SPIRIT ที่หล่อหลอมความเป็นคนดี คนเก่ง และมีความรับผิดชอบต่อองค์กรและสังคม อันเป็นพื้นฐานให้แก่พนักงานทุกคนแล้ว บุคลากรในองค์กรยังต้องปรับตัวให้ทันต่อสถานการณ์โลกที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว และตั้งแต่ปี 2561 เป็นต้นมา ปตท. ได้นำ D (Digitalization) ซึ่งเป็นการ “ขับเคลื่อนองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล” มาเสริมเข้ากับค่านิยม SPIRIT ให้มีความแข็งแกร่งยิ่งขึ้น เพื่อสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่พร้อมรับการเปลี่ยนแปลง สนับสนุนให้บุคลากรนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในการสร้างสรรค์ผลงานให้เกิดประสิทธิภาพ และต่อยอดการขับเคลื่อนเทคโนโลยีและนวัตกรรม เกิดเป็น SPIRIT+D



PTT Group Values



การสืบทอดตำแหน่งสำหรับผู้บริหาร

เนื่องจาก ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ ดังนั้นการสรรหาและแต่งตั้งตำแหน่งของกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงต้องเป็นไปตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติคุณสมบัตินิติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ โดยต้องมีคุณสมบัติตามมาตรา 8 ตรี และดำเนินกระบวนการสรรหาตามมาตรา 8 จัตวา โดยคณะกรรมการ ปตท. แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาคณะหนึ่งจำนวน 5 คน ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่เหมาะสมสำหรับเป็นผู้บริหาร ปตท. โดยต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ไม่เป็นกรรมการของ ปตท. ยกเว้น เป็นผู้บริหารซึ่งเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และมีอายุไม่เกิน 58 ปีบริบูรณ์ในวันยื่นใบสมัคร เมื่อคณะกรรมการสรรหาสรรหาผู้ที่มีความเหมาะสมแล้วให้เสนอต่อผู้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้ง โดยต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ผู้บริหารเดิมพ้นจากตำแหน่ง สัญญาจ้างมีระยะเวลาคราวละไม่เกิน 4 ปี ในกรณีที่คณะกรรมการจะจ้างผู้บริหารเดิมต่อหลังจากครบกำหนดเวลาตามสัญญาจ้าง ไม่ต้องดำเนินการกระบวนการสรรหาใหม่แต่จะจ้างเกินสองคราวติดต่อกันไม่ได้ ซึ่งในปี 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้ดำเนินการกระบวนการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่คนใหม่เพื่อทำหน้าที่แทนนายชาญศิลป์ ตรีนุชกร ซึ่งจะครบวาระตามสัญญาจ้างในวันที่ 12 พฤษภาคม 2563 โดยได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติคุณสมบัตินิติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ ทั้งนี้ มีผู้สนใจสมัครจำนวน 6 คนโดยเป็นผู้บริหารกลุ่ม ปตท. 6 คน ซึ่งกระบวนการสรรหาคำเนินการด้วยความโปร่งใสภายใต้แนวทางการสรรหาผู้บริหารสูงสุด ตามมาตรา 8 วรรค 3 แห่งพระราชบัญญัติคุณสมบัติคุณสมบัตินิติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม ซึ่งคณะกรรมการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ได้พิจารณาคัดเลือกผู้สมัครที่เหมาะสมเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท. ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบตามที่คณะกรรมการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. เสนอและแต่งตั้ง นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ ให้ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. คนใหม่ ต่อจากนายชาญศิลป์ ตรีนุชกร โดยเข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 13 พฤษภาคม 2563 และมีวาระการดำรงตำแหน่ง 4 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

ปตท. ได้ดำเนินการพัฒนาผู้บริหารระดับสูงอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีผู้บริหารขององค์กรเป็นหนึ่งในผู้มีคุณสมบัติที่พร้อมเพื่อทดแทนผู้บริหารระดับสูงที่จะเกษียณอายุในอีก 3-5 ปีข้างหน้า โดยตั้งแต่ปี 2550 เป็นต้นมาปตท. มีระบบ “การพัฒนาผู้บริหารระดับสูง (Group Leadership Development Program : GLDP)” เพื่อเป็นการวาง Succession Plan สำหรับเตรียมบุคลากรให้มีความพร้อมขึ้นดำรงตำแหน่งที่สูงขึ้นเมื่อมีตำแหน่งว่างของกลุ่ม ปตท. ได้แก่ ตำแหน่งต่าง ๆ ดังนี้

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (CEO and President)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Senior Executive Vice President : SEVP)
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Executive Vice President : EVP)
- ผู้จัดการฝ่ายหรือเทียบเท่า (Vice President : VP)



โดยมีกลไกการบริหาร ดังนี้

- คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee : PTTGMC)
- คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. - Minor (PTT Group Management Committee-Minor : PTTGMC-Minor)
- คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มทรัพยากรบุคคล (Human Resources Group Alignment & Coordination Management Committee : HRAC)
- คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคลของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Human Resources Management Committee: HRMC)
- คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล (Corporate Human Resources Committee : HRC)

ผลการดำเนินการ ปี 2562

- การเตรียม SEVP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ EVP ที่มีความพร้อมและศักยภาพ (กลุ่ม ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 38 ราย (ณ 31 ธันวาคม 2562)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง รวม 37 ราย (ปี 2551 - 2562)
- การเตรียม EVP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ VP ที่มีความพร้อมและศักยภาพ (กลุ่ม ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 114 ราย (ณ 31 ธันวาคม 2562)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 73 ราย (ปี 2552 – 2562)
- การเตรียม VP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ ผจ.ส่วน ที่มีความพร้อมและศักยภาพ (ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 122 ราย (ณ 31 ธันวาคม 2562)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง รวม 222 ราย (ปี 2552 - 2562)

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

ปตท. ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

ความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหารกับสหภาพแรงงานรัฐวิสาหกิจบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ไม่มีประเด็นขัดแย้ง



9. การกำกับดูแลกิจการ

9.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

ในฐานะบริษัทพลังงานแห่งชาติที่มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ และบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปตท. ได้ตระหนักถึงพันธกิจสำคัญในการบริหารจัดการที่ดี โปร่งใส และสร้างความเท่าเทียมต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ปตท. มุ่งมั่นที่จะพัฒนาองค์กรให้เป็นต้นแบบด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ด้วยเชื่อมั่นว่า หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นระบบบริหารจัดการที่ก่อให้เกิดความเป็นธรรม สร้างความมั่นใจในการลงทุนและสร้างมูลค่าระยะยาวให้กับผู้ถือหุ้น สร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย รวมถึงทำให้องค์กรมีการจัดการที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพ และเกิดประสิทธิผลสูงสุด ส่งเสริมความสามารถในการแข่งขันขององค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืน

ตั้งแต่แปลงสภาพเป็น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และกระจายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อปลายปี 2544 คณะกรรมการ ปตท. ให้ความสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาโดยตลอด โดยกำหนดให้ จัดทำนโยบายด้านจรรยาบรรณทางธุรกิจ ตลอดจนจรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจของคณะกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง ฝ่ายจัดการ และพนักงาน ตามระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐานและเป็นแนวทางที่ถูกต้อง ไว้ในข้อบังคับของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รวมทั้งกำหนดระเบียบบริษัทว่าด้วยการกำกับดูแลกิจการที่ดีในปี 2544 ซึ่งได้ทบทวนและปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง และจัดทำคู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ส่งมอบให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกคน ลงนามรับทราบและถือปฏิบัติเป็นครั้งแรกในปี 2546 โดยมีกรอบทบทวนปรับปรุงอย่างสม่ำเสมอ เพื่อยกระดับมาตรฐานการดำเนินงานให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ข้อเสนอแนะจากรายงาน Corporate Governance Assessment Report ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รวมทั้งหลักสากลของ The Organization for Economic Cooperation and Development, ASEAN CG Scorecard เกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนขององค์กร Dow Jones Sustainability Index (DJSI) และแนวปฏิบัติที่ดีของบริษัทชั้นนำในระดับสากล โดยฉบับปัจจุบันเป็นฉบับปรับปรุงครั้งที่ 4 และใช้ชื่อว่า “คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจรรยาบรรณ และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)” หรือคู่มือ CG ซึ่งในปี 2562 คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติการทบทวนสาระสำคัญที่ปรับปรุงในคู่มือ CG ได้แก่

- การปรับปรุงหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร เพื่อให้ครอบคลุมเรื่องการพิจารณาถ่วงดุลและให้ข้อคิดเห็นวาระที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน
- การปรับปรุงนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. รวมถึงคู่มือการบริหารความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อให้มีสาระสำคัญและแนวปฏิบัติครอบคลุมถึงการต่อต้านการทุจริต

ทั้งนี้ ปตท. กำหนดให้การกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นส่วนหนึ่งของวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมขององค์กร โดยมีเป้าหมายที่จะให้ ปตท. เป็นบริษัทที่เจริญเติบโตอย่างยั่งยืนร่วมกับทุกภาคส่วน (Sustainable Growth Strategy) เพื่อมุ่งสู่ การเป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติชั้นนำ เป็นองค์กรแห่งความภาคภูมิใจและสมบัติอันล้ำค่าของคนไทย (Pride & Treasure of Thailand) มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจอย่าง โปร่งใส และดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุล บนหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance : CG)

▪ นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance Policy)

ปตท. มีการทบทวนปรับปรุงนโยบายและคู่มือ CG อย่างต่อเนื่องเพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย แนวปฏิบัติที่ดี การดำเนินธุรกิจ สภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจ และสังคมที่เปลี่ยนแปลงไป และกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ต้องลงนามรับทราบและยึดถือปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งในการทำงาน เพื่อเป็นค่านิยมสำคัญและนำไปถือปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม โดยคณะกรรมการได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ไว้ดังนี้



1. คณะกรรมการ ปตท. ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนมุ่งมั่นที่จะนำเอาหลักสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ทั้ง 6 ประการ คือ Accountability, Responsibility, Equitable Treatment, Transparency, Vision to Create Long-term Value และ Ethics มาใช้ในการดำเนินงาน มีโครงสร้างการบริหารที่มีความสัมพันธ์กันระหว่าง คณะกรรมการ ปตท. ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรม
2. คณะกรรมการ ปตท. จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความทุ่มเทและรับผิดชอบ มีความเป็นอิสระ และมีการจัดแบ่งบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ออกจากกันอย่างชัดเจน
3. คณะกรรมการ ปตท. มีบทบาทสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบาย และแผนงานที่สำคัญของ ปตท. โดยจะต้องพิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงและวางแผนแนวทางการบริหารจัดการที่มีความเหมาะสม รวมทั้งต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชี รายงานทางการเงิน และการสอบบัญชี มีความน่าเชื่อถือ
4. คณะกรรมการ ปตท. จะต้องเป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. และสอดส่องดูแลเรื่องการจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และรายการที่เกี่ยวข้องกัน
5. คณะกรรมการ ปตท. อาจแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณากลับรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ
6. คณะกรรมการ ปตท. ต้องจัดให้มีการประเมินผลตนเองรายปี เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการฯ
7. คณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้พิจารณากำหนดมาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณของ ปตท. เพื่อให้คณะกรรมการฯ ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึงลูกจ้างทุกคนใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติ ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของ ปตท.
8. คณะกรรมการ ปตท. ต้องจัดให้มีการเปิดเผยสารสนเทศของ ปตท. ทั้งในเรื่องทางการเงินและที่ไม่ใช่เรื่องทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของ ปตท. ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งจัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์และหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ เพื่อรับผิดชอบการให้ข้อมูลแก่นักลงทุนและประชาชนทั่วไป
9. คณะกรรมการ ปตท. ต้องให้ผู้ถือหุ้น ปตท. ได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน มีสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลสารสนเทศ และมีช่องทางที่เหมาะสมในการสื่อสารกับ ปตท.
10. คณะกรรมการ ปตท. ต้องจัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสม และมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใส เป็นธรรม
11. คณะกรรมการ ปตท. ต้องจัดให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

ปตท. ได้เผยแพร่คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ บนระบบเครือข่าย PTT Intranet และบนเว็บไซต์ ของ ปตท. เพื่อให้ นักลงทุน และผู้สนใจทั้งชาวไทยและต่างชาติ รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียนำไปใช้ประโยชน์หรือนำไปใช้อ้างอิง



9.1.1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

ในฐานะเจ้าของบริษัท ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิกำหนดทิศทาง การดำเนินธุรกิจของบริษัท หรือตัดสินใจในเรื่องที่มีผลกระทบต่อ อย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท การประชุมผู้ถือหุ้นจึงเป็นเวทีที่สำคัญสำหรับผู้ถือหุ้นในการแสดงความคิดเห็น ติดต่อซักถาม และ พิจารณาลงคะแนนเสียงชี้ขาด และคัดเลือกคณะกรรมการเพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลบริษัทแทนผู้ถือหุ้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิโดย ชอบที่จะเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น มีเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณา และรับทราบผลการประชุม

9.1.1.1 กำหนดการจัดประชุมผู้ถือหุ้น

ปตท. ได้กำหนดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นปีละครั้ง ภายในเวลาไม่เกิน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุรอบปีบัญชีของ ปตท. และในกรณีที่มีความจำเป็นเร่งด่วนต้องเสนอวาระเป็นกรณีพิเศษซึ่งเป็นเรื่องที่กระทบหรือเกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของผู้ ถือหุ้น หรือเกี่ยวข้องกับเงินปันผลหรืออัตรากำไรสุทธิ กฎหมาย ที่ใช้บังคับที่ต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นแล้ว บริษัทจะเรียกประชุม วิสามัญผู้ถือหุ้นเป็นกรณีไป

ทั้งนี้ในปี 2562 ปตท. ได้จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันพฤหัสบดีที่ 11 เมษายน 2562 ณ ห้องบางกอกคอนเวนชัน เซ็นเตอร์ ชั้น 5 ศูนย์การค้าเซ็นทรัลพลาซาลาดพร้าว เลขที่ 1695 ถนนพหลโยธิน แขวงจตุจักร กรุงเทพมหานคร การประชุมครั้งนี้ ปตท. เป็นรายแรกของภาคอุตสาหกรรม ที่ได้รับการรับรอง “การจัดประชุมอย่างยั่งยืน” จาก “สำนักงานส่งเสริมการจัดประชุม และนิทรรศการ (องค์การมหาชน) (Thailand Convention & Exhibition Bureau: TCEB)” และ ไม่มีการเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ปตท. ได้ปฏิบัติตามแนวทางของโครงการประเมินคุณภาพการประชุมผู้ถือหุ้น (AGM Checklist) ของสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุน ไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียน และ ก.ล.ต. โดยในปี 2562 ปตท. ได้รับคะแนนเต็ม 100 คะแนน ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7

9.1.1.2 การแจ้งเชิญประชุมล่วงหน้า

ในปี 2562 คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุม ครั้งที่ 2/2562 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562 มีมติให้มีการจัดการประชุม สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีในวันที่ 11 เมษายน 2562 โดยได้เปิดเผยมติการประชุม วันประชุม และระเบียบวาระการประชุมและแจ้ง ข่าวก่อนการประกาศในเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเพื่อให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าในวันที่คณะกรรมการมีมติก่อนการ จัดส่งหนังสือเชิญประชุม โดยบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์ของ ปตท. จะเป็น ผู้ดำเนินการจัดส่งหนังสือเชิญประชุมที่มีรายละเอียดวาระการประชุม ข้อมูลประกอบที่สำคัญและจำเป็นสำหรับการตัดสินใจ/ ความเห็นของคณะกรรมการ รายงานการประชุมที่ผ่านมาซึ่งมีรายละเอียดครบถ้วน รายงานประจำปีพร้อมทั้งเอกสารประกอบการ ประชุม เอกสารที่ต้องใช้ในการมอบฉันทะ และระเบียบการใช้โหวตเจนนตามที ปตท. กำหนด โดยจัดส่งให้ผู้ถือหุ้นล่วงหน้ามากกว่า 14 วันก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น หนังสือเชิญประชุมส่งออกวันที่ 21 มีนาคม 2562 และได้ทำการประกาศลงในหนังสือพิมพ์รายวัน ทั้งฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ อย่างละ 1 ฉบับ ติดต่อกันต่อเนื่องฉบับละ 3 วัน ก่อนวันประชุม 3 วัน (วันที่ 5-7 เมษายน 2562) เพื่อบอกกล่าวเรียกประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าเพียงพอสำหรับการเตรียมตัวก่อนมาเข้าร่วมประชุม

ทั้งนี้ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ปตท. ได้นำข้อมูลหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบเปิดเผยใน เว็บไซต์ ของ ปตท. ล่วงหน้าก่อนวันประชุม 30 วัน (เริ่มตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2562)

9.1.1.3 การดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้น

ก่อนเริ่มการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้ง ประธานที่ประชุมจะแนะนำคณะกรรมการ คณะผู้บริหาร ผู้สอบบัญชีของบริษัท และที่ปรึกษากฎหมายซึ่งทำหน้าที่เป็นคนกลางและสักขีพยานให้ที่ประชุมรับทราบ แล้วจึงชี้แจงกติกาทั้งหมดรวมถึงวิธีนับ คะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่ต้องลงมติในแต่ละวาระตามข้อบังคับของ ปตท. รวมถึงการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในแต่ละวาระ อย่างชัดเจน และเมื่อมีการให้ข้อมูลตามระเบียบวาระแล้ว ประธานฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมประชุมทุกรายแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ถามคำถามในแต่ละวาระ และให้เวลาอภิปรายอย่างเหมาะสมเพียงพอ จากนั้นประธานฯ และผู้บริหารจะตอบข้อ ซักถามอย่างชัดเจน ตรงประเด็น และให้ความสำคัญกับทุกคำถาม แล้วจึงให้ที่ประชุมออกเสียงลงมติในวาระนั้นๆ สำหรับวาระ การเลือกตั้งกรรมการ ประธานฯจะดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นลงมติเป็นรายบุคคล



ประธานฯ จะดำเนินการประชุมตามลำดับวาระการประชุม และไม่เพิ่มวาระการประชุมโดยไม่แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า เว้นแต่ที่ประชุมจะมีมติให้เปลี่ยนลำดับระเบียบวาระด้วยคะแนนเสียง ไม่น้อยกว่าสองในสามของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุม หรือผู้ถือหุ้นซึ่งถือหุ้นรวมกัน ไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดของข้อที่ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นนอกจากที่กำหนดไว้ในหนังสือเชิญประชุม เมื่อที่ประชุมได้พิจารณาระเบียบวาระที่กำหนดไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้วตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของ ปตท. ทั้งนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี 2562 ไม่มีการเปลี่ยนลำดับระเบียบวาระ และไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

อนึ่ง ในการประชุมทุกครั้งจะมีการจดบันทึกรายงานการประชุมอย่างถูกต้องครบถ้วน และสรุปด้วยการลงมติพร้อมทั้งนับคะแนนเสียง ซึ่งรวมระยะเวลาที่ใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้งประมาณ 3 - 4 ชั่วโมง ทั้งนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี 2562 ได้กำหนดการประชุมเวลา 13.30 น. โดยเริ่มรับลงทะเบียนเวลา 11.30 น. โดย ณ ตอนเปิดประชุม มีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมการประชุมรวมจำนวนทั้งสิ้น 5,189 ราย โดยมาประชุมด้วยตนเอง 2,591 ราย และรับมอบฉันทะ 2,598 ราย รวมจำนวนหุ้นทั้งสิ้น 20,697,911,424 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 72.4641 ซึ่งเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของปตท. จำนวนทั้งสิ้น 28,562,996,250 หุ้น โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุมและชี้แจงข้อมูล ประกอบด้วย

- กรรมการทั้งคณะเข้าร่วมครบจำนวน 15 ท่าน โดยประธานกรรมการทำหน้าที่ประธานในที่ประชุม ประธานกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะ กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ประธานเจ้าหน้าที่เทคโนโลยีและวิศวกรรม ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน ร่วมชี้แจงข้อมูลด้านบนเวที พร้อมทั้งผู้บริหารระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารจากบริษัทกลุ่ม ปตท. ที่อยู่ด้านหน้าเวที เพื่อชี้แจง และให้ข้อมูลในกรณีที่มีข้อสอบถามที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ กรรมการอิสระ เป็นผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้นรายย่อยด้วย

- ผู้สอบบัญชี จากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้แก่ 1. นางสาวมะยุรีย์ จันทะมาตย์ ผู้อำนวยการสำนัก 2. นางสาวศุภาวรรณ สืบเหล่า 3. นางสาวจิราวัฒน์ พุกกษาศาย

- ที่ปรึกษากฎหมาย จากบริษัท วีระวงศ์, ชินวัฒน์และพาร์ทเนอร์ส จำกัด (ทำหน้าที่เป็นสักขีพยาน ตรวจสอบและสอบการลงคะแนนเสียงกรณีมีข้อโต้แย้งตลอดการประชุม) ได้แก่ 1. นางวีระนุช ธรรมวารานุกุลปต์ 2. คุณพัชรพร กุฑรานนท์

ผู้ถือหุ้น (ณ ตอนเปิดประชุม เวลา 18.45 น.)

มีผู้ถือหุ้นมาประชุมรวมทั้งสิ้น 7,211 ราย โดยมาประชุมด้วยตนเอง 3,337 ราย และรับมอบฉันทะ 3,874 ราย รวมเป็นจำนวนหุ้นทั้งสิ้น 23,458,184,683 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 82.13 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

9.1.1.4 แนวปฏิบัติเกี่ยวกับความขัดแย้งของผลประโยชน์สำหรับการประชุม

คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนจัดทำรายงานความขัดแย้งของผลประโยชน์ทั้งที่เป็นแบบรายงานประจำปี และแบบรายงานใหม่ระหว่างปีกรณีมีการเปลี่ยนแปลง และในการประชุมใดๆ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีผลประโยชน์ที่ขัดแย้งกับ ปตท. จะต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบและไม่ร่วมพิจารณาหรือออกเสียงในเรื่องนั้นๆ

ในการประชุมผู้ถือหุ้น หากมีกรรมการท่านใดมีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องในวาระใด กรรมการท่านนั้นจะแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อขอไม่ร่วมประชุมและงดออกเสียงในวาระนั้นๆ

9.1.1.5 การเปิดเผยผลการประชุมผู้ถือหุ้น

ในปี 2562 ปตท. จะจัดส่งรายงานสรุปผลการลงมติในที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ ในช่วงเย็นหลังจากเสร็จสิ้นการประชุม (วันที่ 11 เมษายน 2562) และจัดส่งรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น (ซึ่งจดบันทึกรายงานการประชุม โดยแยกวาระชัดเจน ระบุจำนวนกรรมการที่เข้าประชุม/ลาประชุม ข้อซักถามของผู้ถือหุ้นและข้อชี้แจงของคณะกรรมการ วิธีการนับคะแนนเสียง และผลการนับคะแนนในแต่ละวาระไว้อย่างครบถ้วน) ให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ และ



คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ภายในกำหนด 14 วัน รวมทั้งได้เผยแพร่รายงานการประชุม วิดีทัศน์ ภาพ และเสียงของการประชุมบนเว็บไซต์ของ ปตท. ไว้แล้วด้วย

9.1.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

ปตท. ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นแต่ละรายเท่าเทียมกัน (แม้ว่าจะถือหุ้นไม่เท่ากันและมีสิทธิออกเสียงไม่เท่ากันตามจำนวนหุ้นที่ถือ) ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิพื้นฐานในฐานะผู้ถือหุ้นเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงเพศ อายุ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ความเชื่อ ฐานะทางสังคม ความพิการ หรือความคิดเห็นทางการเมือง โดยในวันประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. ได้จัดเตรียมที่นั่งสำหรับผู้พิการ ผู้สูงอายุ และหญิงมีครรภ์ไว้ในจุดที่สะดวกที่สุด รวมทั้งจัดเจ้าหน้าที่ไว้คอยอำนวยความสะดวก ทั้งนี้ ปตท. ได้เผยแพร่ข้อมูลการประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นและจัดทำเป็นภาษาอังกฤษเผยแพร่พร้อมภาษาไทย รวมทั้งกำหนดให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียต้องงดเว้นการมีส่วนร่วมในการประชุมพิจารณาในวาระนั้นๆ ซึ่งรวมถึงการจัดกิจกรรมอื่นๆ สำหรับผู้ถือหุ้น ปตท. ก็เปิดโอกาสให้โดยไม่มีข้อจำกัด

9.1.2.1 การเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติมและเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ

สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ปตท. กำหนดหลักเกณฑ์ รวมทั้งกำหนดขั้นตอนแนวทางการพิจารณาการให้สิทธิผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอวาระ และ/หรือชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการล่วงหน้าให้คณะกรรมการ ปตท. พิจารณากำหนดเป็นระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อให้โอกาสผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการกำกับดูแลบริษัท และการคัดสรรบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย โดยให้สิทธิผู้ถือหุ้นท่านเดียว หรือหลายท่านที่มีสัดส่วนการถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท หรือ มีสัดส่วนการถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 1,000,000 หุ้นและจะต้องถือหุ้นบริษัทในสัดส่วนดังกล่าวต่อเนื่องมาแล้วไม่น้อยกว่า 1 ปี เสนอวาระการประชุมหรือเสนอชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ปตท. ก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีตั้งแต่เดือนกันยายน – พฤศจิกายน ของปี 2561 เพื่อเตรียมการในกรณีต้องเสนอชื่อกรรมการเพื่อขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (คนร.) ตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2557

ทั้งนี้ ปตท. ได้นำหลักเกณฑ์ดังกล่าวเผยแพร่บนเว็บไซต์ของ ปตท. และแจ้งข่าวประกาศในเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2561 จนถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 แล้ว อย่างไรก็ตาม ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุม และไม่มีกรรมการเสนอชื่อบุคคลเสนอแต่งตั้งเป็นกรรมการในระยะเวลาดังกล่าว ซึ่ง เลขานุการบริษัทได้รายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. รับทราบแล้ว

9.1.2.2 การอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นในการประชุมผู้ถือหุ้น

เช่นเดียวกับการดำเนินการที่ผ่านมา ในการจัดการประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปี 2562 ปตท. ได้อำนวยความสะดวกให้กับผู้ถือหุ้นทุกราย ตั้งแต่การเลือกสถานที่จัดการประชุมให้สามารถเดินทางมาโดยรถสาธารณะได้โดยสะดวกเพียงพอแก่จำนวนผู้ถือหุ้นที่จะมาเข้าร่วมประชุม รวมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแล ค้อนรับ ให้ความสะดวกอย่างเพียงพอ สามารถอำนวยความสะดวกให้กับผู้สูงอายุและผู้พิการที่ใช้รถเข็น การจัดห้องประชุมสำรองและระบบการถ่ายทอดสัญญาณได้ตอบระหว่างห้องประชุม การเตรียมการรักษาความปลอดภัยและแผนรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินให้กับผู้เข้าร่วมการประชุม การเปิดบริการตรวจรับเอกสารลงทะเบียนล่วงหน้า 7 วัน การจัดทำเจ้าหน้าที่ให้บริการถ่ายเอกสารและตรวจสอบความถูกต้องของเอกสาร การเปิดรับลงทะเบียนก่อนเวลาประชุม 2 ชั่วโมง การขยายระยะเวลารับลงทะเบียนจนถึงระยะเวลาก่อนการพิจารณาวาระการประชุมสุดท้าย การนำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยการใช้ระบบ Barcode ในการลงทะเบียนและการลงคะแนนเสียง เพื่อความสะดวกรวดเร็ว รวมทั้งการจัดให้มีการเสียงรับรองสำหรับผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุม

แม้ผู้ถือหุ้นส่วนใหญ่ที่มาร่วมการประชุมสามัญประจำปีของ ปตท. เป็นคนไทย และดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นภาษาไทย แต่ ปตท. ได้จัดทำเอกสารประกอบการประชุมผู้ถือหุ้น และเอกสารอื่นที่เกี่ยวข้องเป็น 2 ภาษา คือ ภาษาไทยและ



ภาษาอังกฤษ สำหรับผู้ถือหุ้นชาวไทยและชาวต่างชาติ และจัดทำเว็บไซต์ของ ปตท. เป็น 2 ภาษา รวมทั้งจัดให้มีพนักงานที่มีความเชี่ยวชาญทางภาษาคอยให้ความสะดวกในการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถสื่อสารเป็นภาษาไทยซักถามข้อสงสัยหรืออภิปรายในที่ประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. จะจัดให้มีการสื่อสารที่เหมาะสมและมีการแปลเป็นภาษาไทยทั้งคำถาม และคำตอบสำหรับผู้เข้าร่วมประชุมท่านอื่นในที่ประชุมเพื่อรักษาประโยชน์ และอำนวยความสะดวกในการสื่อสารสำหรับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติ

9.1.2.3 การมอบฉันทะ

เพื่อรักษาสิทธิให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สะดวกเข้าประชุม ประจำปี 2562 ด้วยตนเอง ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นหรือกรรมการอิสระของ ปตท. ท่านใดท่านหนึ่งจากกรรมการอิสระที่เข้าร่วมประชุมทั้งหมด ซึ่ง ปตท. จะระบุรายชื่อไว้ในหนังสือมอบฉันทะตามแบบที่กระทรวงพาณิชย์กำหนดเพื่อให้เป็นผู้เข้าประชุมและออกเสียงลงมติแทนผู้ถือหุ้นได้โดยไม่มีเงื่อนไข ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นมอบฉันทะให้กับผู้อื่น ปตท. จะให้สิทธิและปฏิบัติต่อผู้รับมอบฉันทะเสมือนเป็นผู้ถือหุ้นท่านหนึ่ง นอกจากนี้ ปตท. ได้เปิดเผยแบบหนังสือมอบฉันทะที่แนบ พร้อมทั้งรายละเอียด และขั้นตอนต่างๆ บน เว็บไซต์ของ ปตท. ล่วงหน้าก่อนวันประชุม 30 วัน โดยผู้ถือหุ้นสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ทั้งทางโทรศัพท์ หรือช่องทางอื่นๆ เช่น Website, E-mail เป็นต้น

9.1.3 บทบาทต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ปตท. ในฐานะบริษัทพลังงานแห่งชาติ ได้ให้ความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งภายในและภายนอกบริษัท รวมถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยแบ่งกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. ออกเป็น 6 กลุ่ม และกำหนดพันธกิจเป็นเป้าหมายในการตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในแต่ละกลุ่มอย่างสมดุลดังต่อไปนี้

ต่อประเทศ	สร้างความมั่นคงด้านพลังงานในระยะยาว โดยการจัดหาพลังงานในปริมาณที่เพียงพอ มีคุณภาพ ได้มาตรฐาน และ ราคาที่เป็นธรรมเพื่อเสริมสร้างการเติบโตทางเศรษฐกิจ
ต่อสังคมชุมชน	เป็นองค์กรที่ดีของสังคม ดำเนินธุรกิจที่มีการบริหารจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานสากล และมีส่วนร่วมในการพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ดีแก่สังคมชุมชน
ต่อผู้ถือหุ้น	ดำเนินธุรกิจเชิงพาณิชย์ สามารถสร้างผลตอบแทนที่ดี และมีการขยายธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืน
ต่อลูกค้า	สร้างความพึงพอใจและความผูกพันแก่ลูกค้าโดยผ่านการนำเสนอผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพในระดับมาตรฐานสากลด้วยราคาเป็นธรรม
ต่อคู่ค้า	ดำเนินธุรกิจร่วมกันบนพื้นฐานของความเป็นธรรม มุ่งสร้างความไว้วางใจ ความสัมพันธ์และความร่วมมือที่ดี เพื่อพัฒนาศักยภาพและประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกันในระยะยาว
ต่อพนักงาน	สนับสนุนการพัฒนาความสามารถการทำงานระดับมืออาชีพอย่างต่อเนื่อง ให้ความมั่นใจในคุณภาพชีวิตการทำงานของพนักงานทัดเทียมบริษัทชั้นนำ เพื่อสร้างความผูกพันต่อองค์กร

9.1.3.1 การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้ง 6 กลุ่ม

9.1.3.1.1 ประเทศ

ปตท. ในฐานะบริษัทพลังงานแห่งชาติ เป็นกลไกสำคัญในการขับเคลื่อนประเทศ ตามยุทธศาสตร์ชาติ และมีพันธกิจในการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานในระยะยาว โดยการจัดหาพลังงานในปริมาณที่เพียงพอ มีคุณภาพ ได้มาตรฐาน และ ราคาคือเป็นธรรม รวมทั้งสนับสนุนนโยบายของภาครัฐเพื่อเสริมสร้างการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ มีการดำเนินงานที่สำคัญประกอบด้วย

1) การสร้างความมั่นคงทางพลังงาน มีการลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทางพลังงานอย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้น เช่น ขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กำลังการผลิต และสถานีรับก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving terminal) การลงทุนในโรงไฟฟ้า พร้อมกันนี้ยังมุ่งไปสู่การเป็นศูนย์กลางซื้อขาย LNG ในภูมิภาคอาเซียน รวมถึงการลงทุนในธุรกิจใหม่ เช่น แบตเตอรี่ และพลังงานสะอาด เป็นต้น ทางด้านการจัดหาพลังงาน ปตท. มีการบริหารจัดการความเสี่ยงในการ



จัดหาพลังงานจากแหล่งต่างๆ ให้มีปริมาณที่เพียงพอ มีคุณภาพ ได้มาตรฐาน เช่น การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศ การนำเข้าจากต่างประเทศ หรือการขยายธุรกิจไฟฟ้าทั้งในและนอกประเทศ เพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานของประเทศ

2) การสนับสนุนนโยบายภาครัฐเพื่อสร้างการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ และความสามารถในการแข่งขันของประเทศ พร้อมไปกับการอุปถัมภ์เศรษฐกิจระดับฐานรากของประเทศร่วมกับภาครัฐอย่างใกล้ชิด โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญปี 2562 เช่น

- **EECI** : เป็นพันธมิตรหลักกับสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) ในการวางแผน พัฒนา และบริหารพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ ให้เป็นเมืองวิจัยและพัฒนาเพื่อรองรับเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EECI) ให้เป็นศูนย์กลางการค้าการลงทุนของประเทศ และภูมิภาค โดยขับเคลื่อนการดำเนินงานตามเป้าหมายในการสร้างอุตสาหกรรมใหม่ รองรับการเป็นศูนย์กลางการวิจัย ด้านระบบอัตโนมัติ หุ่นยนต์และระบบอัจฉริยะ (ARIPOLIS) ศูนย์กลางการวิจัยและนวัตกรรมด้านชีววิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีชีวภาพ (BIOPOLIS) ศูนย์กลางและฐานในการรังสรรค์นวัตกรรมจากเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (SPACE INNOPOLIS) และศูนย์กลางนวัตกรรมอาหาร (FOOD INNOPOLIS) เพื่อปรับเปลี่ยนภาคอุตสาหกรรมไปสู่ Thailand 4.0 นอกจากนี้ ปตท. ยังร่วมระดมเงินทุนขึ้นต้นแก่ InnoSpace (Thailand) ซึ่งเป็นหน่วยงานระดับชาติในการบ่มเพาะ พัฒนา และยกระดับสตาร์ทอัพในประเทศไทย
- **โครงการบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ- LPG ผู้มีรายได้น้อย** : ร่วมกับกระทรวงพลังงานและกระทรวงการคลังปรับเปลี่ยนวิธีการช่วยเหลือในการให้ส่วนลด LPG ให้ตรงกับกลุ่มเป้าหมายคือผู้มีรายได้น้อย โดยให้ส่วนลดเฉพาะกับกลุ่มร้านค้า หาบเร่ แผงลอย ที่ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐเท่านั้น ซึ่งเป็นการช่วยแบ่งเบาค่าครองชีพ กระตุ้นเศรษฐกิจฐานราก และส่งเสริมการประกอบอาชีพของผู้มีรายได้น้อย
- **การสนับสนุนการใช้น้ำมันดีเซล B10**: เป็นผู้นำร่องและเร่งผลักดันการขยายสถานีบริการพีทีที สเตชั่นที่มีน้ำมันดีเซล บี10 จำหน่าย ซึ่งนอกจากจะมีราคาที่ประหยัดกว่าน้ำมันดีเซลปกติและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมแล้ว ยังช่วยเพิ่มรายได้ให้แก่เกษตรกรปาล์มน้ำมัน สร้างความมั่นคงของเศรษฐกิจฐานรากอีกด้วย
- **โครงการไทยเด็ด**: ร่วมกับกระทรวงพาณิชย์ ธนาคารพัฒนาวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อมแห่งประเทศไทย ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร และมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ในการจัดหาพื้นที่สถานีบริการน้ำมันเป็นช่องทางในการจัดจำหน่ายสินค้า ให้ผู้ประกอบการวิสาหกิจชุมชนนำสินค้าเกษตร อาหาร และสินค้าหัตถกรรมงานฝีมือที่มีเอกลักษณ์ของท้องถิ่นมาจำหน่าย

9.1.3.1.2 สังคม ชุมชน

ปตท. มุ่งมั่นในการเป็นองค์กรที่ขับเคลื่อนประเทศผ่านการสร้างความมั่นคงทางพลังงานและการเติบโตทางเศรษฐกิจ พร้อมดูแลสังคมชุมชนให้มีคุณภาพชีวิตที่ดี โดยนำ เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ (United Nations: UN) ยุทธศาสตร์ชาติ พ.ศ. 2561-2580 ผลสำรวจความต้องการของกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กลุ่มสังคมชุมชน และความเชี่ยวชาญของกลุ่ม ปตท. มากำหนดเป็นแนวทางการดำเนินงานเพื่อพัฒนาสังคมชุมชน โดยมุ่งเน้นการดำเนินงานใน 2 มิติ ได้แก่ การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ ชุมชน สังคม (People) ให้มีทักษะที่จำเป็นต่อการใช้ชีวิตศตวรรษที่ 21 ตั้งแต่ส่งเสริมให้เกิดนวัตกรรมการเรียนรู้ทั้งภายในและภายนอกห้องเรียน พร้อมทั้งพัฒนาทักษะเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชนไปสู่การพึ่งพาตนเองผ่านการส่งเสริมอาชีพและการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน และการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Planet) ผ่านการสร้างความตระหนักและความร่วมมือในการอนุรักษ์ธรรมชาติและระบบนิเวศ ฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม ทั้งในเมืองและชนบท ตลอดจนสานต่อการปลูกและดูแลรักษาป่าจากโครงการปลูกป่า 1 ล้านไร่ เพื่อสร้างผืนป่าอันสมบูรณ์ และลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ



อนึ่ง รายละเอียดในเรื่องดังกล่าวปรากฏอยู่ในหัวข้อ “องค์กรที่ดีของสังคม (Corporate Citizenship)” ในรายงานความยั่งยืนปี 2562 (Corporate Sustainability Report 2019)

9.1.3.1.3 ผู้ถือหุ้น

ปตท. ยังคงยึดมั่นในการเป็นองค์กรแห่งความภาคภูมิใจและสมบัติอันล้ำค่าของคนไทย (Pride & Treasure of Thailand) ผ่านการบริหารจัดการ 3 ด้าน (3P) ได้แก่ People การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ Planet การดูแลทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการดูแลสังคมและชุมชน และ Prosperity การเป็นฐานความมั่นคงให้แก่ภาคเศรษฐกิจและสังคม ดำเนินธุรกิจด้วยหลักธรรมาภิบาล และดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุล โดยดำเนินงานมุ่งสู่เป้าหมายการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนร่วมกับทุกภาคส่วน (Sustainable Growth for All) เพื่อให้นักลงทุนมั่นใจว่า ปตท. จะเป็นบริษัทที่ให้ผลตอบแทนที่ดี มีความยั่งยืน เป็นองค์กรที่อยู่คู่สังคมไทยตลอดไป

กิจกรรมสำหรับผู้ถือหุ้นสามัญ

ปตท. ได้จัดให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยเข้าเยี่ยมชมกิจการ เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยได้มีโอกาสเยี่ยมชมการดำเนินงาน รับทราบข้อมูล พบปะกับคณะผู้บริหาร ปตท. และมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมในพื้นที่จังหวัดระยองของ ปตท. อย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2549 เป็นต้นมา

สำหรับปี 2562 ปตท. ได้มีกำหนดแผนงานจัดกิจกรรมในวันที่ 29 – 31 ตุลาคม 2562 โดย ปตท. นำส่งหนังสือเชิญและเอกสารตอบรับไปยังผู้ถือหุ้นซึ่งปรากฏรายชื่อ ณ วัน RECORD DATE เพื่อกำหนดสิทธิในการเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2562 (วันที่ 7 มีนาคม 2562) โดยทางไปรษณีย์ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นแจ้งความประสงค์ในการเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. อนึ่ง เนื่องจากมีผู้ให้ความสนใจและแจ้งความประสงค์ที่จะเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. จำนวนมากประมาณ 4,907 คน ปตท. จึงกำหนดให้ใช้วิธีการจับสลากในการคัดเลือกผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการเช่นเดียวกับที่ผ่านมา โดยมีคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ผู้บริหาร และคณะทำงานการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นสักขีพยาน กำหนดจับสลากในวันที่ 17 กันยายน 2562 และประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. บนเว็บไซต์ของ ปตท. เจ้าหน้าที่ของ ปตท. ได้ดำเนินการแจ้งผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. ทางโทรศัพท์เพื่อยืนยันการตอบรับเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. โดยกิจกรรมดังกล่าวจะจัดให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยเข้าเยี่ยมชมกิจการ ณ โรงเรียนกำเนิดวิทย์ (Kamnoetvidya Science Academy : KVIS) สถาบันวิทยสิริเมธี (Vidyasirimedhi Institute of Science and Technology : VISTEC) และศูนย์เรียนรู้ป่าวังจันทร์ อำเภовังจันทร์ จังหวัดระยอง รับฟังข้อมูลการดำเนินงานของสถาบันฯ และโรงเรียนฯ จำนวน 450 คน โดยแบ่งเป็น 3 รุ่นๆ ละ 150 คน ซึ่ง ปตท. จะนำข้อเสนอแนะที่ได้จากผู้ถือหุ้นไปปรับปรุงการทำงานในปีถัดไป

สำหรับผู้ถือหุ้นที่สนใจเข้าเยี่ยมชมกิจการในครั้งต่อไป (ประจำปี 2563) สามารถติดตามความคืบหน้าและรายละเอียดโครงการได้บนเว็บไซต์ของ ปตท. โดยหากเป็นสถานที่เยี่ยมชมเดิม ปตท. ขอสงวนสิทธิ์สำหรับผู้ถือหุ้นที่ยังไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมเท่านั้น

กิจกรรมสำหรับผู้ถือหุ้นคู่ ปตท.

ปตท. ได้จัดกิจกรรมสำหรับผู้ถือหุ้นคู่ ปตท. อย่างต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2553 เพื่อเป็นช่องทางในการสร้างและรักษาความสัมพันธ์อันดีระหว่าง ปตท. กับผู้ถือหุ้นคู่ฯ รวมถึงเป็นการตอบแทนความเชื่อมั่นที่ได้ลงทุนระยะยาวในหุ้นคู่ของ ปตท. ทั้งนี้กิจกรรมที่จัดขึ้นในปี 2562 ยังคงมีความหลากหลายเพื่อตอบสนองความต้องการของผู้ถือหุ้นคู่ฯ ที่มีจำนวนกว่า 18,000 ราย อาทิ

- นิยายสารรายไตรมาส happiness ที่ใช้เป็นช่องทางในการสื่อความข้อมูลองค์กร ให้ความรู้ทางด้านพลังงาน และบทความต่าง ๆ ที่ให้ทั้งสาระและความบันเทิงที่เหมาะสมและเป็นที่น่าสนใจอย่างยิ่งสำหรับผู้ถือหุ้นคู่กลุ่มเป้าหมาย
- กิจกรรมเยี่ยมชมกิจการกลุ่ม ปตท. จำนวน 2 ครั้ง ได้แก่ ครั้งที่ 1 เยี่ยมชมโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ปตท. และงานเทศกาลมหัศจรรย์ไม้เหมืองหนาวทิวลิปบานที่ระยอง จังหวัดระยอง ในเดือนเมษายน และครั้งที่ 2



เยี่ยมชมโรงเรียนกำเนิดวิทย์ (KVIS) สถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) และ โครงการป่าวังจันทร์ จังหวัดระยอง ในเดือนตุลาคม ซึ่งเป็นที่สนใจจากผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง

- กิจกรรมสานสัมพันธ์ เช่น สัมมนาและเวิร์กช็อปประเภทต่าง ๆ โดยเฉพาะคอนเสิร์ตที่ยังคงได้รับการตอบรับที่ดีเยี่ยมเสมอมา ซึ่งในปี 2562 ปตท. ได้จัดคอนเสิร์ตประจำปี The XXL Concert โดยเป็นการฉลองครบรอบ 10 ปี ในการจัดคอนเสิร์ตของ PTT Debenture Club นอกจากนี้ยังมีละครเวทีในวาระครบ 40 ปี ปตท. เรื่อง The Musical of Love ซึ่งเป็นการถ่ายทอดเรื่องราวการผ่านร้อนผ่านหนาวมาตลอด 4 ทศวรรษของ ปตท. รวมทั้ง การสนับสนุนวัฒนธรรมไทยจากการจัดชมโขนพระราชทาน เรื่องรามเกียรติ์ ตอนตีบมรรคา และ การแสดงหุ่นกระบอก เรื่อง ตะเลงพ่าย

ปตท. ยังคงมุ่งมั่นในการเพิ่มประสิทธิภาพ และ เพิ่มระดับความพึงพอใจของผู้ถือหุ้นฯ โดยเพิ่มช่องทาง PTT Debenture Mobile Application ทำให้ผู้ถือหุ้นสามารถเข้าถึงข้อมูลต่างๆ ของ PTT Debenture Club อาทิเช่น ข้อมูลการถือครองหุ้นฯ วันครบกำหนดได้ก่อน รวมทั้งสมัครและตรวจสอบสิทธิ์กิจกรรม เรียกดูข้อมูลส่วนบุคคล รับผิดชอบสารออนไลน์ ซึ่งช่องทางดังกล่าวช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการเข้าถึงข้อมูลได้สะดวกมากขึ้น

กิจกรรมสำหรับนักลงทุนสถาบัน

ในปี 2562 นอกเหนือจากกิจกรรมผู้บริหารพบนักลงทุน เพื่อชี้แจงข้อมูลผลประกอบการรายไตรมาสแล้ว ปตท. ได้จัดให้นักลงทุนสถาบันและนักวิเคราะห์หลักทรัพย์เยี่ยมชมกิจการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และพบผู้บริหารเพื่อแลกเปลี่ยนความคิดเห็นเดือนกันยายน ได้แก่ การเยี่ยมชม โรงงาน Residue Deep Catalytic Cracking: RDCC Plant: UHV ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) Polyols Lab & Innovation Center ของ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) โรงไฟฟ้าถ่านหิน Gheco – One Power Plant ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และ โรงปลุกสโตรเบอร์รี่ของ ปตท. ที่จังหวัดระยอง และเดือนตุลาคม ได้เยี่ยมชมกิจการ MLNG Complex ของบริษัทปิโตรเลียม เนชั่นเนล เบอร์ฮาด (PETRONAS) บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTT Global LNG Company Limited) ซึ่งบริษัท ปตท. และ ปตท.สผ. ถือหุ้นในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 50 ในโครงการLiquefaction Train 9 และ เยี่ยมชม Bintulu Onshore Receiving Facility (BORF) ของบริษัท ปตท.สผ.ที่เมืองบิณฑูลู รัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย การเยี่ยมชมดังกล่าว มีเป้าหมายให้นักลงทุนและนักวิเคราะห์ทราบถึงทิศทางโอกาสในการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. รวมทั้งความร่วมมือของกลุ่ม ปตท. เพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ

9.1.3.1.4 ลูกค้า

ปตท. ดำเนินธุรกิจทั้งตลาดในประเทศและตลาดต่างประเทศ โดยมีผลิตภัณฑ์หลักที่จำหน่ายคือ ผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้กับ ลูกค้าธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ลูกค้าธุรกิจก๊าซ และลูกค้าธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน ทั้งในกลุ่ม Business to Business: B2B และกลุ่ม Business to Consumer: B2C

ปตท. รับฟังเสียงลูกค้า เพื่อใช้วิเคราะห์กำหนดความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า ผ่านทางช่องทางต่างๆ เช่น การเข้าพบลูกค้า การสัมมนา การสำรวจความคิดเห็น ฯลฯ ซึ่งเป็นช่องทางที่ให้สารสนเทศ ในด้านข้อมูลคู่แข่ง สภาพการแข่งขัน เทคโนโลยี แนวโน้มพฤติกรรมลูกค้า การใช้ชีวิตของผู้บริโภค สิ่งแวดล้อมทางการตลาด และความต้องการในอนาคตของลูกค้า โดยนำไปพิจารณาร่วมกับสารสนเทศอื่นๆ ได้แก่ สถานการณ์และแนวโน้มเศรษฐกิจพลังงาน นโยบายรัฐ กฎระเบียบ นวัตกรรม เทคโนโลยี ข้อมูลการเงินและเศรษฐกิจ เพื่อออกแบบผลิตภัณฑ์และบริการได้ตรงตามความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า ทั้งในปัจจุบันและอนาคต

ปตท. พัฒนาระบบสนับสนุนเพื่อเพิ่มความสะดวกให้กับลูกค้าในการทำธุรกรรมกับ ปตท. อย่างต่อเนื่อง เช่น การพัฒนาระบบ e-Billing ระบบ e-Payment และระบบ Direct Approved ช่วยให้ลูกค้าสามารถสืบค้นข้อมูล รับการสนับสนุน และทำธุรกรรมได้ตลอด 24 ชม. ปตท. พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานของศูนย์รับคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ ด้วยระบบ iMind



เชื่อมโยง รวมศูนย์ข้อมูลที่เกี่ยวข้องต่างๆ เช่น อีเมล Website ข้อมูลสมาชิกบัตร PTT Fleet Card ฯลฯ เพื่อให้พนักงาน Contact Center ตอบสนองลูกค้าได้อย่างรวดเร็ว ด้วยข้อมูลที่ถูกต้อง และทันสมัยตลอดเวลา

ปตท. จัดทำมาตรฐานการให้บริการและคู่มือปฏิบัติงานที่ครอบคลุมทุกช่องทาง เช่น คู่มือมาตรฐานสถานีบริการ คู่มือการบรรจุก๊าซ คู่มือมาตรฐาน Contact Center เป็นต้น โดยมีวิธีการตรวจประเมินผลตามมาตรฐานบริการตามระบบ QSHEMSC, Mystery shopper, Gas Control ตามระยะเวลาที่กำหนด เพื่อให้มั่นใจว่าบุคลากรสามารถสร้างประสบการณ์ที่ดีแก่ลูกค้าได้สม่ำเสมอ

ปตท. พัฒนาระบบการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าให้เหมาะสมกับแต่ละวงจรชีวิตของลูกค้า เพื่อนำไปสู่การซื้อซ้ำ และบอกต่อ อันเป็นระดับความสัมพันธ์เป้าหมายสูงสุด มีระบบการประเมินความพึงพอใจ ความไม่พึงพอใจ และความผูกพันของลูกค้าที่มีต่อ ปตท. โดยเปรียบเทียบกับคู่แข่งผ่านการวิจัยสำรวจความพึงพอใจประจำปี ที่มีการพัฒนาวิธีการและข้อคำถามอย่างต่อเนื่อง โดยพิจารณาร่วมกับพฤติกรรมการณ์ของลูกค้าโดยตรง เพื่อให้ผลการสำรวจสะท้อนการดำเนินงานในปัจจุบัน และเพิ่มโอกาสในการต่อยอดทางธุรกิจในอนาคต ได้ชัดเจนมากขึ้น ทั้งนี้มีการรวบรวมและวิเคราะห์ความไม่พึงพอใจของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ เช่น Contact Center การเข้าพบลูกค้า เป็นต้น เพื่อให้สามารถทราบถึงสัญญาณซึ่งบ่งชี้ล่วงหน้า นำไปสู่การแก้ไขปัญหาอย่างทันทั่วทั้ง ป้องกันการสูญเสียลูกค้า และการแทรกแซงจากคู่แข่ง

ปตท. แบ่งกลุ่มประเภทข้อร้องเรียน ตามความรุนแรงของผลกระทบ โดยกำหนด Service Level Agreement สำหรับข้อร้องเรียนแต่ละประเภท ทั้งนี้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะต้องแก้ไขปัญหาให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด หากเป็นข้อร้องเรียนที่เกี่ยวกับสินค้าและบริการต้องได้รับการตอบสนองเบื้องต้นภายใน 24 ชั่วโมง และมีการตอบกลับไปยังลูกค้าทุกรายภายหลังจากที่มีการแก้ไขแล้วเสร็จ มีการสอบถามถึงความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหาของ ปตท. พร้อมแจ้งแผนการแก้ไขปัญหาระยะยาว สร้างความมั่นใจให้กับลูกค้า มีความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหา และจะยังคงใช้ผลิตภัณฑ์และบริการของ ปตท. ต่อไปในอนาคต

ทั้งนี้ ปตท. ใส่ใจด้านความสะอาดและความปลอดภัยของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง จึงได้ดำเนินโครงการต่างๆ เช่น โครงการ PTT Tune Up ให้บริการตรวจเช็คเครื่องยนต์ และปรับจูนเครื่องยนต์ฟรี เป็นต้น

ผลการสำรวจความพึงพอใจของลูกค้า (ร้อยละ)

	ก๊าซธรรมชาติ					การดำเนินงานประเทศ
	ก๊าซธรรมชาติ	โรงไฟฟ้าและตลาดค้าส่ง	อุตสาหกรรม	ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี	NGV	
ระดับความพึงพอใจปี 2562	92.2	90.6	92.7	93.1	88.4	96.2
ระดับความพึงพอใจปี 2561	90.6	87.8	91.2	94.4	88.1	91.0
ระดับความพึงพอใจปี 2560	92.0	90.7	92.2	93.7	91.0	88.3

9.1.3.1.5 คู่ค้า

คู่ค้า เป็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสำคัญในการดำเนินธุรกิจร่วมกัน ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการปฏิบัติต่อคู่ค้าอย่างเสมอภาคบนหลักการของการแข่งขันที่เป็นธรรม เคารพสิทธิซึ่งกันและกัน สร้างความสัมพันธ์และความร่วมมืออันดี ปฏิบัติตามสัญญาอย่างเคร่งครัด และปฏิบัติตามกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง ซึ่งเป็นกระบวนการสำคัญในการควบคุมคุณภาพสินค้าและบริการ ตลอดจนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ปตท. จึงกำหนดหลักเกณฑ์และขั้นตอนการจัดหาพัสดุเพื่อให้เกิดความโปร่งใสตรวจสอบได้ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

นอกจากนั้น ปตท. มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการกำกับดูแลกิจการเพื่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้บรรลุตามปณิธานที่ตั้งไว้ ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานและพัฒนาให้เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม โดยได้จัดทำกระบวนการบริหารความเสี่ยงและลดผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจของคู่ค้า เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานด้านการบริหารห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืนให้ประสบความสำเร็จ โดยมีปัจจัยหลักในการขับเคลื่อน 3 ปัจจัย คือ



1. นโยบายและทิศทางการดำเนินงานที่ชัดเจน

นโยบายและกลยุทธ์ขององค์กรเป็นปัจจัยสำคัญที่สร้างความตระหนักให้แก่พนักงานภายในองค์กร และสังคมภายนอก รับทราบถึงความมุ่งมั่น และทิศทางการดำเนินงานขององค์กร ดังนั้น ในปี 2558 ปตท. จึงได้กำหนดนโยบายการจัดการจัดหาและบริหารงานผู้ค้าอย่างยั่งยืน กลุ่ม ปตท.

เพื่อให้ผู้ค้าของ ปตท. มีแนวทางปฏิบัติในการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามแนวทางการบริหารองค์กรอย่างยั่งยืน และเหมาะสมมากขึ้น ปตท. ได้ทำการทบทวน แนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของผู้ค้า ปตท. (PTT Supplier Sustainable Code of Conduct : SSCoC) และประกาศใช้เป็นที่ 3 เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2558 โดยกำหนดเนื้อหาและขอบเขตให้อยู่ภายใต้ข้อกำหนดข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเด็นที่ ปตท. ให้ความสำคัญ ประกอบด้วย 4 หัวข้อหลัก ดังนี้

1. จริยธรรมทางธุรกิจ
2. ความรับผิดชอบต่อสังคม
3. ความปลอดภัย
4. การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม

2. การพัฒนากระบวนการจัดหาและบริหารงานผู้ค้าให้เป็นอย่างยั่งยืน

เพื่อให้การบริหารห่วงโซ่อุปทานเป็นไปตามทิศทางขององค์กร ปตท. ได้กำหนดแนวทางการบริหารจัดการผู้ค้าโดยคำนึงถึงผลกระทบต่อด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (Environment, Social & Governance: ESG) ปตท. ได้ประเมินความเสี่ยงและผลกระทบต่อด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแลของกลุ่มงานสินค้าและบริการ เพื่อแบ่งระดับการบริหารผู้ค้าเป็น 3 ระดับ คือ 1. กลุ่ม Critical 2. กลุ่ม Key 3. กลุ่ม Manage เรียงตามลำดับความรุนแรง และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น สำหรับผู้ค้ากลุ่ม Critical จะได้รับการบริหารจัดการอย่างเข้มข้น นอกเหนือจากการลงนามรับทราบแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของผู้ค้า ปตท. แล้ว ต้องมีการตอบแบบประเมินการปฏิบัติอย่างยั่งยืน (Sustainability Performance Assessment) ซึ่งหากผู้ค้าประเมินตนเองแล้ว คะแนนไม่ถึงตามเกณฑ์ที่กำหนดจะต้องจัดทำแผนงานและกรอบเวลาในการปรับปรุง (ESG Corrective Action Plan) ทั้งนี้ ปตท. ขอสงวนสิทธิ์ในการเข้าตรวจสอบ (Auditing) ผลการประเมินตนเองของผู้ค้า โดยในปี 2562 คณะทำงาน ปตท. ร่วมกับหน่วยงานภายนอก ได้เข้าตรวจประเมินการดำเนินงานด้านความยั่งยืนของผู้ค้ากลุ่ม Critical จำนวน 12 บริษัท โดยผลคะแนนในภาพรวมของผู้ค้าผ่านเกณฑ์ที่กำหนด ปตท. ได้ดำเนินโครงการพัฒนาศักยภาพการดำเนินงานอย่างยั่งยืนของผู้ค้าอย่างต่อเนื่อง โดยคัดเลือกผู้ค้าหลักที่มีลักษณะการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับ ESG เข้าร่วมอบรมหลักสูตรการพัฒนาศักยภาพด้านความยั่งยืนของผู้ค้า และฝึกปฏิบัติการประเมินศักยภาพด้านความยั่งยืนของบริษัทตนเอง เพื่อวางแผนพัฒนาให้สอดคล้องกับนโยบาย ปตท. ต่อไป นอกจากนี้ ปตท. ได้กำหนดมีนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม (PTT Green Procurement) ตามนโยบายของภาครัฐ โดยมีการพัฒนาระบบเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานจัดซื้อจัดจ้างสินค้าและบริการที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ผ่านระบบ PTT Vendor Management ซึ่งระบบดังกล่าวจะรวบรวมข้อมูลปริมาณการจัดซื้อจัดจ้างที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมของ ปตท. (Green Spending) และผู้ค้าที่ได้รับการคัดเลือกจากการเสนอราคาสามารถรายงานข้อมูลการเลือกใช้ผลิตภัณฑ์ที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม (Green Product) ในการดำเนินงานให้กับ ปตท. โดยเริ่มใช้งานตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2562 เป็นต้นมา มีจำนวนงานที่เกี่ยวข้องกับการจัดซื้อจัดจ้างสินค้าและบริการที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมรวมทั้งสิ้น 42 งาน คิดเป็นมูลค่าการจัดหารวมทั้งสิ้น 327 ล้านบาท

นอกจากนี้ เพื่อตอบสนองการดำเนินการด้าน Pride ในการเป็นองค์กร โปร่งใส ปตท. ร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐในการป้องกันและปราบปรามการทุจริต ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ เรื่อง การขับเคลื่อนการป้องกันและปราบปรามการทุจริต ระหว่างสำนักงาน ป.ป.ช. สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ และหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ เพื่อให้การขับเคลื่อนยุทธศาสตร์ชาติว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต มาตราการป้องกันและปราบปรามการทุจริต นโยบายของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องและแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริต นำไปสู่การปฏิบัติในภาครัฐวิสาหกิจได้อย่างประสบผลสำเร็จตามหลักธรรมาภิบาลและบรรษัทภิบาล โดยในส่วนของ การให้และการเปิดเผยข้อมูลในการจัดซื้อจัดจ้าง ปตท. ได้เปิดเผยข้อมูลการ



จัดหาพัสดุ โดยปฏิบัติตามประกาศคณะกรรมการข้อมูลข่าวสารของราชการ เรื่อง กำหนดให้ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับผลการพิจารณาการจัดซื้อจัดจ้างของหน่วยงานของรัฐเป็นข้อมูลที่ต้องจัดไว้ให้ประชาชนตรวจสอบได้ตามมาตรา 9 (8) แห่งพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540 โดยเปิดเผยข้อมูลการจัดซื้อจัดจ้างดังกล่าวเป็นรายเดือนผ่านเว็บไซต์ www.pttplc.com เพื่อให้ประชาชนตรวจสอบได้ ทั้งนี้ การเปิดเผยข้อมูลการจัดซื้อจัดจ้างของ ปตท. จะได้รับการประเมินเป็นประจำทุกปีผ่านโครงการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ โดยสำนักงาน ป.ป.ช. สำหรับปี 2562 ผลการประเมินจากการตรวจสอบหลักฐานเชิงประจักษ์ในเรื่องการเปิดเผยข้อมูลการจัดซื้อจัดจ้างของ ปตท. ได้คะแนน 100%

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 24 สิงหาคม 2560 เป็นต้นมา ปตท. ได้ปฏิบัติตาม พ.ร.บ.การจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 จึงได้ปรับปรุงกระบวนการโดยกำหนดให้มีการเปิดเผยแผนการจัดซื้อจัดจ้างประจำปีเพื่อให้ผู้สนใจเข้าร่วมเสนอราคากับ ปตท. สามารถบริหารจัดการในการเตรียมความพร้อมเข้าเสนองานได้ล่วงหน้า โดย ปตท. ได้เปิดเผยแผนการจัดซื้อจัดจ้างประจำปี 2562 ตามที่กฎหมายดังกล่าวกำหนดแล้วทั้ง 3 ช่องทางด้วยกัน ได้แก่เว็บไซต์ www.pttplc.com ระบบการจัดซื้อจัดจ้างภาครัฐ (e-GP) ของกรมบัญชีกลาง และสถานที่ปิดประกาศ ณ สำนักงานของ ปตท.

เพื่อเพิ่มความโปร่งใสในการดำเนินการจัดซื้อจัดจ้าง ทั้งในส่วนของการจัดซื้อจัดจ้างในส่วนที่ต้องปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ และการจัดซื้อจัดจ้างที่เกี่ยวกับการพาณิชย์โดยตรงซึ่งปฏิบัติตามกฎระเบียบของ ปตท. ที่ได้ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐแล้ว จึงได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้าง (กคจ.) ขึ้น โดยประกอบด้วยผู้บริหารจากหน่วยงานจัดหาหน่วยงานกฎหมาย และหน่วยงานตรวจสอบภายในของ ปตท. เพื่อกำกับดูแลและตรวจสอบการดำเนินงานที่เกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้างของ ปตท. ให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ และขั้นตอนการดำเนินงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งในแต่ละปี กคจ. จะดำเนินการตรวจสอบกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง โดยสุ่มตรวจสอบงานจัดซื้อจัดจ้างเพื่อตรวจหาข้อบกพร่องจากการดำเนินงาน หาสาเหตุของข้อบกพร่อง และแนวทางการแก้ไขปัญหาป้องกันไม่ให้เกิดข้อบกพร่องซ้ำ ทั้งนี้ ในปี 2562 ผู้บริหารได้มุ่งมั่นในวิสัยทัศน์ในการเป็นองค์กร โปร่งใส จึงกำหนดให้มีตัวชี้วัด (KPI) ของทุกสายงานในการดำเนินการจัดซื้อจัดจ้างให้ถูกต้องตามกฎหมาย และกฎระเบียบภายในของ ปตท. ด้วย เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการจัดซื้อจัดจ้างของ ปตท. มีความคุ้มค่า โปร่งใส เป็นธรรม มีประสิทธิภาพ มีประสิทธิผล และตรวจสอบได้

นอกจากนี้ ปตท. ได้มีระบบการตรวจรับงาน (Material Receive (MR) on web) ที่ให้หน่วยงานผู้ใช้ประเมินผลการดำเนินงานของผู้ค้าในแง่มุมต่างๆ เช่น ด้านคุณภาพ (Quality) ด้านการส่งมอบ (Delivery) การให้บริการ (Service) ด้านการดำเนินงาน (Performance) ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE) ด้านความยั่งยืน (Sustainability) โดยเบื้องต้นจะแจ้งผลการประเมินแก่ผู้ค้าที่อยู่ในทะเบียนผู้ค้ารับทราบ เพื่อนำไปปรับปรุงการดำเนินงานต่อไป

3. การพัฒนาศักยภาพของผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง

ความรู้ความเข้าใจ ตลอดจนศักยภาพของบุคลากรที่มีส่วนเกี่ยวข้องเป็นอีกปัจจัยที่สำคัญในการขับเคลื่อนให้การดำเนินงานทั้งหมดนี้สัมฤทธิ์ผล ปตท. จึงให้ความสำคัญในการพัฒนาศักยภาพด้านการจัดหาและบริหารงานผู้ค้าของผู้บริหาร และพนักงานภายในองค์กรอย่างเป็นระบบและเหมาะสม ผ่านการอบรม สื่อความ รวมถึงกระบวนการจัดการองค์ความรู้ (Knowledge Management : KM) เพื่อให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ด้านความยั่งยืนสู่การบริหารจัดการผู้ค้า นอกจากนี้ ปตท. ได้สร้างความพร้อม และสื่อความให้แก่ผู้ค้าควบคู่กันไป เพื่อให้ผู้ค้าเตรียมการพัฒนาการดำเนินธุรกิจของตนให้เป็นไปตามแนวทางความยั่งยืน หรือ แนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของผู้ค้า ปตท. (PTT Supplier Sustainable Code of Conduct)

เพื่อให้เกิดการแลกเปลี่ยนข้อมูลและความรู้ระหว่าง ปตท. กับผู้ค้า และพัฒนาศักยภาพของผู้ค้าให้พร้อมสนับสนุน ปตท. ทั้งในด้านผลการดำเนินการ ความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนความรับผิดชอบต่อสังคม ปตท. ได้มีการจัดงานสัมมนาผู้ค้าเป็นประจำทุกปี (Supplier Relationship Management Seminar: SRM) เพื่อสื่อสารถึงทิศทาง การดำเนินธุรกิจของ ปตท. ตามหลักการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร (Governance Risk and Compliance; GRC) ให้มีความโปร่งใส ปราศจากการทุจริต มีช่องทางการร้องเรียนที่เหมาะสม และสื่อสารให้ความรู้เกี่ยวกับ



ประเภท วิธีการจัดซื้อจัดจ้าง และช่องทางการเข้าถึงข้อมูลงานจัดซื้อจัดจ้างที่เกี่ยวข้องของผู้ค้า โดยในปี 2562 ได้สื่อสารและให้ความรู้ระบบงานจัดซื้อจัดจ้างใหม่ภายใต้โครงการ Digital Procurement แก่ผู้ค้าของ ปตท. ภาพรวม ในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง สายงานระบบท่อส่งก๊าซ และสายงานก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ รวมจำนวนทั้งสิ้น 4 ครั้ง โดยสื่อความนโยบายทิศทางการดำเนินธุรกิจ รวมถึงระบบอิเล็กทรอนิกส์ของงานจัดซื้อจัดจ้าง เพื่อให้ผู้ค้ามีความพร้อมในการจัดซื้อจัดจ้างบนระบบดิจิทัล นอกจากนี้ยังมีการจัดอบรมความรู้เกี่ยวกับระบบการจัดซื้อจัดจ้างอย่างยั่งยืน ISO 20400 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) ให้แก่พนักงานสายงานจัดหาและหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องของ ปตท. จำนวน 1 รุ่น มีผู้เข้าอบรมทั้งสิ้น 34 คน ซึ่งระบบงานมาตรฐานดังกล่าวมุ่งเน้นการจัดซื้อจัดจ้างอย่างยั่งยืนที่จะช่วยพัฒนาความสัมพันธ์ระหว่างผู้ค้าและ ปตท. ได้

ปตท. ได้กำหนดให้ผู้ที่เข้าร่วมเสนอราคา จะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานและการใช้เครื่องมือ ตลอดจนระเบียบข้อบังคับต่างๆ อย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะการทำงานที่มีผลกระทบต่อความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ให้ระมัดระวังในการทำงานเป็นพิเศษ ทั้งนี้ ปตท. จะจัดให้มีการเข้าเยี่ยมชมกิจการของผู้ค้าเพื่อประเมินศักยภาพการดำเนินงาน โดยเฉพาะด้านความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ พนักงานของบริษัทผู้ค้าต้องผ่านการอบรมการปฏิบัติตน การดำเนินการในพื้นที่การทำงานของ ปตท. และปฏิบัติตามข้อกำหนดในการเข้าทำงานในเขตปฏิบัติงาน ซึ่งกำหนดการปฏิบัติตนตามแต่ละลักษณะงานไว้

ปตท. ได้จัดทำ ทะเบียนผู้ค้า (PTT Approved Vendor List; PTT AVL) เพื่อประโยชน์ในงานจัดหาสินค้าและบริการด้วยวิธีประมูล เพื่อให้มั่นใจว่าภายใต้กระบวนการกำหนดกลุ่มงาน และขั้นตอนหรือวิธีการในการคัดเลือกผู้ค้าเพื่อขึ้นทะเบียนผู้ค้ากับ ปตท. นั้น จะได้ผู้ค้าที่มีประสิทธิภาพ สามารถส่งมอบสินค้า/บริการได้ตรงกับความต้องการขององค์กร และส่งเสริมความสัมพันธ์ (Partnership) กับ ปตท. อย่างยั่งยืน โดยในปี 2562 มีผู้ค้าที่ได้รับการอนุมัติให้ขึ้นทะเบียนผู้ค้า ปตท. รวมจำนวน 233 บริษัท จาก 19 กลุ่มงาน

เพื่อให้การจัดทำทะเบียนผู้ค้าของ ปตท. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ปตท. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และคุณสมบัติของผู้ค้าที่สมัครเพื่อคัดเลือกขึ้นทะเบียนผู้ค้าในแต่ละกลุ่มงาน โดยคุณสมบัติเบื้องต้นของผู้ค้าจะต้องมีลักษณะดังต่อไปนี้

1. ผู้ค้าจะต้องไม่เป็นผู้ละทิ้งงานของ ปตท. หรือส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และหน่วยงานต่างๆ ของรัฐ
2. กรณีที่เคยถูกเพิกถอนออกจากกลุ่มงานใดในทะเบียนผู้ค้าของ ปตท. จะไม่มีสิทธิยื่นขอขึ้นทะเบียนผู้ค้าฯ กับ ปตท. ในกลุ่มงานนั้นๆ ในช่วงระยะเวลา 3 ปี นับถัดจากวันที่ถูกเพิกถอน ยกเว้นกรณีถูกเพิกถอน เนื่องจากเป็นผู้ละทิ้งงานของ ปตท. หรือส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และหน่วยงานต่างๆ ของรัฐ ปตท. จะไม่รับเข้าเป็นผู้ค้าในทะเบียนผู้ค้า ปตท. จนกว่าจะมีหนังสือแจ้งแสดงหลักฐานการยกเลิกการถูกเพิกถอน

3. ผู้ค้าจะต้องเข้าใจ และรับทราบแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของผู้ค้า ปตท. (PTT Supplier Sustainable Code of Conduct: SSCoC)

จากหลักเกณฑ์ในเบื้องต้นดังกล่าวแล้ว ปตท. ได้กำหนดให้มีการประเมินคุณสมบัติผู้ค้าในด้านการดำเนินงาน และแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของผู้ค้าควบคู่กันไปด้วย

หลังจากผู้ค้าส่งมอบสินค้า/บริการในแต่ละงวดงานแล้ว ปตท. จะประเมินผู้ค้า พร้อมทั้งแจ้งผลการประเมินให้ผู้ค้าทราบข้อดี/ข้อควรปรับปรุงในการดำเนินงาน เพื่อพิจารณำไปปรับปรุงการดำเนินงานของผู้ค้าเอง (Supplier Development) ให้ดียิ่งขึ้นไป

นอกจากนี้ ในการจัดหาสินค้าและบริการ ปตท. จะสนับสนุนผู้ค้าในประเทศก่อนเป็นอันดับแรก โดยเมื่อพิจารณาข้อมูลการจัดหาที่ผ่านมา พบว่า ปตท. มีการจัดหาสินค้าจากท้องถิ่นประมาณร้อยละ 90 รวมถึงส่งเสริมให้มีการจัดหาสินค้าจากในพื้นที่ที่สถานประกอบการ ปตท. ตั้งอยู่เป็นหลัก ซึ่งก่อให้เกิดการสร้างเม็ดเงินหมุนเวียนในระบบเศรษฐกิจของไทย อีกทั้งยังเป็นการส่งเสริมอาชีพและสร้างรายได้ให้แก่คนในชุมชน



9.1.3.1.6 พนักงาน

(ได้รายงานหมวดโครงสร้างการจัดการ หัวข้อ “8.5 พนักงาน” แล้ว)

9.1.3.2 การเคารพกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชนสากล

ปตท. กำหนด ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องเคารพกฎหมาย ข้อกำหนด ขนบธรรมเนียม ประเพณี และวัฒนธรรมอันดีงามที่แตกต่างกันในแต่ละประเทศที่เข้าไปลงทุน รวมถึงการเคารพหลักสิทธิมนุษยชนสากลอย่างเคร่งครัด โดยถือเป็นบรรทัดฐานขั้นต้นของการดำเนินงาน

เพื่อให้มั่นใจว่า ปตท. ปฏิบัติตามกฎหมาย และกฎระเบียบต่างๆ ที่กำกับดูแลองค์กรอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ปี 2560 จึงจัดตั้งฝ่ายกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร (Compliance Department) ขึ้นภายใต้สำนักกฎหมาย เพื่อรวบรวมกฎระเบียบ ประเมินความเสี่ยง สนับสนุนหน่วยงานในองค์กรให้สามารถดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด ตลอดจนติดตามตรวจสอบ และรายงานผลการปฏิบัติต่อผู้บริหารสูงสุด และคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง

ปตท. พัฒนา และประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชนมาตั้งแต่ปี 2560 โดยได้ทำการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนครอบคลุมการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ภายใต้แนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) ซึ่งมีบริษัทในกลุ่มจำนวน 15 บริษัท ใน 14 ประเทศ คิดเป็นพื้นที่ทั้งหมด 30 พื้นที่ พบว่าประเด็นความเสี่ยงที่สำคัญ คือ ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย แรงงานอพยพ ความมั่นคงปลอดภัย สภาพการทำงานของผู้ค้ามาตรฐานการเป็นอยู่ของชุมชน และสิทธิของชนพื้นเมือง ซึ่งได้พัฒนา และประยุกต์ใช้มาตรการควบคุม และแผนการบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชนเพื่อควบคุมระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ โดยมีการติดตามการดำเนินงานตามแผนเป็นประจำทุกไตรมาส เพื่อให้มาตรการควบคุมเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด จากการปฏิบัติตามระบบการบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชนอย่างเป็นรูปธรรม และต่อเนื่องทำให้ในปี 2562 ไม่พบข้อร้องเรียนในประเด็นเรื่องสิทธิมนุษยชน รวมถึงได้ทำการเปิดเผยข้อมูลการดำเนินงานตามหลักสากล 10 ประการของ The United Nations Global Compact อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ยังได้เข้าร่วมการประเมินประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านสิทธิมนุษยชนของ Corporate Human Rights Benchmark ซึ่งผลการประเมินดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง

9.1.3.3 ข้อพิพาทที่สำคัญกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ปรากฏอยู่ใน “ข้อพิพาททางกฎหมาย” ซึ่งเปิดเผยในรูปแบบแสดงรายการประจำปี (แบบ 56-1)

9.1.4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินการที่สำคัญ เป็นปัจจัยสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่ต้องการ แม่นยำ และสร้างช่องทางการเปิดเผยข้อมูลที่หลากหลายเพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่ายสามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยง่าย ผนวกให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใสในการดำเนินงานและสร้างกลไกในการรับเรื่องร้องเรียนที่เหมาะสม และเป็นธรรมสำหรับผู้ร้องเรียนและผู้ถูกร้องเรียน ดังนี้

9.1.4.1 การรายงานของคณะกรรมการทั้งที่เป็นรายงานทางการเงินและไม่ใช้การเงิน

ปตท. จัดทำรายงานความยั่งยืน (Corporate Sustainability Report) ปี 2562 เพื่อเปิดเผยข้อมูลผลการดำเนินงาน ด้านเศรษฐกิจ สังคม และ สิ่งแวดล้อม โดยใช้มาตรฐานการรายงานของ Global Reporting Initiative (GRI) Sustainability Reporting Standard 2016 และแนวทางการเปิดเผยข้อมูลของธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ (Oil and Gas Sector Disclosure) รวมถึงนำเสนอข้อมูลผลการดำเนินงานตามรูปแบบของ Integrated Reporting (IR) ของ The International Integrated Reporting Council (IIRC) รายงานความก้าวหน้าของการปฏิบัติตามหลักสากล 10 ประการของข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ (The United Nations Global Compact: UNGC) นำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อแสดงความมุ่งมั่นขององค์กรในการสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนตามกรอบของสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) และประยุกต์ใช้ Recommendation of The Task Force on



Climate-related Financial Disclosures (TCFD) เพื่อรายงานผลการดำเนินงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของธุรกิจ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการสอบทานรายงานฯ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อข้อมูลโดยหน่วยงานอิสระภายนอกอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ได้จัดส่งรายงานความยั่งยืน ปี 2562 พร้อมกับรายงานประจำปีให้แก่ผู้ถือหุ้น และเปิดเผยรายงานฯ บนเว็บไซต์ของ ปตท. GRI และ UNGC

9.1.4.2 ความสัมพันธ์กับผู้ลงทุน

ปตท. แปรหรือแปลงสภาพและกระจายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2544 และได้จัดตั้งหน่วยงานผู้ลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations Department) ทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางในการเปิดเผยข้อมูลสำคัญต่อผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงข้อมูลทางการเงิน เช่น ผลการดำเนินงานและงบการเงินรายไตรมาส รายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management Discussion and Analysis : MD&A) รายไตรมาส กลยุทธ์และแนวโน้มในอนาคตของ ปตท. ให้ได้ทราบอย่างสม่ำเสมอ เท่าเทียม และครบถ้วนตามความเป็นจริง ทั้งนี้ สามารถติดต่อหน่วยงานผู้ลงทุนสัมพันธ์ได้โดยตรงที่ โทร 02537-3518-9 Email : ptt-ir@pttplc.com และติดตามข้อมูลของ ปตท. ผ่านเว็บไซต์ www.pttplc.com ซึ่งมีข้อมูลทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ ที่ได้มีการปรับปรุงให้ทันสมัยเป็นปัจจุบัน ดังมีข้อมูลที่สำคัญดังนี้

- ข้อมูลบริษัท
- รายงานประจำปี (แบบ 56-2) / แบบแสดงรายการประจำปี (แบบ 56-1)
- ข้อมูลสำหรับผู้ถือหุ้นสามัญ
- ข้อมูลสำหรับผู้ถือหุ้นกู้และกิจกรรมเพื่อผู้ถือหุ้นกู้
- เอกสารนำเสนอและเว็บแคสต์
- Roadshow/Conference
- Analyst Research
- ปฏิทินกิจกรรม
- จรรยาบรรณสำหรับนักลงทุนสัมพันธ์
- ข้อมูลโครงการลงทุนที่สำคัญ
- การแถลงทิศทางนโยบายขององค์กรโดยผู้บริหาร
- การดำเนินการตามนโยบายรัฐ
- แผนงานที่สำคัญ
- นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกิจกรรมส่งเสริม
- ผลการดำเนินงานด้านการเงิน
- ผลการดำเนินงานที่ไม่ใช่ด้านการเงิน
- กิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคมที่สำคัญ
- การจัดซื้อจัดจ้าง
- ชื่อและเบอร์ติดต่อฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์

โดย ปตท. ได้ให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใสและทั่วถึง รวมทั้งการนำเสนอผลงานและการแจ้งสารสนเทศขององค์กรต่อนักลงทุน ผู้ถือหุ้นและผู้เกี่ยวข้องทั้งในทางตรงและทางอ้อมอย่างต่อเนื่อง สรุปได้ดังนี้

- **ทางตรง** : ปตท. นำเสนอผลการดำเนินงาน งบลงทุน สถานการณ์แนวโน้มอุตสาหกรรมให้แก่นักวิเคราะห์ นักลงทุนสถาบัน และพนักงาน เป็นระยะๆ อย่างสม่ำเสมอในรูปแบบการประชุมนักวิเคราะห์หลักทรัพย์และนักลงทุนสถาบัน (Analyst Meeting) รายไตรมาส, การประชุมทางโทรศัพท์ Conference Call ตามที่ร้องขอ, การพบนักลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Local & International Roadshow/Conference) ซึ่งจัดโดยสถาบันการเงินในประเทศและต่างประเทศ, การประชุม/เข้าพบผู้บริหารตามการนัดหมาย (Company Visit) ของนักวิเคราะห์ นักลงทุน และหรือผู้ที่เกี่ยวข้อง เช่น บริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Rating Agencies), การให้ข้อมูล อาทิ รายงานผลประกอบการ/โครงการลงทุน ให้แก่สื่อมวลชน (Press Meeting), การให้ความรู้ธุรกิจ ปตท. ขึ้นพื้นฐาน, การเยี่ยมชมกิจการของกลุ่มปตท. (site visit), การร่วมกิจกรรมพบนักลงทุนรายย่อยจัดโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ (Opportunity Day) นอกจากนี้ ในปี 2562 ปตท. ได้นำเทคโนโลยี (Digital) มาใช้ในงานผู้ลงทุนสัมพันธ์ได้แก่ การประชุมนักวิเคราะห์หลักทรัพย์และนักลงทุนสถาบัน (Analyst Meeting) รายไตรมาส ผ่าน Facebook live (ไทยและอังกฤษ), การให้ข้อมูลแก่นักวิเคราะห์และนักลงทุนสถาบัน รวมทั้งตอบกลับการสนทนาด้วยตัวอักษรแบบอัตโนมัติ ผ่าน PTTIR Line Chatbot ซึ่งช่วยเพิ่มความ



สะดวก ลดค่าใช้จ่ายและเวลาการเดินทางของนักวิเคราะห์และนักลงทุนสถาบัน และ ปตท. ได้ร่วมกิจกรรมพบนักลงทุนสถาบันต่างประเทศผ่าน Digital platform (SET Digital Roadshow) จัดโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ ทุกไตรมาส สรุปกิจกรรมที่สำคัญของหน่วยงานผู้ลงทุนสัมพันธ์ปี 2561 - ปี 2562 ดังนี้

กิจกรรม	กิจกรรม ปี 2561 (จำนวน: ครั้ง)	กิจกรรม ปี 2562 (จำนวน: ครั้ง)
Analyst meeting พร้อม Facebook live	4	4
Conference Call (แถลงผลการดำเนินงานรายไตรมาส งบลงทุน และเหตุการณ์สำคัญอื่นๆ (หากมี))	5	5
Roadshow/Conference ในประเทศ (รวมถึงการให้ความรู้ธุรกิจ ปตท. ชั้นพื้นฐาน)	12	14
Roadshow/Conference ต่างประเทศ (รวม Video Conference)	14	9
Company Visit / Conference call (Upon Request)	55	57
Credit Rating Review	4	4
Press meeting	2	2
การเยี่ยมชมกิจการของนักวิเคราะห์และนักลงทุนสถาบัน	4	4
ทาง e-mail / โทรศัพท์	8-10 ครั้งต่อวัน	8-10 ครั้งต่อวัน
ร่วมกิจกรรมนักลงทุนรายย่อยโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ (Opportunity Day) รายไตรมาส และงาน SET in the City	5	5
ร่วมกิจกรรม SET Digital Roadshow โดยตลาดหลักทรัพย์ฯ	4	4
นำคณะนักลงทุนรายย่อยพบผู้บริหารและเยี่ยมชมกิจการ	กำหนดจัด 1 ครั้ง (2 รุ่น) (30-31 ตุลาคม)	ผู้ถือหุ้นกู้ กำหนดจัด 2 ครั้ง (2 รุ่น) (18-20 เมษายน, 16-18 ตุลาคม) ผู้ถือหุ้นสามัญ กำหนดจัด 1 ครั้ง (3 รุ่น) (29, 30 และ 31 ตุลาคม)
กิจกรรมสานสัมพันธ์ผู้ถือหุ้นกู้	15	17

- **ทางอ้อม:** ปตท. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท ผลการดำเนินงาน งบการเงิน ข้อมูลนำเสนอในรูปแบบต่างๆ รวมถึงรายงานสารสนเทศที่ ปตท. แจกต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยผู้สนใจสามารถรับข้อมูลได้ผ่านทางเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้ที่ www.set.or.th, เว็บไซต์ของ ปตท. www.pttplc.com และนิยสารเพื่อผู้ถือหุ้นกู้ ปตท. “Happiness” ผ่าน (PTT Debenture Application)
- หากนักลงทุนและผู้เกี่ยวข้องมีข้อสงสัย และต้องการสอบถาม สามารถติดต่อมายังฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ ปตท. โทร. 0 2537 –3518-9 Email : ptt-ir@pttplc.com หรือผ่านเว็บไซต์ของ ปตท. www.pttplc.com

การเผยแพร่ข่าวประชาสัมพันธ์ ความเคลื่อนไหวทางธุรกิจ ความคืบหน้าของการดำเนินงาน และโครงการต่างๆ รวมทั้งให้บริการตอบคำถามและอำนวยความสะดวกในการติดต่อแก่สื่อมวลชนและสาธารณชนอย่างต่อเนื่อง ในปี 2561 – 2562 มีการดำเนินกิจกรรม สรุปได้ ดังนี้



กิจกรรม	กิจกรรม ปี 2561 (จำนวน: รายการ)	กิจกรรม ปี 2562 (จำนวน: รายการ)
ทาง e-mail	225	186
ข่าวแจก / ภาพข่าว	225	186
การแถลงข่าว	12	22
นำสื่อมวลชนเยี่ยมชมการดำเนินงาน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ	6	3
การให้การต้อนรับ / ให้ข้อมูลกับหน่วยงานที่มาเยี่ยมชม / ดูงานใน ด้านต่าง ๆ	65 คณะ (3,026 คน)	64 คณะ (2,521 คน)



9.1.4.3 การแจ้งข้อร้องเรียนและการเข้าถึงข้อมูล

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มสามารถใช้กลไกในการติดต่อ การรับทราบข้อมูล การแจ้งข่าว/ เเบาะแส ทั้งภายในองค์กร โดยระบบ Intranet Webboard และจากภายนอกโดยผ่านช่องทางเว็บไซต์ / โดยทางโทรศัพท์ / โดยหนังสือแจ้ง / โดยทาง E-mail แจ้งหน่วยงาน ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ ฝ่ายสื่อสารและภาพลักษณ์องค์กร ฝ่ายกำกับดูแลและส่งเสริมธรรมาภิบาล หรือศูนย์บริหารคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ ดังนี้

โทรศัพท์ : 1365 CONTACT CENTER, 0-2537-2000

Website : www.pttplc.com

Email : ศูนย์บริหารคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ : 1365@pttor.com

ฝ่ายสื่อสารและภาพลักษณ์องค์กร : corporate@pttplc.com

สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ : corporatesecretary@pttplc.com

ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ : ptt-ir@pttplc.com

สายด่วน GRC : GRChelpdesk@pttplc.com

Line@ : @contact1365

ซึ่งข้อคำถาม ข้อติชม และข้อเสนอแนะต่าง ๆ ทั้งเรื่องที่เกี่ยวข้องกับสินค้าและบริการ และการแจ้งข้อร้องเรียนการทุจริตและการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร จะส่งต่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการ สืบหาข้อเท็จจริง แก้ไขปรับปรุง ผ่านระบบการจัดการเรื่องร้องเรียน โดยมีการติดตามความคืบหน้าผ่านการแจ้งเตือนในระบบ email ทุก 3 วัน หากดำเนินการไม่แล้วเสร็จจะแจ้งเตือน ไปยังผู้บังคับบัญชาที่สูงขึ้นไปอีกระดับเพื่อดำเนินการ หากแล้วเสร็จ หน่วยงานที่รับผิดชอบจะแจ้งผลการดำเนินงานให้ผู้ติดต่อทราบ และมีการติดตามในภายหลังอีกครั้งหนึ่ง ทั้งนี้จะมีการสอบถามความพึงพอใจจากการให้บริการโดยเจ้าหน้าที่ Contact Center ทั้งนี้ ผู้บริหารติดตามสารสนเทศทั้งหมดเป็นประจำทุกเดือนเพื่อติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงและนำกลับมาใช้เป็นแนวทางปรับปรุงกระบวนการ สินค้า และบริการเพื่อตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ทั้งนี้ ในปี 2562 (ไม่รวมข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)) มีข้อคำถาม ข้อติชม และข้อเสนอแนะต่าง ๆ รวม 16,878 เรื่อง โดยส่วนใหญ่เป็นเรื่องบัตรส่วนลด/บัตรเครดิตพลังงาน และ ข้อมูลสถานีบริการ

สำหรับข้อร้องเรียนการทุจริตและการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร ปตท. ได้มีช่องทางร้องเรียนนอกจากข้างต้น เพื่อรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส ให้ความสำคัญ และรักษาความลับ รวมทั้งคุ้มครองผู้ร้องเรียน ดังนี้

Email : pttvoice@pttplc.com

จดหมาย : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์ หรือ

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน หรือ

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ทรัพยากรบุคคลองค์กร หรือ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ

คณะกรรมการตรวจสอบ

โดยส่งที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

ทั้งนี้ ฝ่ายกำกับดูแลและส่งเสริมธรรมาภิบาล จะรวบรวมและเสนอเรื่องร้องเรียนตามระเบียบ / ข้อกำหนด และตามลำดับขั้น เพื่อสืบสวนข้อเท็จจริง และสอบสวนวินัย หากเรื่องร้องเรียนการทุจริตและการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร นำเชื่อถือและมีมูล รวมทั้งดำเนินการลงโทษหากพบการกระทำผิด และรายงานสรุปความคืบหน้าต่อคณะกรรมการจัดการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยงและการกำกับปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่น้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง



สำหรับผู้เรียน ผู้แจ้งเบาะแส พยาน หรือผู้ที่ให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อมูล ที่มีเจตนาร้ายหรือก่อให้เกิดความเสียหายแก่ผู้ถูกร้องเรียน ปตท. จะให้ความคุ้มครองอย่างเหมาะสม รวมถึงการรักษาข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับ ผู้ร้องเรียน ผู้แจ้งเบาะแส พยาน หรือผู้ที่ให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อมูล เป็นความลับสูงสุดและไม่เปิดเผยต่อบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง

ปี 2562 ได้รับแจ้งข้อร้องเรียนรวม 21 เรื่อง โดยได้ดำเนินการตามกระบวนการแล้วเสร็จ 16 เรื่อง ซึ่งไม่พบมูลเหตุทุจริต ส่วนอีก 5 เรื่องอยู่ระหว่างดำเนินการตามกระบวนการ

9.2 คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง การประเมินผลกรรมการ การปฐมนิเทศกรรมการ การพัฒนากรรมการ

9.2.1 คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

คณะกรรมการ ปตท. ให้ความสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในช่วงเริ่มแรกได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้น 3 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา และคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบจะมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดำเนินการเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและการบริหารความเสี่ยงในระดับคณะกรรมการด้วย

ต่อมาในปี 2547 คณะกรรมการ ปตท. ได้จัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. เพื่อช่วยส่งเสริมและกลั่นกรอง การดำเนินงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและการบริหารจัดการให้ดีเลิศ และในปี 2556 คณะกรรมการ ปตท. ได้จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ปตท. เพื่อให้การดำเนินการเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงของ ปตท. มีความชัดเจนมากยิ่งขึ้น และสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่บริษัทจดทะเบียนพึงปฏิบัติและเป็นไปตามหลักการและแนวทางการกำกับดูแลที่ดีในรัฐวิสาหกิจปี 2552 ของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) ดังนั้น ในปัจจุบัน ปตท. จึงมีคณะกรรมการเฉพาะเรื่องรวม 5 คณะ เพื่อช่วยกลั่นกรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์สูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม มีคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจ มีความโปร่งใส และตรวจสอบได้ คณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และมีคุณสมบัติ หน้าที่ ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งมีการกำหนดบทบาทภาระหน้าที่ความรับผิดชอบ เป็นลายลักษณ์อักษรไว้อย่างชัดเจน ตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นมา ได้มีการขยายอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้มีหน้าที่มอบนโยบาย แนวปฏิบัติ และติดตามการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม เพื่อให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีสามารถดำเนินงานด้านการดูแลผู้มีส่วนได้เสียได้อย่างครบถ้วนและมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น รวมถึงในปี 2556 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้มีอำนาจครอบคลุมถึงการวางกรอบแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตของ ปตท. ในปี 2558 และปี 2559 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีการพิจารณาปรับปรุงอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ได้แก่ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร เพื่อให้เป็นปัจจุบันมากขึ้น ในปี 2560 คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงขององค์กร ทำหน้าที่กำกับดูแลกระบวนการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสีย และในปี 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติให้ปรับปรุงหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร เพื่อให้ครอบคลุมเรื่องการพิจารณากลั่นกรองและให้ข้อคิดเห็นวาระที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ด้วย

ทั้งนี้ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ทั้ง 5 คณะ มีบทบาทหน้าที่และการดำเนินการ ดังนี้

9.2.1.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยประชุมร่วมกับศูนย์บริการงานบัญชีและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินทุกไตรมาส โดยคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี รายงานทางการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีตรวจสอบและรับรองโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน การเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงิน และไม่ทางการเงิน ดำเนินการบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วน และสม่ำเสมอ



คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด มีจำนวนอย่างน้อย 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการตรวจสอบ	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายวิชัย อัคร์สกร	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นางนันท์วัลย์ ศกุนตนาค	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายคณูชา พิษยนันท์	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมีผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการ

- หมายเหตุ : 1. นายวิชัย อัคร์สกร ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่วันที่ 4 กันยายน 2557 และเปลี่ยนแปลงตำแหน่งเป็นประธานกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562
2. นางนันท์วัลย์ ศกุนตนาค ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่วันที่ 5 กรกฎาคม 2557 โดยเป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอในการสอบทานความถูกต้องและน่าเชื่อถือของรายงานทางการเงิน (มีประสบการณ์เป็นกรรมการตรวจสอบตั้งแต่ปี 2557)
3. นายคณูชา พิษยนันท์ ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการตรวจสอบ ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562 โดยเป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอในการสอบทานความถูกต้องและน่าเชื่อถือของรายงานทางการเงิน (มีประสบการณ์เป็นกรรมการตรวจสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- จัดทำกฎบัตรว่าด้วยการตรวจสอบภายในของคณะกรรมการตรวจสอบให้สอดคล้องกับขอบเขตความรับผิดชอบในการดำเนินงานของ ปตท. โดยต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ ปตท. และมีการสอบทานความเหมาะสมของระเบียบดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- สอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการกำกับดูแลที่ดี กระบวนการบริหารความเสี่ยง และกระบวนการควบคุมภายใน
- สอบทานให้ ปตท. มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและน่าเชื่อถือ
- สอบทานการดำเนินงานของ ปตท. ให้ถูกต้องตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน มติคณะรัฐมนตรี กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ประกาศ หรือคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ ปตท.
- สอบทานให้ ปตท. มีระบบการตรวจสอบภายในที่ดี พิจารณาความเพียงพอของงบประมาณ บุคลากร และความเป็นอิสระของหน่วยตรวจสอบภายใน
- พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีโอกาสเกิดการทุจริตที่อาจมีผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท. โดยให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์
- เสนอข้อแนะนำต่อคณะกรรมการ ปตท. ในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลื่อนขั้น เลื่อนตำแหน่ง และประเมินผลงานของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
- พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีของ ปตท. ต่อ คณะกรรมการ ปตท.
- ประสานงานเกี่ยวกับผลการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชี และอาจเสนอแนะให้สอบทานหรือตรวจสอบรายการใดที่เห็นว่าจำเป็น
- รายงานผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในของคณะกรรมการตรวจสอบต่อคณะกรรมการ ปตท. อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง ยกเว้นรายงานผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 4 ให้จัดทำเป็นรายงานผลการดำเนินงานประจำปี พร้อมทั้งส่งรายงานดังกล่าวให้กระทรวงเจ้าสังกัดของ ปตท. และกระทรวงการคลังเพื่อทราบ



- ประเมินผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในของคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยปีบัญชีการเงินละ 1 ครั้ง ให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบ
- เปิดเผยแพร่รายงานผลการดำเนินงานประจำปีของคณะกรรมการตรวจสอบ และคำตอบแทนของผู้สอบบัญชีในรายงานประจำปีของ ปตท.
- ประธานกรรมการตรวจสอบ หรือ กรรมการตรวจสอบ ต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. เพื่อชี้แจงในเรื่องที่เกี่ยวกับคณะกรรมการตรวจสอบ หรือ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีด้วย
- ดำเนินการให้ฝ่ายบริหารจัดการให้มีกระบวนการรับและกำกับดูแลการรับเรื่องร้องเรียน
- กรณีที่การดำเนินงานตรวจสอบภายในเรื่องใดหรือการปฏิบัติงานอื่นใดของคณะกรรมการตรวจสอบมีความจำเป็นต้องอาศัยความรู้ความสามารถจากผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่อง ให้คณะกรรมการตรวจสอบเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาให้มีการเชิญหรือดำเนินการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องด้วยค่าใช้จ่ายของ ปตท. ได้
- เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่พบว่ามีพฤติการณ์ฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิถีปฏิบัติงาน มติคณะรัฐมนตรี ประกาศ และคำสั่ง ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ ปตท. ให้แจ้งต่อผู้บริหารสูงสุดเพื่อพิจารณาสั่งให้หน่วยงานที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงานของ ปตท. ดำเนินการแก้ไข
- คณะกรรมการตรวจสอบต้องประชุมร่วมกันอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ ต้องมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายบริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- ให้คณะกรรมการตรวจสอบประชุมอย่างเป็นทางการร่วมกับฝ่ายบริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดหรือคณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย ทั้งนี้ ต้องอยู่ในขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

โดยเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดไว้ในระเบียบบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบและหน่วยตรวจสอบภายใน พ.ศ. 2557

ในปี 2562 มีการประชุม 16 ครั้ง โดยมีการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. และมีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีและศูนย์บริการงานบัญชีในการสอบทานงบการเงินทุกไตรมาส

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

หมายเหตุ: “ปตท. เข้าข่ายรัฐวิสาหกิจ ตามคำนิยามใน พ.ร.บ. วิธีการงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๑ มาตรา ๔ ซึ่ง พ.ร.บ.ประกอบรัฐธรรมนูญ ว่าด้วย การตรวจเงินแผ่นดิน พ.ศ. ๒๕๖๑ มาตรา ๔ มาตรา ๕๑ และมาตรา ๕๑ กำหนดว่า ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน มีอำนาจหน้าที่ในการตรวจสอบรายงานทางการเงินตามนโยบายการตรวจเงินแผ่นดินและหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่คณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินกำหนด และ พ.ร.บ. วินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. ๒๕๖๑”

9.2.1.2 คณะกรรมการสรรหา

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการสรรหา เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการสรรหา	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายคอน วสันตพุกภัย	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. ศ.ดร.สุรพล นิติไกรพจน์	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมี เลขานุการบริษัททำหน้าที่เลขานุการ

หมายเหตุ :1. นายคอน วสันตพุกภัย ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 23 ธันวาคม 2561



2. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2561

3. ศ.ดร.สุรพล นิติไกรพจน์ ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2561 – 11 เมษายน 2562 และ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562 เป็นต้นไป แทนนายสมศักดิ์ โชติรัตนะศิริ กรรมการที่ลาออก

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหา

1. กำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การสรรหา กรรมการ ปตท. เพื่อให้เกิดความโปร่งใส
2. คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการใหม่ เมื่อมีตำแหน่งว่างลง (จากการลาออก หรือครบวาระ) เพื่อเสนอคณะกรรมการ ปตท. หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อดำเนินการแต่งตั้ง โดยคำนึงถึงองค์ประกอบของคณะกรรมการ ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อ ปตท. ตามองค์ประกอบใน Board Skill Matrix ของ ปตท. และฐานข้อมูลกรรมการ (Director's Pool) ของกระทรวงการคลัง และของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รวมทั้งไม่มีกรณีผลประโยชน์ขัดแย้งกับ ปตท. (Conflict of Interest) อีกทั้งคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหา ต้องให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท
3. พิจารณาเสนอชื่อกรรมการ เพื่อทำหน้าที่กรรมการเฉพาะเรื่อง โดยพิจารณาตามองค์ประกอบของคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง คุณสมบัติ ความรู้ ความสามารถของกรรมการ ที่เหมาะสมต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการเฉพาะเรื่อง และนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาแต่งตั้ง ยกเว้น คณะกรรมการสรรหา ซึ่งคณะกรรมการ ปตท. จะเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้ง
4. มีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ ปตท. โดยตรงตามบทบาทหน้าที่และคณะกรรมการ ปตท. มีความรับผิดชอบในการดำเนินงานของ ปตท. ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม
5. ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหา และจัดให้มีการรายงานผลเพื่อรายงานผลให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบ และเปิดเผยในรายงานประจำปี
6. เปิดเผยรายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาไว้ในรายงานประจำปี
7. คณะกรรมการสรรหาควรประชุมร่วมกันอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
8. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใด ตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย
ทั้งนี้ ได้กำหนดวิธีการสรรหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ ดังนี้
 1. คณะกรรมการสรรหากำหนดคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหาทดแทน เพื่อให้มีองค์ประกอบและคุณสมบัติตามกฎหมาย/ระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งสอดคล้องกับกลยุทธ์และการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และกำหนดวิธีการเสนอรายชื่อผู้มีความสมัครใจ
ทั้งนี้ คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรม และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ได้ระบุคุณสมบัติของคณะกรรมการ ไว้ว่า กรรมการแต่ละคนต้องมาจากผู้ทรงคุณวุฒิหลากหลายสาขาอาชีพที่จำเป็นในการบริหารกิจการของ ปตท. ควรประกอบด้วยผู้ที่มีความรู้ด้านธุรกิจพลังงานปิโตรเลียมอย่างน้อย 3 คน ผู้ทรงคุณวุฒิด้านกฎหมายอย่างน้อย 1 คน และผู้ทรงคุณวุฒิด้านบัญชีและการเงินอย่างน้อย 1 คน (Board Composition) นอกจากนี้ องค์ประกอบใน Board Skill Matrix ของ ปตท. ปัจจุบันประกอบด้วยด้านบัญชี/ การเงิน/ กฎหมาย/ เทคโนโลยีสารสนเทศ/ วิศวกรรม/ การตลาด/ การบริหารจัดการและบริหารธุรกิจ การบริหารหรือกำกับดูแลรัฐวิสาหกิจที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ/ ธุรกิจระหว่างประเทศ/ เศรษฐศาสตร์/ วิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี และนวัตกรรมด้านพลังงาน, ปิโตรเคมี, อุตสาหกรรมชีวภาพ, Digital, Automation, Artificial Intelligence หรือ Robotics/ รัฐศาสตร์ ความมั่นคง การบริหารความเสี่ยงในวิกฤติต่างๆ/ งานภาคประชาสังคม วิสาหกิจชุมชน ทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อมและการพัฒนาอย่างยั่งยืน
2. คณะกรรมการสรรหาสรุปผลการสรรหาและเสนอชื่อผู้มีความเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ ปตท. พร้อมเหตุผลประกอบและนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.
3. คณะกรรมการ ปตท. พิจารณาคัดเลือกผู้มีความเหมาะสมตามรายชื่อที่คณะกรรมการสรรหาเสนอเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการหรือเพื่อเสนอรายชื่อต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติแต่งตั้งเป็นกรรมการต่อไป โดยรายชื่อบุคคลที่มีความ



เหมาะสม จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ เพื่อเป็นไปตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2557 อีกด้วย

ในปี 2562 มีการประชุม 5 ครั้ง โดยกรรมการสรรหาทุกท่านที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุม และเลขานุการบริษัท ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการสรรหา

ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการสรรหาแล้ว

9.2.1.3 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 ท่าน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายจุมพล ริมสาคร	กรรมการ	กรรมการ
3. ศ.ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมี เลขานุการบริษัททำหน้าที่เลขานุการ

หมายเหตุ : 1. พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562

2. นายจุมพล ริมสาคร ดำรงตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 23 ธันวาคม 2561

3. ศ.ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล ดำรงตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

- กำหนดหลักเกณฑ์ หรือ วิธีการกำหนดค่าตอบแทน รวมทั้งพิจารณาเสนอค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล สำหรับกรรมการและกรรมการเฉพาะเรื่อง ต่อคณะกรรมการ ปตท. และที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาเสนอแนวทางการประเมินผลและค่าตอบแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาอนุมัติ
- รับทราบและให้ข้อเสนอแนะเรื่องการปรับโครงสร้างองค์กรและระดับงาน รวมทั้งการประเมินผลและพิจารณา ค่าตอบแทน ผู้บริหารระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่
- มีความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ ปตท. โดยตรงตามบทบาทหน้าที่และคณะกรรมการ ปตท. มีความรับผิดชอบต่อ การดำเนินงานของ ปตท. ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม
- ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และจัดให้มีการรายงานผลเพื่อรายงานผลให้ คณะกรรมการ ปตท. ทราบ และเปิดเผยในรายงานประจำปี
- เปิดเผยรายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนไว้ในรายงานประจำปี
- คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนควรประชุมร่วมกันอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
- ปฏิบัติหน้าที่อื่นใด ตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย

ในปี 2562 มีการประชุม 3 ครั้ง โดยกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทุกท่านที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุม และเลขานุการบริษัทปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

ทั้งนี้ คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการกำหนด ค่าตอบแทนแล้ว

9.2.1.4 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 โดยแต่งตั้งจาก กรรมการ ปตท. 3 ท่าน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้



ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. ศ.พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. ศ.ดร.สุรพล นิติไกรพจน์	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายชรัตน์ ชำรงนาวาสวัสดิ์	กรรมการ	กรรมการอิสระ

โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลและธรรมาภิบาลองค์กร และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เลขานุการบริษัท และองค์กรสัมพันธ์ ทำหน้าที่ ผู้ช่วยเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

หมายเหตุ : 1. ศ.พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562

2. ศ.ดร.สุรพล นิติไกรพจน์ ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 23 ธันวาคม 2561

3. นายชรัตน์ ชำรงนาวาสวัสดิ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 18 พฤศจิกายน 2559 - 11 เมษายน 2562 และตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562 แทนนายสมศักดิ์ โชติรัตนศิริ กรรมการที่ลาออก

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. เสนอแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ต่อคณะกรรมการบริษัท
2. ให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการ ปตท. ในเรื่องเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
3. ดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการ และฝ่ายจัดการ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
4. ทบทวนแนวทางหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. เป็นประจำทุกปี โดยเปรียบเทียบกับแนวปฏิบัติของสากลปฏิบัติ และเสนอแนะต่อคณะกรรมการ ปตท.
5. มอบนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ให้คณะกรรมการจัดการการกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร
6. มอบนโยบายและแนวปฏิบัติในการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน (Sustainability Management : SM) ซึ่งรวมถึงการดำเนินงานด้านการดูแลสังคมชุมชนและสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility : CSR)
7. กำหนดนโยบายให้ ปตท. เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยเสนอชื่อบุคคลเข้ารับการสรรหาเป็นกรรมการ ปตท. และการเสนอวาระสำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
8. ติดตามการดำเนินงานด้าน SM และรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท.
9. วางกรอบแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท.
10. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีควรประชุมร่วมกันอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง

ปี 2562 มีการประชุม 5 ครั้ง โดยกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีทุกท่านที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุมครบทุกท่าน และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์ และ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีแล้ว

9.2.1.5 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2556 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. อย่างน้อย 3 ท่าน และอย่างน้อย 1 ท่านเป็นกรรมการอิสระ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยกรรมการ 4 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเขาว์	ประธานกรรมการ	กรรมการ



ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
2. นายธรรณ ชำรงนาวาสวัสดิ์	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายณัฐชาติ จารุจินดา	กรรมการ	กรรมการ
4. นายจุมพล ริมสาคร	กรรมการ	กรรมการ

โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร มีภารกิจเป็น Chief Risk Officer (CRO) และ Chief Stakeholder Officer (CSO) ทำหน้าที่เลขานุการ

หมายเหตุ : 1. นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562

2. นายธรรณ ชำรงนาวาสวัสดิ์ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2561 และเปลี่ยนแปลงตำแหน่งเป็นกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562
3. นายณัฐชาติ จารุจินดา ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2562 ทั้งนี้ นายณัฐชาติฯ พ้นวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ เนื่องจากอายุครบ 65 ปีบริบูรณ์ มีผลตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม 2563
4. นายจุมพล ริมสาคร ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2562

ในปี 2562 ได้มีการทบทวนหน้าที่และความรับผิดชอบ เพื่อให้ครอบคลุมเรื่องการพิจารณาถ่วงถ่วงและให้ข้อคิดเห็นวาระที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ดังนี้

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

- กำหนด และทบทวน นโยบาย กรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร และกรอบการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียขององค์กร
- กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กร และการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียให้สอดคล้องกับ กลยุทธ์และ เป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงสภาวะการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป
- ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผล การบริหารความเสี่ยง และการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสีย ต่อคณะกรรมการแผนวิสาหกิจและบริหารความเสี่ยง (Corporate Plan and Risk Management Committee: CPRC - ระดับจัดการ)) เพื่อนำไปดำเนินการ
- พิจารณารายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กร และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งแนวทางการกำหนดมาตรการควบคุม หรือบรรเทา (Mitigation Plan) และการพัฒนาระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้แก่ CPRC เพื่อให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
- พิจารณารายงานผลการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสีย และให้ข้อคิดเห็นในแผนการดำเนินการเพื่อขยายผลเชิงบวกหรือลด/ชดเชยผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงการพัฒนาระบบการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียให้แก่ CPRC เพื่อให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
- สนับสนุนการดำเนินงานของ Chief Risk Officer (CRO) และ Chief Stakeholder Officer (CSO) ให้บรรลุเป้าหมายของการบริหารความเสี่ยงองค์กร และการบริหารผู้มีส่วนได้เสีย
- รายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรและผลการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสีย ให้คณะกรรมการ ปตท. รับทราบและในกรณีที่มีปัจจัย หรือเหตุการณ์สำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อ ปตท. หรือผู้มีส่วนได้เสียของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการปตท. เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
- พิจารณาถ่วงถ่วงและให้ข้อคิดเห็นวาระที่เกี่ยวข้องกับสัญญาที่ต้องนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้อนุมัติ ที่มีความซับซ้อนเชิงธุรกิจและมีความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อ ปตท. หรืออาจมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญตามที่คณะกรรมการจัดการของ ปตท. เห็นชอบ
- พิจารณาถ่วงถ่วงและให้ข้อคิดเห็นวาระที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ดังนี้
 - โครงการลงทุนของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น 100% ที่มีมูลค่าการลงทุนมากกว่า 5,000 ล้านบาท และต้องนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้อนุมัติ



- การลงทุนของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นน้อยกว่า 100% ที่ไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และมีมูลค่าการลงทุนมากกว่า 5,000 ล้านบาท ที่ต้องนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. ให้ความเห็นชอบก่อนผู้แทน ปตท. ออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัท
- การลงทุนที่มีความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อ ปตท. หรืออาจมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญตามที่คณะกรรมการจัดการของ ปตท. เห็นชอบ

- ประชุมคณะกรรมการฯ อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง
- ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย

ทั้งนี้ การสอบทานระบบบริหารความเสี่ยงองค์กร ยังคงเป็นหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบและสำนักตรวจสอบภายใน โดยในปี 2562 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร มีการประชุม 9 ครั้ง โดยกรรมการบริหารความเสี่ยงส่วนใหญ่ที่ดำรงตำแหน่งอยู่ขณะนั้น เข้าร่วมประชุม และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ได้รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีไว้ในรายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรแล้ว

9.2.2 การประเมินผลตนเองของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 9/2562 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบแบบประเมินผลคณะกรรมการ ปตท. ประจำปี 2562 ทั้ง 5 แบบ โดยได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมแบบประเมินคณะกรรมการทั้งคณะ ในหัวข้อนโยบายคณะกรรมการ (Board Policy) เพื่อให้ครอบคลุมเรื่องการนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาเป็นส่วนหนึ่งที่ใช้ในการผลักดันการดำเนินธุรกิจขององค์กร และปรับเนื้อหาในส่วนของแนวปฏิบัติของคณะกรรมการ (Board Practices) ในหัวข้อการประเมินผลงาน ให้ชัดเจนและครบถ้วนในเรื่องการนำผลการประเมินกรรมการไปปรับใช้ให้เกิดประโยชน์ โดยในปี 2562 จะมีแบบประเมิน 5 แบบ ประกอบด้วย แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ / แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) / แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น) / แบบประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (กรรมการเฉพาะเรื่องประเมินการทำงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่องที่ตนเองดำรงตำแหน่ง) / แบบประเมินบทบาทหน้าที่และผลการปฏิบัติงานของประธานกรรมการ ความพึงพอใจการทำงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประธานกรรมการเฉพาะเรื่องในแต่ละคณะ (ประเมินโดยกรรมการทุกท่าน) โดยแบบประเมินผลทั้ง 5 แบบ มีเกณฑ์การประเมินผล คิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อทั้งหมด ตามหลักเกณฑ์ คือ มากกว่า 85% = ดีเยี่ยม, มากกว่า 75% = ดีมาก, มากกว่า 65% = ดี, มากกว่า 50% = พอใช้, ต่ำกว่า 50% = ควรปรับปรุง โดยสรุปผลการประเมินได้ ดังนี้

1. **แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ** ประกอบด้วย 5 หัวข้อ คือ นโยบายคณะกรรมการ (Board Policy)/ โครงสร้างของคณะกรรมการ (Board Composition)/ แนวปฏิบัติของคณะกรรมการ (Board Practices)/ การจัดเตรียมและดำเนินการประชุม (Board Meeting)/ การอบรมและพัฒนา (Board Training and Development)

สรุปผลการประเมินคณะกรรมการทั้งคณะ ในภาพรวม 5 หัวข้อ เห็นว่าการดำเนินการส่วนใหญ่ จัดทำได้ดีเยี่ยม/เหมาะสมที่สุด มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 95.95%

2. **แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง)** ประกอบด้วย 6 หัวข้อ คือ ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเอง สามารถอธิบายการตัดสินใจได้ (Accountability) / ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ (Responsibility)/การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเท่าเทียมเป็นธรรม และสามารถมีคำอธิบายได้ (Equitable Treatment)/ มีความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูล



(Transparency)/ การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการในระยะยาว (Vision to Create Long Term Value)/ การมีจริยธรรม/จรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ (Ethics)

สรุปผลการประเมินคณะกรรมการผลราชบุคคล (ประเมินตนเอง) ในภาพรวม 6 หัวข้อ เห็นว่า กรรมการส่วนใหญ่ถือปฏิบัติเป็นประจำ คะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 98.39%

3. **แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น)** ประกอบด้วย 6 หัวข้อ เหมือนกับแบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบผลกับที่กรรมการประเมินตนเอง

สรุปผลการประเมินคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น) รวมจำนวน 6 หัวข้อ เห็นว่า กรรมการส่วนใหญ่ถือปฏิบัติเป็นประจำ คะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 99.38%

4. **แบบประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (ประเมินทั้งคณะ)** ประกอบด้วย 4 หัวข้อ คือ นโยบายคณะกรรมการ (Board Policy)/ โครงสร้างของคณะกรรมการ (Board Composition)/ แนวปฏิบัติของคณะกรรมการ (Board Practices)/ การจัดเตรียมและดำเนินการประชุม (Board Meeting)

สรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (ประเมินทั้งคณะ) ทั้ง 4 คณะ รวมจำนวน 4 หัวข้อ เห็นว่า ดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพเห็นด้วยอย่างยิ่ง ดังมีรายละเอียด ดังนี้

- 4.1 คณะกรรมการสรรหา มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 97.92%
- 4.2 คณะกรรมการกำหนดคำตอบแทน มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 97.22%
- 4.3 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 98.96%
- 4.4 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 95.83%

5. **แบบประเมินบทบาทหน้าที่และผลการปฏิบัติงานของประธานกรรมการ ความพึงพอใจการทำงานของคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และประธานกรรมการเฉพาะเรื่องในแต่ละคณะ** โดยประเมินประธานกรรมการ 8 หัวข้อและความพึงพอใจการทำงานฯ 10 ข้อ โดยคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 98.40%

6. **การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ**

เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ว่าด้วย คณะกรรมการตรวจสอบและหน่วยตรวจสอบภายใน พ.ศ. 2557 เรื่องการประเมินผลการปฏิบัติงาน ประกอบกับคู่มือการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง และตามคู่มือปฏิบัติสำหรับผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการตรวจสอบเพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตอนที่ 1.1 ภาระหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบต้องประเมินผลการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยการประเมินผลการปฏิบัติงานเป็นรายบุคคลและประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งคณะ รวมทั้งรายงานผลการประเมินปัญหาและอุปสรรคตลอดจนแผนการปรับปรุงการดำเนินงานให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบทุกปี โดยในปี 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 8/2562 วันที่ 13 สิงหาคม 2562 มีมติเห็นชอบให้ใช้แบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยแบบประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบทั้งคณะ แบบประเมินผลรายบุคคล (ประเมินตนเอง) และแบบประเมินผลรายบุคคล (ประเมินไขว้) ซึ่งมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดีของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 9/2562 วันที่ 17 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปี 2562 โดยผลสรุปเป็นดังนี้

- **แบบประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบทั้งคณะ** ประกอบด้วย 7 หัวข้อ คือ องค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบ / การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ / บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบ



/ ความสัมพันธ์กับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชี / ความสัมพันธ์กับฝ่ายบริหาร / การรายงาน
/ การรักษาคุณภาพ โดยมีเกณฑ์การประเมินผล 4 ระดับ คือ 4 = ปฏิบัติครบถ้วน / 3 = ปฏิบัติเป็นส่วน
ใหญ่ / 2 = ปฏิบัติบางส่วน / 1 = ยังไม่ปฏิบัติ

สรุปผลการประเมินคณะกรรมการตรวจสอบทั้งคณะ อยู่ในเกณฑ์ปฏิบัติครบถ้วน คะแนนเฉลี่ย
เท่ากับ 3.97

- **แบบประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบรายบุคคล (ประเมินตนเอง)** ประกอบด้วย 6 หัวข้อ คือ ความรู้
ทางธุรกิจ / ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน / อำนาจหน้าที่ / ความเป็นอิสระและความเที่ยงธรรม / ความเข้าใจ
หน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการตรวจสอบ / การอุทิศเวลาในการปฏิบัติงานและการประชุม
โดยมีเกณฑ์การประเมินผล 4 ระดับคือ 4 = ดีเยี่ยม / 3 = ดีมาก / 2 = ดี / 1 = ควรปรับปรุง
สรุปผลการประเมินคณะกรรมการตรวจสอบรายบุคคล (ประเมินตนเอง) อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม
คะแนนเฉลี่ยเท่ากับ 3.85
- **แบบประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบรายบุคคล (ประเมินไขว้)** ประกอบด้วย 6 หัวข้อ เหมือนแบบ
ประเมินผลคณะกรรมการตรวจสอบรายบุคคล (ประเมินตนเอง)
สรุปผลการประเมินคณะกรรมการตรวจสอบรายบุคคล (ประเมินไขว้) อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม คะแนนเฉลี่ย
เท่ากับ 3.97

อนึ่ง บริษัทได้วิเคราะห์หัวข้อของการประเมินผล เพื่อมาพัฒนา/ปรับปรุงการทำงานต่อไป และนอกเหนือจากการจัดทำแบบ
ประเมินผลคณะกรรมการประจำปีแล้ว ตั้งแต่ปี 2560 คณะกรรมการยังได้วัดประสิทธิภาพ ประสิทธิผลของกรรมการ โดยใช้วิธีการ
กำหนดเป้าหมายการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการเป็น ตัวชี้วัด (KPI) วัดตั้งแต่ต้นปีเพื่อใช้สำหรับวัดผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ
และเป็นส่วนหนึ่งในการพิจารณาค่าตอบแทน

9.2.3 การปฐมนิเทศกรรมการ (Directors Orientation)

สำหรับกรรมการที่เข้ารับตำแหน่งใหม่ในคณะกรรมการ ปตท. ปตท. ได้จัดให้มีการปฐมนิเทศ เพื่อให้กรรมการใหม่ได้
รับทราบนโยบายธุรกิจของ ปตท. รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เช่น โครงสร้างทุน ผู้ถือหุ้น ผลการดำเนินงาน ข้อมูลระบบต่างๆ ที่
ใช้งานภายใน ปตท. รวมทั้งกฎหมาย กฎเกณฑ์ต่างๆ พร้อมทั้งส่งมอบคู่มือสำหรับกรรมการ ซึ่งเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์
สำหรับการเป็นกรรมการ ปตท. ให้กับกรรมการ ทั้งนี้ คู่มือกรรมการ ประกอบด้วย

คู่มือกรรมการ :

1. พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด
2. พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. พระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและ
พนักงานรัฐวิสาหกิจ
4. ใบสำคัญแสดงการจดทะเบียนบริษัท
5. หนังสือรับรองบริษัท
6. วัตถุประสงค์ของบริษัท
7. ข้อบังคับบริษัท
8. ระเบียบบริษัท (17 ระเบียบ)
9. คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี ของ ปตท.
10. คู่มือกรรมการบริษัทจดทะเบียน

ข้อมูลสำหรับกรรมการ :

1. Presentation แนะนำการดำเนินธุรกิจของ ปตท.
2. รายชื่อคณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และ
ผังโครงสร้างการจัดการ
3. Director Fiduciary Duty Check List
4. หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียน
5. รายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจดทะเบียน
6. ข้อเสนอแนะการให้สารสนเทศสำหรับผู้บริหารจดทะเบียน
7. Company Profile บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับย่อ
8. รายงานประจำปี
9. รายงานทางการเงิน
10. รายงานความยั่งยืน ปตท.
11. หนังสือธรรมนูญฉบับ
12. วารสารหุ่นกู่ (Happiness)
13. วารสารบ้านเรา (PTT Spirit)
14. บทความ แฉ ความจริง...แปรรูปรัฐวิสาหกิจ
15. PTT WAY OF CONDUCT
16. PTT Technology and Innovation Management
Operating System
17. PLLI Course Catalog



ในปี 2562 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารระดับสูง เข้าร่วมนำเสนอข้อมูล ปตท. ทั้งหมด โดยบรรยายชี้แจงให้กับกรรมการใหม่ ซึ่งประกอบด้วย หัวข้อโครงสร้างการบริหารจัดการองค์กร ยุทธศาสตร์และนโยบายการดำเนินงานธุรกิจของ ปตท. และผลประกอบการและผลการดำเนินงานของธุรกิจ รวมทั้งข้อมูลอื่นๆที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้กรรมการได้เห็นภาพรวมของธุรกิจที่ชัดเจน พร้อมกับส่งมอบคู่มือกรรมการและข้อมูลสำหรับกรรมการตามรายการข้างต้น โดยในปี 2562 มีการจัดประชุมคณะกรรมการรวม 3 ครั้ง

9.2.4 การพัฒนากรรมการ ปตท.

● การอบรม/สัมมนา/การร่วมกิจกรรมของบริษัท

คณะกรรมการ ปตท. และผู้บริหารระดับสูงให้ความสำคัญต่อการเข้าร่วมอบรมสัมมนาหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาความรู้ความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ (ดังรายละเอียดตามข้อมูลในประวัติของแต่ละท่าน) โดยกรรมการ ปตท. ส่วนใหญ่ (มากกว่าร้อยละ 90) มีประวัติได้เข้ารับการอบรมกับสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว โดย ปตท. ให้การสนับสนุนและสมัครสมาชิก IOD ให้กับกรรมการทุกท่าน เพื่อเป็นช่องทางในการรับรู้ข่าวสารและเพิ่มเติมความรู้ที่สามารถนำมาปรับใช้กับการเป็นกรรมการได้ อีกทั้ง ปตท. นำส่งข้อมูลการอบรมให้กับคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาเข้าร่วมอบรมในหลักสูตรที่สนใจเพิ่มเติม รวมทั้งหลักสูตรการอบรมของสถาบันอื่น ๆ ในทุกหลักสูตรที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่องตลอดปี รวมถึงการจัดผู้เชี่ยวชาญ บริษัทที่ปรึกษา นำเสนอข้อมูลที่เป็นประโยชน์ สำหรับธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ (In-house Briefing) รวมทั้งจัดให้คณะกรรมการได้งานจากหน่วยงาน หรือองค์กรอื่นตามความเหมาะสม ทำให้เกิดมุมมองความคิดที่เป็นประโยชน์มาประยุกต์ใช้กับธุรกิจของ ปตท. ให้เติบโตอย่างยั่งยืน

ในปี 2562 กรรมการเข้ารับการอบรม/กิจกรรมสัมมนา ที่เป็นการเพิ่มพูนความรู้ในการปฏิบัติงานและกิจกรรมของบริษัท ตัวอย่างเช่น

รายชื่อกรรมการ	หลักสูตรอบรม / กิจกรรมสัมมนา
นายไกรฤทธิ์ อุชุกานนท์ชัย	- เข้าร่วมพิธีปิดการอบรมหลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพณ.) รุ่นที่ 13 - เยี่ยมชมกิจการ โครงการอาชีพ แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ อ่าวไทย จังหวัดสงขลา ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) - เข้าร่วมงาน National Director Conference 2019 Board of the Future, IOD - ประชุมวิชาการ The 31 st GASTECH Exhibition and Conference (GASTECH 2019) - ฝ่าทุลละองพระบาทรับเสด็จ สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เสด็จพระราชดำเนิน ณ วัดจันทร์วรมหาเจดีย์ จังหวัดระยอง
นายวิชัย อัครัสกร	- เข้าร่วมงานสัมมนา PTT Group AC Forum 2019 “Driving IA in the Age of Digitalization”
นายดอน วสันตพุกภัย	- เข้าร่วมงาน National Director Conference 2019 Board of the Future, IOD - เข้าร่วมงานเสวนาและชมนิทรรศการกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ “Gas Day 2019 Energy Fuel for Today and Tomorrow: To be Energy Hub of Asia” ปตท. - เข้าร่วมงานครบรอบ 30 ปี ของการดำเนินงานของบริษัท PTT International Trading Pte. Ltd. (PTIT) ประเทศสิงคโปร์
พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์	- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพณ.) รุ่นที่ 15
ศ.พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์	- เข้าร่วมงาน National Director Conference 2019 Board of the Future, IOD
นางนันท์วัลย์ ศกุนตนาค	- อบรมหลักสูตร Boardroom Success through financing and investment (BFI) รุ่นที่ 7/2019, Board that Make a Difference (BMD) รุ่นที่ 9/2019, IOD



รายชื่อกรรมการ	หลักสูตรอบรม / กิจกรรมสัมมนา
	- ร่วมงานมหัศจรรย์ไม่มีเมืองหนาว ครั้งที่ 8 ทิวลิปบาน จังหวัดระยอง - เข้าร่วมงาน National Director Conference 2019 Board of the Future, IOD - เข้าร่วมงานสัมมนา PTT Group AC Forum 2019 “Driving IA in the Age of Digitalization”
นายคณูชา พิษยนันท์	- เข้าร่วมงานสัมมนา PTT Group AC Forum 2019 “Driving IA in the Age of Digitalization”
ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 269/2019, Financial Statements for Directors (FSD) รุ่นที่ 38/2019, IOD - เข้าร่วมงาน “PTT Group CG Day 2019 : Digitalization...Challenge the Governance”
ศ.ดร.สุรพล นิธิไกรพงษ์	- เข้าร่วมงาน “PTT Group CG Day 2019 : Digitalization...Challenge the Governance” - เข้าร่วมงานสัมมนา Thailand's 10th National Conference on Collective Action against Corruption, “Innovations in the Fight against Corruption”, IOD - เข้าร่วมงานเสวนาและชมนิทรรศการกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ “Gas Day 2019 Energy Fuel for Today and Tomorrow: To be Energy Hub of Asia” ปตท.
นายธรรณ ชำรงนาวาสวัสดิ์	- เข้าร่วมงาน National Director Conference 2019 Board of the Future, IOD
นายจุมพล ริมสาคร	- พิธีเปิดงานมหัศจรรย์ไม่มีเมืองหนาว ครั้งที่ 8 ทิวลิปบาน จังหวัดระยอง - งานสัมมนาผู้บริหารสูงสุดรัฐวิสาหกิจ (SOE CEO Forum) ครั้งที่ 3 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.)
นายรัฐชาติ จารุจินดา	- เข้าร่วมงาน National Director Conference 2019 Board of the Future, IOD
นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร	- งานสัมมนาผู้บริหารสูงสุดรัฐวิสาหกิจ (SOE CEO Forum) ครั้งที่ 3 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) - ร่วมประชุม World Economic Forum Annual Meeting ณ เมืองดาวอส ประเทศสวิตเซอร์แลนด์ - เข้าร่วมงาน National Director Conference 2019 Board of the Future, IOD
กรรมการที่ลาออก / ครบวาระ ระหว่างปี 2562	
นายกุลิศ สมบัติศิริ (ลาออก มีผลตั้งแต่ 9 ต.ค. 2562)	- เข้าร่วมพิธีปิดการอบรมหลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพณ.) รุ่นที่ 13 - ประชุมวิชาการ The 31 st GASTECH Exhibition and Conference (GASTECH 2019) - เข้าร่วมงานเสวนาและชมนิทรรศการกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ “Gas Day 2019 Energy Fuel for Today and Tomorrow: To be Energy Hub of Asia” ปตท.

นอกจากนี้ กรรมการ ปตท. ยังมีส่วนร่วมในกิจกรรมอื่นๆ ของบริษัท เช่น งาน “The Anniversary of Love” เนื่องในวาระครบรอบ 40 ปีวันสถาปนา ปตท. เป็นต้น และ ปตท. ยังมีนโยบายที่จะจัดให้มีการตรวจเช็คการดำเนินงานธุรกิจ ทรัพย์สิน พนักงานของบริษัทในกลุ่ม ปตท. หรือการจัดศึกษางาน ให้กับกรรมการเป็นระยะๆ เพื่อให้เกิดความเข้าใจธุรกิจยิ่งขึ้น เพิ่มพูนความรู้เกี่ยวกับทิศทางการใช้พลังงานของประเทศต่างๆ สามารถนำความรู้ และประสบการณ์ ที่ได้ช่วยในการพิจารณากำหนดแนวทางการดำเนินงานที่เหมาะสมของ ปตท. และประเทศได้ต่อไป โดยในปี 2562 มีการตรวจเช็ค/ศึกษางาน เช่น การติดตามความก้าวหน้าการดำเนินงานเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EECi) พร้อมทั้งมีการประชุมระหว่างคณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ การรถไฟแห่งประเทศไทย (รฟท.) ร่วมกับคณะทำงานโครงการสนับสนุนรัฐวิสาหกิจ ด้านการบริหารจัดการองค์กร (โครงการที่เสี่ยง) และเยี่ยมชมสถาบันวิทยสิริเมธีและโรงเรียนกำเนิดวิทย์, การเข้าชมโรงงานผลิตแบตเตอรี่ ณ ประเทศญี่ปุ่น ของกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร และการเยี่ยมชมการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ปตท. ณ ศูนย์การควบคุมการส่งก๊าซฯ ของคณะกรรมการตรวจสอบ เป็นต้น



9.3 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

9.3.1 กรรมการอิสระ

9.3.1.1 คุณสมบัติของกรรมการอิสระ

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุม ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 ได้มีมติเห็นชอบตามที่คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเสนอคือการกำหนดนิยามความเป็นอิสระของกรรมการ ปตท. ใหม่ ซึ่งเข้มงวดกว่าหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และกำหนดบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการอิสระไว้ รวมทั้งได้จัดทำเป็นคู่มือการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการอิสระของ ปตท. ซึ่งลงนามโดยประธานกรรมการ เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2556 ดังนี้

- คุณสมบัติของกรรมการอิสระ

- (1) ถือหุ้นไม่เกิน 0.5% ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดใน ปตท. บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยให้นับรวมหุ้นที่ถือโดยผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย
(ผู้ที่เกี่ยวข้อง หมายถึง บุคคลตามมาตรา 258 แห่ง พรบ.หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์)
- (2) ไม่เป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน/พนักงาน/ลูกจ้าง/ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือ ผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน หรือ นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ปัจจุบัน และช่วง 2 ปีก่อนได้รับการแต่งตั้ง)
- (3) ไม่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และ บุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรกับผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอชื่อเป็น ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท. หรือบริษัทย่อย
- (4) ความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ ปตท.
 - (ก) ลักษณะความสัมพันธ์
 - ความสัมพันธ์ในลักษณะของการให้บริการทางวิชาชีพ
 - ลักษณะความสัมพันธ์: ผู้สอบบัญชี ผู้ให้บริการทางวิชาชีพอื่น เช่น ที่ปรึกษา กฎหมาย ที่ปรึกษาทางการเงิน ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน เป็นต้น
 - ระดับนัยสำคัญที่เข้าข่ายไม่อิสระ
 - กรณีผู้สอบบัญชี: ห้ามทุกกรณี
 - กรณีเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพอื่น: มูลค่ารายการเกิน 2 ล้านบาทต่อปี
 - ความสัมพันธ์ทางการค้า/ทางธุรกิจ (ใช้แนวทางในทำนองเดียวกับข้อกำหนดว่าด้วยการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของตลาดหลักทรัพย์ฯ)
 - ลักษณะความสัมพันธ์: กำหนดครอบคลุมรายการทางธุรกิจทุกประเภท ได้แก่ รายการที่เป็นธุรกรรมปกติ รายการเช่า/ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์/บริการ และรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน
 - ระดับนัยสำคัญที่เข้าข่ายไม่อิสระ : มูลค่ารายการ ≥ 20 ล้านบาท หรือ $\geq 3\%$ ของ NTA ของ ปตท. แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ ในการพิจารณามูลค่ารายการให้รวมรายการที่เกิดขึ้นในระหว่าง 6 เดือน ก่อนวันที่มีการทำรายการในครั้งนี้ด้วย
 - (ข) กรณีที่มีลักษณะความสัมพันธ์ตาม (ก) กับนิติบุคคล บุคคลที่ถือว่าเข้าข่ายไม่อิสระ ได้แก่ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ (ยกเว้นกรณีเป็นกรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ) และ ผู้บริหารหรือ partner ของนิติบุคคลนั้น
 - (ค) กำหนดช่วงเวลาที่ยังมีความสัมพันธ์ตาม (ก) และ (ข) : ปัจจุบันและ 2 ปีก่อนได้รับการแต่งตั้ง



- (ง) ข้อยกเว้น: กรณีมีเหตุจำเป็นและสมควร ซึ่งมิได้เกิดขึ้นอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ อาจมีความสัมพันธ์เกินระดับนัยสำคัญที่กำหนด ในระหว่างดำรงตำแหน่งก็ได้ แต่ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท. ก่อนและมติที่ได้ต้องเป็นมติเป็นเอกฉันท์ โดย ปตท. ต้องเปิดเผยความสัมพันธ์ดังกล่าวของกรรมการรายนั้นไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี (แบบ 56-2) ของ ปตท. และหากต่อมา ปตท. จะเสนอกรรมการอิสระนั้น เพื่อดำรงตำแหน่งต่ออีกวาระหนึ่ง ปตท. จะต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ดังกล่าวในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระเลือกตั้งกรรมการด้วย
- (5) ไม่มีเป็นกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของ ปตท. ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.
- (6) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นทางการได้
- (7) กรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติตาม (1) – (6) อาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ปตท. ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจกรรมของ ปตท. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน หรือนิติบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบของคณะ (collective decision) ได้

ทั้งนี้ ในกรณีที่กรรมการอิสระมีการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระในบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ปตท. ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการดำรงตำแหน่งดังกล่าว และค่าตอบแทนรวมทั้งกรรมการอิสระรายนั้น ได้รับในแบบ 56-1 และแบบ 56-2 ด้วย

- บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการอิสระ ของ ปตท.

- (1) เสนอแนะเรื่องที่สำคัญและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นรายย่อยต่อคณะกรรมการ ปตท. และ/หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่แล้วแต่กรณี
- (2) ให้ความคิดเห็นเกี่ยวกับบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการ ปตท. ที่พึงปฏิบัติ รวมทั้งให้ความคิดเห็นตามบทบาทและหน้าที่ของกรรมการอิสระที่พึงปฏิบัติเพื่อประโยชน์ต่อ ปตท. ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นรายย่อย
- (3) สอบทานให้ ปตท. ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับกรรมการอิสระ รวมถึงทบทวนนิยามกรรมการอิสระให้มีความเหมาะสมและครบถ้วนตามกฎหมาย
- (4) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมายโดยจะต้องไม่มีผลต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นทางการ
- (5) วาระของกรรมการอิสระเริ่มตั้งแต่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามนิยามกรรมการอิสระในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. และพ้นจากการเป็นกรรมการอิสระเมื่อขาดคุณสมบัติตามนิยามดังกล่าว หรือพ้นจากตำแหน่งกรรมการ ปตท.
- (6) กรรมการอิสระต้องประชุมอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง

9.3.1.2 การแยกตำแหน่งประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่

เพื่อให้การแบ่งแยกหน้าที่ในเรื่องการกำหนดนโยบายของ ปตท. และการบริหารงานประจำของ ปตท. ออกจากกัน และเพื่อให้กรรมการทำหน้าที่สอดส่อง ดูแลและประเมินผลการบริหารงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ปตท. จึงกำหนดให้ประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นคนละบุคคลกันเสมอ ประธานกรรมการต้องคอยสอดส่องดูแลการบริหารจัดการของฝ่ายบริหาร คอยให้คำแนะนำ ช่วยเหลือ แต่ต้องไม่มีส่วนร่วมและไม่ก้าวเข้าไปในการบริหารงานปกติประจำวัน โดยให้เป็นที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ภายใต้กรอบอำนาจที่ได้รับจากคณะกรรมการ

ปัจจุบันประธานกรรมการ ปตท. เป็นกรรมการอิสระ มีภาวะผู้นำสูง ทำหน้าที่ดูแลกรรมการมิให้อยู่ภายใต้อิทธิพลของฝ่ายบริหาร โดยทำหน้าที่ให้ผู้เข้าร่วมประชุมใช้สิทธิออกเสียง ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเคร่งครัด



9.3.1.3 ความเป็นอิสระของประธานกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 7/2561 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2561 มีมติแต่งตั้งนายไกรฤทธิ อุษากานนท์ชัย กรรมการอิสระ เป็นประธานกรรมการ ซึ่งคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจได้ให้ความเห็นชอบแล้ว โดยมีผลตั้งแต่ 7 กันยายน 2561 ซึ่งเป็นไปตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรี ว่าด้วยการกำหนดคนโยบายและกำกับดูแลรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2557 และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 (CG CODE) และทำให้การทำงานของประธานกรรมการมีความเป็นอิสระ รวมถึงเป็นการสร้างความเชื่อมั่นในการดำเนินงานที่มีความโปร่งใส และดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย อย่างเป็นธรรม

9.3.2 การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

9.3.2.1 การสรรหากรรมการ

(วิธีการสรรหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ รายงานไว้ภายใต้หมวดการกำกับดูแลกิจการ หัวข้อ “9.1.2.1 การเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติมและเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ” และ “9.2.1.2 คณะกรรมการสรรหา” แล้ว)

9.3.2.2 การสรรหาผู้บริหารระดับสูงสุด/การสืบทอดตำแหน่ง

เนื่องจาก ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ ดังนั้นการสรรหาและแต่งตั้งตำแหน่งของกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ โดยต้องมีคุณสมบัติตามมาตรา 8 ตรีและคำนิยามกระบวนกรสรรหาตามมาตรา 8 จัตวา โดยให้คณะกรรมการ ปตท. ตั้งคณะกรรมการสรรหาคณะหนึ่งจำนวน 5 คน ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ที่เหมาะสมสำหรับเป็น ผู้บริหาร ปตท. โดยต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ไม่เป็นกรรมการของ ปตท. ยกเว้น เป็นผู้บริหารซึ่งเป็น กรรมการ โดยตำแหน่ง และมีอายุไม่เกิน 58 ปีบริบูรณ์ในวันขึ้นไบสมันคร เมื่อคณะกรรมการสรรหาสรรหาผู้ที่มีความเหมาะสมแล้ว ให้เสนอต่อผู้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้ง โดยต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ผู้บริหารเดิมพ้นจากตำแหน่ง สัญญาจ้างมีระยะเวลาคราวละไม่เกิน 4 ปี ในกรณีที่คณะกรรมการจะจ้างผู้บริหารเดิมต่อหลังจากครบกำหนดเวลาตามสัญญาจ้าง ไม่ต้อง ดำเนินการกระบวนกรสรรหาใหม่แต่จะจ้างเกินสองคราวติดต่อกันไม่ได้

ทั้งนี้ ข้อมูลการสืบทอดตำแหน่งสำหรับผู้บริหารได้รายงานไว้ภายใต้หมวดโครงสร้างการจัดการ หัวข้อ “8.5 พนักงาน” ข้างต้นแล้ว

9.4 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

กลไกการกำกับดูแล

ปตท. กำหนดคนนโยบายการกำกับดูแลแบบกลุ่ม ปตท. โดยจัดทำเป็นคู่มือ PTT Way และกำหนดแนวทางบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) ซึ่งเป็นการรวบรวมแนวทาง หลักปฏิบัติ และกระบวนกรในการทำงานในมิติต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้มีความสอดคล้องและประสานเป็นหนึ่งเดียวกัน เพื่อเป็นเครื่องมือกำกับดูแลบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น นำไปปฏิบัติและผลักดันให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน ตลอดทั้งกลุ่ม ปตท. ผ่านผู้แทน ปตท. ที่ได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่กรรมการ ผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงาน เพื่อให้กลุ่ม ปตท. มีเอกภาพในการดำเนินงาน ก่อให้เกิดพลังร่วม เสริมสร้างศักยภาพ และความเข้มแข็งในการแข่งขันในระดับสากลให้กับกลุ่ม ปตท. เพื่อให้กลุ่ม ปตท. เติบโตไปด้วยกันอย่างโปร่งใสและยั่งยืนต่อไป

กรอบการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. จะประกอบด้วยหลักการกำกับดูแล 5 ประการ ได้แก่

1. การกำหนดตำแหน่งงานหลักในการส่งผู้บริหารและพนักงาน ปตท. ไปปฏิบัติงาน (Key Strategic Positions) โดยเป็นไปตามข้อกำหนดที่ตกลงร่วมกันของกลุ่ม ปตท. หรือข้อตกลงตามเงื่อนไขทางธุรกิจ
2. ข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด และนโยบาย (Rules and Regulations) รวมถึงคำสั่งต่างๆ เป็นหนึ่งในหลักการกำกับดูแล เพื่อขับเคลื่อนให้เกิดความเชื่อมโยงระหว่าง การกำกับดูแลตามนโยบายของกลุ่ม ปตท. และการนำนโยบาย การกำกับดูแล ไปปฏิบัติให้บรรลุผลสำเร็จ โดยข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด นโยบาย รวมถึงคำสั่งต่างๆ เหล่านี้



- เป็นสิ่งที่ผู้แทน ปตท. ซึ่งได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่ กรรมการ ผู้บริหารสูงสุด ผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงาน ในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น นำไปปฏิบัติและผลักดันให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน ตลอดทั้งกลุ่ม ปตท.
3. การรายงานตามสายบังคับบัญชาและการบริหารผลการปฏิบัติงาน (**Reporting Line and Performance Management**) โดยบริษัทในกลุ่ม ปตท. ต้องรายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามนโยบายต่างๆ ต่อฝ่ายจัดการของบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการบริษัท
 4. การกำกับดูแลตามลำดับชั้น (**Multi-level Governance**) ดำเนินการผ่านการถ่ายทอดแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) จาก ปตท. ผู้บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นทางตรง (บริษัทลูก) และมีอำนาจในการกำกับดูแลผ่านผู้บริหาร ปตท. ที่ปฏิบัติงานเป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ทั้งนี้ บริษัทดังกล่าวต้องดำเนินการจัดทำแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มของตน เพื่อถ่ายทอดแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. ไปยังบริษัทที่ตนถือหุ้น (บริษัทหลาน) ต่อไปตามลำดับ เพื่อให้เกิดการดำเนินงานเป็นมาตรฐานเดียวกันตลอดทั้งกลุ่ม ปตท.
 5. คณะกรรมการจัดการ (**Management Committee**) เช่น คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTTGMC) รวมถึงคณะกรรมการตามนโยบายด้านต่างๆ ถือเป็นส่วนสำคัญในการขับเคลื่อนการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. ให้บรรลุผลอย่างมีประสิทธิภาพ เนื่องด้วยเป็นเวทีสำหรับการปรึกษาหารือ และกำหนดทิศทางการทำงานร่วมกัน โดยกำหนดให้มีการรายงานผลการดำเนินงานตามแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ต่อคณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. อย่างสม่ำเสมอ เพื่อติดตามประสิทธิภาพและประสิทธิผลการดำเนินงาน

รวมทั้งได้มีการกำหนดบทบาทหน้าที่หลักตามแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. ดังนี้

บทบาทของผู้ถือหุ้น มีหน้าที่

- แต่งตั้งคณะกรรมการให้ทำหน้าที่แทนตน
- กำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัท หรือตัดสินใจในเรื่องที่มีผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท ผ่านการประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
- เข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบต่อบริษัท เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ การลดทุนหรือเพิ่มทุน และการอนุมัติรายการพิเศษ
- ตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

บทบาทของกรรมการบริษัท มีหน้าที่

- กำกับดูแลให้บริษัทมีการบริหารจัดการที่ดี กำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมาย กำหนดกลยุทธ์ นโยบายการดำเนินงาน การจัดสรรทรัพยากรสำคัญเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมาย รวมถึงการติดตาม ประเมินผล และดูแลการรายงานผลการดำเนินงาน
- สร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน เพื่อนำไปสู่ผลลัพธ์ที่สามารถแข่งขันได้ และมีผลประกอบการที่ดีโดยคำนึงถึงผลกระทบในระยะยาว ประกอบธุรกิจอย่างมีจริยธรรม เคารพสิทธิ และมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย เป็นต้น
- ดูแลให้กรรมการทุกคนและผู้บริหารปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ระมัดระวัง (duty of care), ซื่อสัตย์สุจริตต่อองค์กร (duty of loyalty), ปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น (duty of obedience) และเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส ทันเวลา (duty of disclosure)
- กำหนดขอบเขตการมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบให้กรรมการผู้จัดการใหญ่และฝ่ายจัดการอย่างชัดเจน ตลอดจนติดตามการปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมาย



บทบาทของผู้บริหารสูงสุด มีหน้าที่

- บริหารบริษัทตามที่คณะกรรมการมอบหมาย โดยต้องบริหารบริษัทตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด
- สร้างความเชื่อมโยงด้านกลยุทธ์และนโยบายของกลุ่ม ปตท. กับบริษัทให้เป็นรูปธรรมในทางปฏิบัติ
- ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ระมัดระวัง (duty of care), ซื่อสัตย์สุจริตต่อองค์กร (duty of loyalty), ปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น (duty of obedience) และเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส ทันเวลา (duty of disclosure)
- ดำเนินการด้านการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร (Governance, Risk and Compliance: GRC) และสนับสนุน ให้ความร่วมมือ ด้านการตรวจสอบภายใน

นโยบายการไปดำรงตำแหน่งกรรมการที่อื่นของกรรมการและผู้บริหาร

ปี 2562 ปตท. มีบริษัทในกลุ่มที่ไปลงทุนและถือหุ้นรวม 33 บริษัท (เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ Flagship 5 บริษัท) ดังนั้น ปตท. จึงได้ให้ความสำคัญและกำหนดรูปแบบการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. เพื่อสร้างพลังร่วมและเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกัน (Synergy) โดยแต่งตั้งให้กรรมการหรือผู้บริหารของ ปตท. ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อกำกับดูแลให้บริษัทดังกล่าวกำหนดนโยบายและดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. เพื่อให้เกิดประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งนี้ วัตถุประสงค์ของการเสนอบุคคลเพื่อไปเป็นกรรมการในบริษัทอื่นมีดังนี้

- 1) เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และติดตาม ประเมินผลภาพรวมการดำเนินธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับ ปตท. และมีมาตรฐานใกล้เคียงกัน
- 2) เป็นการสร้าง Synergy ให้กับธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เกิดการประสานประโยชน์และการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับทุกองค์กรที่เกี่ยวข้อง รวมถึงประเทศไทย
- 3) เพื่อนำประสบการณ์ความสามารถเฉพาะด้านไปช่วยเหลือธุรกิจ เช่น การนำความรู้ด้านการเงินไปช่วยปรับปรุงพัฒนาด้านบัญชี การเงิน ให้บริษัทนั้นๆ ดำเนินธุรกิจได้เติบโตอย่างเข้มแข็งซึ่งรวมถึงการไปช่วยเหลือบริษัทที่ไม่ได้อยู่ในกลุ่ม ปตท. รวมทั้งสามารถนำความรู้และประสบการณ์ที่ได้ไปทำหน้าที่เป็นกรรมการกำกับดูแลบริษัทชั้นนำเหล่านั้นให้กลับมาช่วยเสริมประโยชน์ให้กับ ปตท. และเป็นการสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เพื่อเสริมสร้างเครือข่ายพันธมิตรทางธุรกิจให้กับ ปตท. ด้วย
- 4) ถือเป็นหนึ่งในหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหาร

ทั้งนี้ ปตท. กำกับดูแลให้มีการพิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารหรือบุคคลภายนอกจากบุคคลในบัญชีรายชื่อกรรมการที่กระทรวงการคลังจัดทำขึ้น (Director's Pool) ในบริษัทกลุ่ม ปตท. ที่เป็นรัฐวิสาหกิจตาม พรบ. คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจฯ ให้ไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการอื่นของรัฐวิสาหกิจนั้น ทั้งนี้ ณ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. มีผู้บริหารอยู่ในบัญชีรายชื่อ Director's Pool รวม 24 ราย และกำกับดูแลให้ผู้บริหาร ปตท. และบุคคลภายนอกที่ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ดำรงตำแหน่งในบริษัทที่ ปตท. หรือรัฐวิสาหกิจอื่นถือหุ้นไม่เกิน 3 แห่ง เพื่อลดความเสี่ยงด้านการขัดกันทางผลประโยชน์และกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และเป็นไปตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2554 เกี่ยวกับมาตรการป้องกันการทุจริตของรัฐวิสาหกิจ เรื่องการแต่งตั้งข้าราชการระดับสูงหรือบุคคลดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจหลายแห่ง ตามข้อเสนอของคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตและประพฤติมิชอบแห่งชาติ (ปปช.)



นอกจากนี้ คณะกรรมการยังมีมติกำหนดแนวปฏิบัติหลักการดำรงตำแหน่งต่างๆ ของผู้บริหารบริษัทกลุ่มปตท. โดยปี 2558 คณะกรรมการได้มีมติให้ถือหลักการดังกล่าว เป็นส่วนหนึ่งของคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี อีกด้วย

9.5. การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

(1) จริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (Code of Conduct)

ปตท. กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับมาตรฐานจริยธรรมและจรรยาบรรณ (Code of Conduct) โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นผู้กำหนดจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจตามหลักมาตรฐานสากลไว้ในคู่มือ CG และกำหนดให้การฝ่าฝืนมีความผิดทางวินัย

จริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. มีสาระสำคัญดังนี้

1. เคารพกฎหมาย และหลักสิทธิมนุษยชนสากล
2. การป้องกันการฟอกเงิน
3. การสนับสนุนภาคการเมือง
4. การมีส่วนร่วมได้เสีย และผลประโยชน์จัดกัน
5. การรักษาความลับ การเก็บรักษาข้อมูล และการใช้ข้อมูลภายใน
6. การปฏิบัติต่อลูกค้า และผู้บริ โภค
7. การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า
8. การจัดซื้อ จัดหา และการปฏิบัติต่อคู่ค้า
9. ความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมโดยรวม
10. การปฏิบัติต่อพนักงาน
11. การปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่
12. การควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายใน
13. การรับ การให้ของขวัญ ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด
14. ความปลอดภัย สุขอนามัย และสิ่งแวดล้อม
15. ทรัพย์สินทางปัญญา และการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

(2) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflicts of Interest)

ปตท. กำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเพื่อป้องกันการขัดกันของผลประโยชน์ส่วนตนกับบริษัท (Conflicts of Interest) เพื่อป้องกันกิจกรรมที่อาจเกิดผลประโยชน์ทับซ้อน กิจกรรมที่ผิดกฎหมายและไม่เหมาะสม โดยคณะกรรมการ ปตท. ได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่า การตัดสินใจใดๆ ของบุคลากรทุกระดับในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจจะต้องทำเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของ ปตท. เท่านั้น และถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรทุกระดับที่จะหลีกเลี่ยงการมีส่วนเกี่ยวข้องทางการเงิน และ/หรือความสัมพันธ์กับบุคคลภายนอกอื่นๆ ซึ่งจะส่งผลให้ ปตท. ต้องเสียผลประโยชน์หรือก่อให้เกิดความขัดแย้งในด้านความภักดีหรือผลประโยชน์หรือขาดความจงรักภักดีอย่างมีประสิทธิภาพ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณา ต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือความเกี่ยวข้องของตนในรายการดังกล่าว และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาตัดสิน รวมถึง ปตท. จะต้องดำเนินการให้บุคคลที่เกี่ยวข้องไม่มีอำนาจอนุมัติหรือเกี่ยวข้องกับธุรกรรมนั้นๆ

(3) การจัดทำรายงานเปิดเผยรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับ ปตท.

ปตท. กำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกคน ต้องจัดทำรายงานเปิดเผยรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับ ปตท. โดยเปิดเผยรายการที่สงสัยว่าจะเป็นผลประโยชน์ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของ ปตท. และในการอนุมัติใดๆ ผ่านระบบการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ สำหรับกรณีดังกล่าวต้องยึดถือหลักการไม่ให้มีการกำหนดเงื่อนไขหรือข้อกำหนดพิเศษผิดไปจากปกติ ถือเป็นกระบวนการควบคุมภายในของ ปตท. รวมทั้งกำหนดให้สำนักตรวจสอบภายในและคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าว ปี 2562 กรรมการ ผู้บริหาร และ



พนักงานทุกระดับจัดทำรายงานความขัดแย้งของผลประโยชน์ โดยผู้บริหารและพนักงาน จัดทำรายงานในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ผ่านระบบ PTT Intranet ซึ่งไม่พบรายการขัดแย้งที่มีสาระสำคัญ โดยในแบบการเปิดเผยรายการขัดแย้งทางผลประโยชน์ของ ปตท. จะเป็นการยืนยันการรับทราบว่าการฝ่าฝืนไม่ปฏิบัติตามจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. เข้าลักษณะแห่งความผิดทางวินัย ต้องพิจารณาโทษวินัยตามขั้นตอนการลงโทษ และความร้ายแรงของการกระทำ

(4) การจัดทำรายงานการมีส่วนร่วมได้ส่วนเสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง

ในช่วงไตรมาสแรกของปี 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้จัดทำแบบรายงานการมีส่วนร่วมได้เสียของกรรมการ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการกำกับดูแลด้านการมีส่วนร่วมได้เสียในระดับกรรมการ และเช่นเดียวกับผู้บริหารระดับสูงได้ดำเนินการจัดทำแบบรายงานดังกล่าวประจำปีครบทุกราย และจัดส่งให้เลขานุการบริษัทจัดเก็บ รวบรวม พร้อมทั้งทำสำเนาส่งประธานคณะกรรมการ ปตท. และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อใช้ในการตรวจสอบและกำกับดูแลด้านความขัดแย้งทางผลประโยชน์ อนึ่ง ในระหว่างปีไม่มีการรายงานการมีส่วนร่วมได้ส่วนเสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลเกี่ยวข้อง

(5) การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์

เพื่อกำกับดูแลด้านการใช้ข้อมูลภายใน ปตท. ได้กำหนดให้คณะกรรมการ ปตท. และผู้บริหาร ซึ่งหมายรวมถึงคู่สมรสหรือผู้ที่อยู่กินด้วยกันฉันสามีภริยา และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ ปตท. จะต้องแจ้งให้ ปตท. ทราบ และรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่มเติม ภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่ซื้อ ขาย โอน หรือรับโอน รวมทั้ง ปตท. ได้กำหนดนโยบายให้มีการเปิดเผย/รายงาน การซื้อ/ขาย/โอน เปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารต่อคณะกรรมการ ปตท. เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการประชุมประจำเดือน โดยกำหนดเป็นวาระปกติในปฏิทินการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ไว้ล่วงหน้า

อนึ่ง ในช่วง 1 สัปดาห์ก่อนวันปิดงบการเงินประจำไตรมาสและประจำปี สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่จะทำหนังสือแจ้งกรรมการ ผู้บริหารหรือหน่วยงานที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน (Insider) ไม่ให้เปิดเผยข้อมูลภายในแก่บุคคลภายนอกหรือบุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้อง และห้ามซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในช่วง 45 วัน สำหรับงบไตรมาส และ 60 วัน สำหรับงบประจำปี (ตั้งแต่วันปิดงบจนถึงวันแจ้งงบต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ) คือ ก่อนที่งบการเงินจะเผยแพร่ต่อสาธารณชน เพื่อเป็นการป้องกันไม่ให้นำข้อมูลภายในไปใช้ในทางมิชอบ (Insider Trading) ทั้งนี้ ในปี 2562 กรรมการและผู้บริหารได้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด มีการแจ้งกรรมการและผู้บริหาร จำนวน 4 ครั้ง คือ ห้ามซื้อ/ขาย/โอนหุ้น ปตท. (1) ระหว่างวันที่ 1 มกราคม ถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 (งบปี 2561) (2) ระหว่างวันที่ 1 เมษายน ถึงวันที่ 15 พฤษภาคม 2562 (งบไตรมาสที่ 1 ปี 2562) (3) ระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม ถึงวันที่ 15 สิงหาคม 2562 (งบไตรมาสที่ 2 ปี 2562) (4) ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม ถึงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2562 (งบไตรมาสที่ 3 ปี 2562) นอกจากนี้ ได้กำหนดนโยบายหลีกเลี่ยงการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. นอกเหนือจากช่วงเวลาดังกล่าวข้างต้น โดยหากมีความจำเป็นต้องซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ต้องแจ้งเลขานุการบริษัทล่วงหน้าอย่างน้อย 2 วัน



รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ปตท. ปี 2561 และปี 2562

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น)			หมายเหตุ
		ณ 31 ธ.ค. 2561	ณ 31 ธ.ค. 2562	เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	
1.	นายไกรฤทธิ อุษากานนท์ชัย	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
2.	นายวิชัย อัครัสกร	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
3.	นายดอน วสันตพฤษย์	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
4.	พลเอก ชีรวัฒน์ บุญยะวัฒน์	N/A	-	-	กรรมการแต่งตั้งใหม่ วันที่ 11 เมษายน 2562 (ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	N/A	-	-	-
5.	ศ.พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
6.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเขาว์	-	-	-	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562 (ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
7.	นางนันทวัลย์ ศกุนตนาค	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
8.	นายคณา พิชยนันท์	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
9.	ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
10.	ศ.ดร.สุรพล นิติไกรพจน์	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
11.	นายธรรณ์ ชำรงนาวาสวัสดิ์	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
12.	นายจุมพล ริมสาคร	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
13.	นายณัฐชาติ จารุจินดา	N/A	630	-	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2562 *พ้นจากตำแหน่ง เนื่องจากอายุครบ 65 ปี มีผลตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม 2563 เป็นต้นไป
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	N/A	-	-	-
14.	นายสรารุช แก้วตาทิพย์	N/A	-	-	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2562 (ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	N/A	-	-	-
15.	นายชาญศิลป์ ศรีนิชกร	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-

หมายเหตุ : คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการไม่มีการถือหุ้น



รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการที่ครบวาระและลาออกระหว่าง ปี 2562

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น)			หมายเหตุ
		ณ 31 ธ.ค. 2561	ณ 31 ธ.ค. 2562	เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	
1.	นายธรรมยศ ศรีช่วย	–	N/A	N/A	ลาออก เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2562 (ไม่ได้ถือหุ้นปตท.ในช่วงดำรงตำแหน่งในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	N/A	N/A	–
2.	พลเอก นัทรเฉลิม เฉลิมสุข	–	N/A	N/A	ครบวาระ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 (ไม่ได้ถือหุ้นปตท.ในช่วงดำรงตำแหน่งในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	N/A	N/A	–
3.	นายสมศักดิ์ โชติรัตน์ศิริ	–	N/A	N/A	ลาออก เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2562 (ไม่ได้ถือหุ้นปตท.ในช่วงดำรงตำแหน่งในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	N/A	N/A	–
4.	นายกุลิศ สมบัติศิริ	N/A	N/A	N/A	กรรมการแต่งตั้ง ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2562 และลาออก เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 (ไม่ได้ถือหุ้นปตท.ในช่วงดำรงตำแหน่งในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	N/A	N/A	N/A	–



การถือหลักทรัพย์ของผู้บริหาร ปี 2561 และ 2562

ลำดับ	ชื่อผู้บริหาร	จำนวนหุ้น (หุ้น)			หมายเหตุ
		ณ 31 ธ.ค. 2561	ณ 31 ธ.ค. 2562	เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	
1.	นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
2.	นายอริศม เต็บศิริ	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
3.	นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์	225,000	225,000	-	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรส	43,000	43,000	-	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
4.	นายวิทวัส สวัสดิ์-ชูโต	554,510	554,510	-	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
5.	นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธัญกุล	288,120	288,120	-	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
6.	นางอรวิดี โพธิสาร	-	-	-	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรส	1,140	1,140	-	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
7.	นายปรีชา โภคะชนวัฒน์	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
8.	นางสาวดวงพร เทียงวัฒนธรรม	77,000	77,000	-	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
9.	นางสาวเพียงพนา บุญกล้า	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
10.	นายวุฒิกร สติจิต	N/A	141,210	-	*ผู้บริหารแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 (ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรส	N/A	90,960	-	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
11.	นายกฤษณ์ อิ่มแสง	100,000	100,000	-	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
12.	นายดิษทัต ปันยารชุน	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
13.	นายวรรณ พิทยศิริ	-	-	-	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
14.	นายพงศธร ทวีสิน	10,000	10,000	-	(มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรส	7,000	15,000	8,000	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-	-
15.	นายกงกระพัน อินทรแจ้ง	N/A	-	-	*ผู้บริหารแต่งตั้งใหม่ ดำรงตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ในตำแหน่ง ประธาน เจ้าหน้าที่บริหาร มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562 (ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	N/A	-	-	-



16.	นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	155,000	155,000	–	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	–	–	–
17.	นายพนพล ปิ่นสุภา	136,000	136,000	–	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรส	508,000	508,000	–	–
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	–	–	–
18.	นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์	–	–	–	(ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
19.	นายชวลิต ทิพพานิช	10,000	10,000	–	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	–	–	–
20.	นางสาวดวงกมล เศรษฐฐนัง	80,000	80,000	–	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
21.	นายยงยศ ครอบพาณิชย์	N/A	3,000	–	*ผู้บริหารแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 (ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	N/A	–	–	–
22.	นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี	36,990	36,990	–	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
23.	นายเชิรวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์	15,160	15,160	–	(ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	–	–	–

หมายเหตุ : คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของผู้บริหาร ไม่มีการถือหุ้น ยกเว้น ผู้บริหาร ลำดับที่ 3, 6, 10, 14 และ 17



การถือหลักทรัพย์ของผู้บริหารที่โยกย้าย / ลาออก / เกษียณอายุ ปี 2562

ลำดับ	ชื่อผู้บริหาร	จำนวนหุ้น (หุ้น)			หมายเหตุ
		ณ 31 ธ.ค. 2561	ณ 31 ธ.ค. 2562	เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	
1.	นายสัมฤทธิ์ สำเนียง	70,000	N/A	–	ย้ายไปดำรงตำแหน่ง ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มงานการเงินและการบัญชี บริษัท ปตท. ตรวจสอบและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	N/A	–	–
2.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์	–	–	–	เกษียณอายุ เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2562 (ไม่ได้ถือหุ้น ปตท.)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	–	–	–
3.	นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ	20,000	N/A	N/A	ลาออกก่อนเกษียณอายุ เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 (ไม่มีรายการซื้อ/ขายหุ้น ปตท. ในช่วงดำรงตำแหน่งระหว่างปี 2562)
	คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	–	N/A	N/A	–

หมายเหตุ : การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (Warrant) ให้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และ พนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จำนวน 60,000,000 หน่วย แบ่งเป็น 2 รุ่น คือ รุ่นที่ 1 (PTT-W1) จำนวน 40,000,000 หน่วย เสนอขายในปี 2548 และใช้สิทธิครั้งสุดท้าย วันที่ 31 สิงหาคม 2553 และรุ่นที่ 2 (PTT-W2) จำนวน 20,000,000 หน่วย เสนอขายในปี 2549 และใช้สิทธิครั้งสุดท้าย วันที่ 28 กันยายน 2554 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว และ ยังไม่มีการขออนุมัติออก Warrant รุ่นใหม่

(6) การยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินต่อ ปปช.

ตามพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ. 2561 กำหนดให้ กรรมการและผู้บริหารสูงสุดของ ปตท. รวมไปถึงกรรมการ และผู้บริหารสูงสุดในนิติบุคคลที่ ปตท. ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 มีหน้าที่ยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อคณะกรรมการ ป.ป.ช. ทุกครั้งที่เข้ารับตำแหน่ง ทุกๆ ปีที่ดำรงตำแหน่ง และเมื่อพ้นจากตำแหน่ง โดย ปตท. จะมีหนังสือแจ้งเดือนกรรมการและผู้บริหารสูงสุดตามเวลาที่กำหนด

(7) การแจ้งการมีส่วนได้ส่วนเสียในที่ประชุม

คณะกรรมการฯ ได้กำหนดนโยบายเรื่องการมีส่วนได้ส่วนเสียได้ในการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ทุกครั้ง ประชานกรรมการจะแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อขอความร่วมมือกรรมการปฏิบัติตามนโยบายเกี่ยวกับเรื่องความขัดแย้งของผลประโยชน์ว่าในระยะเบียวาระใดที่กรรมการเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้ส่วนเสีย ขอให้กรรมการแจ้งต่อที่ประชุมเพื่องดออกเสียงหรือให้ความเห็นใด ๆ ในปี 2562 มีการแจ้งต่อ ประชานกรรมการฯ จำนวน 6 วาระ (การประชุมรวม 15 ครั้ง)

(8) การพิจารณาและการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ในการพิจารณาและสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจมีผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท. โดยเป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยก่อนนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาอนุมัติ

(9) กิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำหน้าที่กำกับดูแล ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท. โดยเป็นผู้มอบนโยบายและแนวปฏิบัติให้คณะกรรมการจัดการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบองค์กร (Governance, Risk and



Compliance Management Committee : GRCMC) ซึ่งมีบทบาทหน้าที่ในการกำกับดูแลการปฏิบัติตามหลักธรรมาภิบาล การจัดการความเสี่ยงระดับปฏิบัติการ (Operational Risk) การควบคุมภายใน และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร รวมทั้งปฏิบัติหน้าที่เป็นศูนย์ปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตในหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ (สปท.) ของ ปตท. โดยมี รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์ เป็นประธานและรายงานตรงต่อคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีหน้าที่รับผิดชอบกำกับดูแลและดำเนินการตามแผนการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตของ ปตท. พร้อมทั้งกำหนดเป้าหมายและตัวชี้วัดประจำปี ซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคณะกรรมการ ปตท. ปี 2562 มีการดำเนินงานทั้งที่เป็นการริเริ่มและการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ดังนี้

- จัดอบรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและต่อต้านคอร์รัปชันแก่พนักงานที่เข้ามาผ่านหลักสูตรการปฐมนิเทศทุกรุ่น รวมทั้งกำหนดให้สอบวัดความรู้ในระบบ CG E-Learning ปี 2562 มีการจัดสื่อความในกิจกรรมดังกล่าวรวม 2 รุ่น จำนวนกว่า 200 คน และมอบคู่มือ CG ให้พนักงานเข้าใหม่ทุกคนได้ศึกษาและลงนามรับทราบ เพื่อนำไปใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน
- สื่อความในที่ประชุมสายงาน และ กิจกรรมการสัมมนาต่างๆ เช่น Town Hall การจัด Leadership Development Program Reunion การจัด Chansin Camp และการสื่อความ GRC ในหน่วยงานภูมิภาคต่างๆ เป็นต้น เพื่อสร้างความตระหนักรู้ให้กับผู้บริหาร และพนักงานทุกคน เกี่ยวกับการดำเนินงานด้านการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร รวมไปถึงการเน้นย้ำแนวปฏิบัติตามหลัก CG และมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
- จัดทำ CG E-learning ในระบบ PTT Intranet เพื่อเป็นสื่อสำหรับเรียนรู้ เรื่องหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณธุรกิจ และมาตรการต่อต้านคอร์รัปชันด้วยตนเอง สำหรับพนักงานในทุกพื้นที่อย่างทั่วถึง โดยใช้เหตุการณ์จำลองต่างๆ เพื่อสร้างความตระหนักรู้ และพนักงานสามารถนำสิ่งที่เรียนรู้จากระบบไปประยุกต์ใช้ได้ สถานการณ์จริงตามความเหมาะสม รวมถึงทดสอบวัดความเข้าใจของพนักงานในท้ายหลักสูตร ในปัจจุบัน มีผู้เข้าร่วมศึกษาและทดสอบความรู้ผ่านระบบ CG E-Learningทั้งสิ้น 3,091 ราย หรือประมาณร้อยละ 85 ของพนักงานทั้งหมด
- ประเมินการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันผ่านช่องทางสื่อสารภายใน เพื่อนำข้อมูลมาใช้พัฒนางานที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย พนักงาน ร้อยละ 92.17 มีความเข้าใจเป็นอย่างดี ความพึงพอใจการสื่อความอยู่ในระดับดี-ดีมาก และ พนักงานร้อยละ 89.21 เห็นด้วยต่อการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
- สร้างบรรยากาศให้พนักงานตระหนักรู้ โดยรณรงค์ผ่านสื่อต่างๆ ภายในองค์กร เช่น การจัดนิทรรศการ การจัดทำเว็บไซต์ GRC Intranet และเปิดโอกาสให้ผู้สนใจได้ติดต่อสอบถามได้ผ่านช่องทางอีเมล GRChelpdesk@pttplc.com จัดให้มีคอลัมน์ GRC Corner ในวารสารรายเดือน “PTT Spirit” ย้ำเตือน CG Tips ผ่าน E-Mail ภายใน Page: CG Channel ใน PTT Workplace เพื่อให้พนักงานทุกคนได้รับทราบข่าวสารการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับ CG รวมทั้งให้ความรู้และร่วมกิจกรรมที่น่าสนใจ นอกจากนี้ ได้กำหนดเป็น Agenda Base Meeting ในวาระการประชุมของหน่วยงานต่างๆ โดยมีหัวข้อ QSHE / SPIRIT / CSR / GRC Talk เพื่อเป็นช่องทางสื่อสารความรู้ความเข้าใจด้านการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร และส่งเสริมการทำงานอย่างมี CG ด้วย เช่น การประชุมคณะกรรมการจัดการของ ปตท. เป็นต้น
- จัดกิจกรรม GRC Camp ซึ่งได้ดำเนินการต่อเนื่องเป็นปีที่ 6 เพื่อพัฒนาผู้แทนพนักงาน ปตท. ที่เข้าร่วมกิจกรรม ให้เป็น GRC Agent ของสายงาน ในการสื่อสารความรู้ความเข้าใจด้านการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร แก่เพื่อนพนักงาน และนำ



ความรู้ที่ได้ไปปรับใช้ในการปฏิบัติงานอย่างเหมาะสม โดยกิจกรรม GRC Camp ประกอบไปด้วย กิจกรรม การบรรยาย และ Workshop เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจด้าน GRC และกิจกรรม สันทนาการที่สอดแทรกความรู้ความเข้าใจด้าน CG, Risk & Internal Control, Compliance, Culture ในรูปแบบฐานกิจกรรม เป็นต้น

- ปตท. ให้ความสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการบริหารจัดการบริษัทในรูปแบบ “กลุ่ม ปตท.” โดยแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี กลุ่ม ปตท. ซึ่งมีเป้าหมายในการยกระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน รวมทั้งกำหนดแผนการดำเนินงาน และแนวทางการประชาสัมพันธ์เชิงรุก ผ่านกิจกรรม PTT Group CG Day อย่างต่อเนื่อง เพื่อรณรงค์ ส่งเสริม และเผยแพร่การดำเนินการ กำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้แก่ PTT, PTTEP, GC, TOP, IRPC, GPSC และ OR ทั้งนี้ มีผู้รับเชิญกิตติมศักดิ์จากหน่วยงานภายนอกให้เกียรติเข้าร่วมงาน เช่น ผู้แทนจาก ตลท. สำนักงาน ก.ล.ต. สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย มูลนิธิเครือข่ายต่อต้านการทุจริต คอร์รัปชัน สำนักงานผู้ตรวจการแผ่นดิน เป็นต้น รวมทั้งคู่ค้า คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน กลุ่ม ปตท. ปี 2562 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) หรือ GC เป็นเจ้าภาพจัดงาน ภายใต้แนวคิด PTT Group CG Day 2019: Challenge for the Governance เพื่อแสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการขับเคลื่อนองค์กรของกลุ่มปตท. ตามหลัก CG ให้เข้ากับยุคสมัยที่เปลี่ยนแปลง โดยนำระบบเทคโนโลยีและสารสนเทศที่ทันสมัย มาเสริมกระบวนการทำงานในเชิงการปฏิบัติ
- ปตท. ส่งเสริมและร่วมแบ่งปันความรู้ต่อหน่วยงานภายนอก เพื่อยกระดับมาตรฐานการกำกับดูแล กิจการที่ดี โดยผู้บริหารได้รับเชิญเป็นวิทยากรถ่ายทอดประสบการณ์และแนวคิดด้านการกำกับดูแล กิจการที่ดี ในโอกาสต่างๆ และให้การต้อนรับหน่วยงานทั้งจากภาครัฐ และเอกชน รวมถึง สถาบันการศึกษาเข้าเยี่ยมชมกิจการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ และศึกษาดูงาน ในด้านการกำกับดูแล กิจการที่ดีของ ปตท.

(10) การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

- ปตท. จัดทำแผนงานประจำปี เพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ชาติ ว่าด้วยการป้องกันและปราบปราม การทุจริต ระยะที่ 3 (พ.ศ. 2560-2564) เพื่อขับเคลื่อนกลยุทธ์ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและ การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท. เพื่อมุ่งสู่องค์กรต้นแบบด้านการบริหารกิจการอย่างโปร่งใส และมีคุณธรรม
- ปี 2553 ปตท. ได้ร่วมลงนามในการแสดงเจตนาธรรมเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการ ต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition against Corruption : CAC) ซึ่งเป็น โครงการที่จัดขึ้นโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย และได้รับการสนับสนุนจาก รัฐบาลและสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.) โดยเป็น 1 ใน 27 บริษัทแรกที่ร่วมประกาศเจตนาธรรม
- ปี 2555 ปตท. ได้เข้าร่วมเป็นสมาชิกภาคีข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ (United Nations Global Compact : UNGC) เพื่อแสดงถึงเจตนาธรรมในการนำหลักสิทธิมนุษยชน สิทธิแรงงาน การรักษา สิ่งแวดล้อม และการต่อต้านคอร์รัปชันในระดับสากล เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจ โดย ปตท. ได้นำเสนอความก้าวหน้าในการปฏิบัติตามหลักสากล 10 ประการของ UNGC ในรายงานความยั่งยืน ประจำปี
- การประกาศนโยบาย



- ปี 2557 ปตท. ประกาศใช้นโยบายต่อต้านคอร์รัปชันของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ทั้งทั้งองค์กร และในปี 2562 ได้ปรับปรุงเป็นนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. เพื่อให้มีสาระสำคัญและแนวปฏิบัติครอบคลุมการต่อต้านการทุจริต โดยกำหนดให้นโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท. เป็นส่วนหนึ่งของคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และกำหนดให้นโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่ม ปตท. เป็นส่วนหนึ่งของแนวทางการกำกับดูแลบริษัทในกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) เพื่อให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. มีมาตรการดำเนินงานและแนวทางการบริหารจัดการเป็นไปในทิศทางเดียวกัน และสามารถสร้างพลังร่วมได้ตามวัตถุประสงค์ของการลงทุน
- นโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท. กำหนดให้ บุคลากรของ ปตท. ต้องไม่ดำเนินการหรือเข้าไปมีส่วนร่วมในการทุจริตคอร์รัปชัน การให้/รับสินบนทุกรูปแบบ ทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยบุคลากรของ ปตท. ต้องดำเนินการตามแนวปฏิบัติในนโยบาย ซึ่งครอบคลุมกระบวนการดำเนินงานต่างๆ อย่างจริงจัง เช่น การบริจาคเพื่อการกุศล การบริหารทรัพยากรบุคคล การจัดหาพัสดุ การควบคุมภายใน เป็นต้น
- ปี 2558 ปตท. ประกาศนโยบาย “งดรับของขวัญ (No Gift Policy)” ในทุกเทศกาล และปี 2559 ต่อเนื่องถึงปี 2562 ประกาศใช้แนวปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันกลุ่ม ปตท. เรื่องการรับ-ให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใด ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายงดรับของขวัญดังกล่าว เพื่อเป็นการสร้างมาตรฐานที่ดีในการปฏิบัติงานของบุคลากรในกลุ่ม ปตท. โดยมุ่งหวังให้บุคลากรทุกระดับปฏิบัติงานอย่างเต็มความสามารถ โดยไม่หวังผลประโยชน์ตอบแทน จัดทำหนังสือแจ้งคู่ค้าและหน่วยงานภายนอก รวมทั้งประชาสัมพันธ์ในพื้นที่สำนักงานของกลุ่ม ปตท. และช่องทางต่างๆ ซึ่ง ปตท. ถือเป็นองค์กรต้นแบบของประเทศไทยที่มีการประกาศใช้ นโยบายดังกล่าวอย่างเป็นรูปธรรม
- การสื่อสาร ฝึกอบรม และการดำเนินงานที่สำคัญ
 - ปตท. ได้สื่อสารความนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันและแนวปฏิบัติไปยังบริษัทย่อย บริษัทร่วมบริษัทอื่นที่ ปตท. มีอำนาจในการควบคุม คู่ค้าทางธุรกิจ และผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งสาธารณชนผ่านช่องทางการสื่อสารที่หลากหลาย เช่น จดหมาย email เว็บไซต์ ระบบ PTT Intranet การสัมมนา นิทรรศการ เป็นต้น เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มรับทราบและปฏิบัติให้สอดคล้องกับแนวทาง ที่ ปตท. กำหนด
 - ปตท. สื่อสารและฝึกอบรมบุคลากรของ ปตท. อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดความรู้ความเข้าใจอย่างแท้จริงเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ความคาดหวังของ ปตท. และบทลงโทษหากไม่ปฏิบัติตามมาตรการนี้ เช่น หลักสูตรการปฐมนิเทศ หลักสูตรทางจริยธรรม ระบบ CG E-Learning เป็นต้น รวมทั้งให้ผู้บริหารและพนักงานเข้าร่วมอบรมหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันซึ่งจัดโดยหน่วยงานภายนอก
 - การดำเนินการเพื่อให้เป็นไปตามกระบวนการให้การรับรอง (Certification Process) ของโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC) ซึ่ง ปตท. ได้รับการต่ออายุการรับรองต่อเนื่องเป็นสมัยที่ 2 เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2561
 - ปตท. มุ่งหวังว่าจะเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างเครือข่ายความโปร่งใส เพื่อสังคมไทยที่เข้มแข็ง โดยส่งเสริมและผลักดันให้พันธมิตรทางธุรกิจของ ปตท. ประกาศเจตนารมณ์เข้าร่วมโครงการ



CAC เพื่อลดความเสี่ยงในการเกิดการทุจริตคอร์รัปชันตลอดสายโซ่อุปทาน โดยปี 2562 มีการสื่อความให้ความรู้และเชิญชวนลูกค้าเป็นแนวร่วม CAC ในงานสัมมนาลูกค้าประจำปี และงานสัมมนา ลูกค้าสายงานผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

- การใช้ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อเป็นเครื่องมือสำคัญให้บุคลากรของ ปตท. ทุกคนแสดงความโปร่งใส ได้แก่ ระบบการรายงานการ ซื้อ-ขาย หลักทรัพย์บริษัทในกลุ่ม ปตท. ล่วงหน้า เพื่อป้องกันปัญหาการใช้ข้อมูลภายในโดยมิชอบ (Insider Trading) และระบบการรายงานการรับของขวัญ ทรัพย์สิน หรือผลประโยชน์อื่นใดของบุคลากรตามนโยบายรับของขวัญ (No Gift Policy) เพื่อให้พนักงานรายงาน ในกรณีที่มีความจำเป็นต้องรับและไม่สามารถส่งกลับคืนผู้ให้ได้ พร้อมส่งมอบของดังกล่าวให้หน่วยงาน ฝ่ายกำกับดูแลและส่งเสริมธรรมาภิบาล เพื่อรวบรวมและนำไปปรึกษาเพื่อสาธารณประโยชน์
- ปตท. ตระหนักว่าการทุจริตคอร์รัปชันเป็นปัญหาสำคัญที่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่ประเทศ จึงให้ความสำคัญในการบูรณาการการทำงานและพัฒนาเครือข่ายในการต่อต้านการทุจริตร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและเอกชน เพื่อผลักดันการปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันอย่างเป็นรูปธรรม ผ่านกิจกรรมรูปแบบต่างๆ เช่น การยกย่องแผนปฏิบัติการป้องกันการทุจริตในภาครัฐวิสาหกิจร่วมกับสำนักงาน ป.ป.ช. การเป็นภาคีเครือข่ายจัดงานสมัชชาคุณธรรมแห่งชาติ งานวันต่อต้านคอร์รัปชันแห่งชาติ การจัดทำแผนแม่บทและแผนปฏิบัติการส่งเสริมคุณธรรมของ ปตท. ให้แก่คณะกรรมการส่งเสริมคุณธรรมแห่งชาติ กรมการศาสนา กระทรวงวัฒนธรรม เป็นต้น
- การกำกับดูแลและติดตามประเมินผลการปฏิบัติ
 - คณะกรรมการ ปตท. มีหน้าที่กำกับดูแลให้ ปตท. มีกลไกที่สนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และปลูกฝังจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร
 - คณะกรรมการตรวจสอบ มีหน้าที่กำกับดูแลการควบคุมภายใน การจัดทำรายงานทางการเงิน และกระบวนการอื่นที่เกี่ยวข้องกับมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน สอบทานมาตรการและการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่า มาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันมีความเพียงพอและมีประสิทธิผล สอบทานการประเมินความเสี่ยงและให้คำแนะนำต่อคณะกรรมการ ปตท. เกี่ยวกับการปฏิบัติที่ควรมีเพื่อลดความเสี่ยงนั้น โดยผู้บริหารต้องนำคำแนะนำไปปฏิบัติ รวมทั้งรายงานผลการตรวจสอบภายในเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของ ปตท. ต่อคณะกรรมการ ปตท. อย่างสม่ำเสมอ และให้คำแนะนำข้อควรปฏิบัติแก่คณะกรรมการ ปตท. และผู้บริหาร
 - คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีหน้าที่กำหนดและทบทวนนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ให้ข้อเสนอแนะ แนวทาง ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี
 - คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร มีหน้าที่กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงด้านการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดยการประเมินความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชันและทบทวนมาตรการต่างๆ ให้เพียงพอเหมาะสม
 - ผู้บริหารมีหน้าที่กำหนดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชัน ในกระบวนการปฏิบัติงานที่อาจก่อให้เกิดการทุจริตคอร์รัปชัน ทบทวนความเหมาะสมของกระบวนการและมาตรการต่างๆ และปฏิบัติตนเป็นแบบอย่าง รวมทั้งสื่อสารไปยังพนักงานและผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย



- ปตท. จัดทำคู่มือการบริหารความเสี่ยงด้านการทุจริตและคอร์รัปชัน (Fraud and Corruption Risk Assessment Manual) เพื่อให้หน่วยงานต่าง ๆ ใช้เป็นแนวทางการประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชันในกระบวนการปฏิบัติงานและกำหนดกระบวนการควบคุมภายในที่เหมาะสม โดยปี 2562 จัดอบรมหลักสูตรการบริหารความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชัน (Fraud Risk Management) จำนวน 1 รุ่น เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องตามหลักสากลในหลักการบริหารความเสี่ยงด้านการทุจริตคอร์รัปชันและมาตรการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้พนักงานนำความรู้ที่ได้ไปประยุกต์ใช้ในการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน ในการปฏิบัติงานประจำวันของตนเอง
- ปตท. จัดให้มีขั้นตอนในการเก็บรักษาเอกสารและบันทึกต่างๆ ให้พร้อมต่อการตรวจสอบเพื่อยืนยันความถูกต้องและเหมาะสมของรายการทางการเงิน การควบคุมภายในของกระบวนการทำบัญชีและการเก็บรักษาข้อมูล ได้รับการตรวจสอบภายในเพื่อยืนยันประสิทธิภาพของกระบวนการตามมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน และเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าการบันทึกรายการทางการเงินมีหลักฐานอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการตรวจสอบ
- สำนักตรวจสอบภายใน ดำเนินการสอบทานรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โอกาสการเกิดทุจริตและประสิทธิภาพขององค์กรในการบริหารความเสี่ยงจากการทุจริตภายในองค์กร และในระดับกิจกรรมการดำเนินงาน รวมถึงสอบทานเกี่ยวกับหลักจริยธรรมธุรกิจ จรรยาบรรณผู้บริหารและพนักงาน อีกทั้งมีการพิจารณาและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบและผู้บริหารสูงสุดทันที เมื่อพบรายการหรือการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อผลการดำเนินการของ ปตท. อย่างร้ายแรง รวมถึงกรณีการเกิดทุจริต
- มาตรการ ขอบเขต และกลไกการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส
 - ปตท. กำหนดกระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคล ที่สะท้อนถึงความมุ่งมั่นต่อมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีนโยบายที่จะไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบต่อบุคลากรที่ปฏิเสธการทุจริตคอร์รัปชัน แม้ว่าการกระทำนั้นจะทำให้ ปตท. สูญเสียโอกาสทางธุรกิจ
 - บุคลากรของ ปตท. ไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉยเมื่อพบการกระทำที่อาจฝ่าฝืนมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดย ปตท. จัดให้มีช่องทางแจ้งเบาะแสและการคุ้มครองผู้รายงานที่ปลอดภัยเมื่อบุคลากรต้องการแจ้งข้อมูลหรือเบาะแส รวมทั้งเมื่อบุคลากรต้องการคำแนะนำเกี่ยวกับการปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
 - ปตท. จัดให้มีข้อกำหนดว่าด้วย “การร้องเรียนและแจ้งเบาะแสการทุจริต” เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการร้องเรียนและแจ้งเบาะแสการทุจริตต่อหน้าที่ (Whistleblowing) ให้มีความเหมาะสมและเป็นไปในทิศทางเดียวกันทั้งองค์กร อีกทั้งมีมาตรการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่ผู้ร้องเรียน หรือผู้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลเบาะแสที่เกี่ยวข้อง ปี 2561 คณะกรรมการจัดการของ ปตท. มีมติเห็นชอบให้มีการปรับปรุงแนวปฏิบัติในการพิจารณาข้อร้องเรียนทุจริตของ ปตท. เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรการป้องกันและปราบปรามการทุจริตและประพฤติมิชอบในระบบราชการของคณะกรรมการรักษาความสงบแห่งชาติ (คสช.) ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อให้การแก้ไขปัญหาการทุจริตคอร์รัปชันมีความจริงจัง เข้มงวด และมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น
- บทลงโทษ
 - ปตท. จัดให้มีกระบวนการในการลงโทษบุคลากรที่ไม่ปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันอย่างเหมาะสมและเป็นธรรม การกระทำใดๆ ที่ฝ่าฝืนหรือไม่เป็นไปตามนโยบายนี้ ไม่ว่าจะ



ทางตรงหรือทางอ้อม จะได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่ ปตท. กำหนด ซึ่งมีขั้นตอนการสืบสวนข้อเท็จจริง การสอบสวน การลงโทษ และการอุทธรณ์ที่ชัดเจน หรือมีโทษตามกฎหมายบุคลากรของ ปตท. ต้องทำความเข้าใจและปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันในทุกขั้นตอนของการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด



9.6 ค่าธรรมเนียมการปฏิบัติงานสอบบัญชี (Audit Fee)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าธรรมเนียมการปฏิบัติงานสอบบัญชี (Audit fee) ให้แก่ สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 142,026,208 บาท (หนึ่งร้อยสี่สิบสองล้านสองหมื่นหกพันสองร้อยแปดบาท) นอกจากนี้บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้จ่ายค่าตอบแทนของงานบริการอื่น (Non-audit fee) ที่มีสาระสำคัญ เช่น ค่าจัดทำ comfort letter เพื่อแผนการบริหารจัดการหนี้สินของกลุ่มบริษัทสำหรับหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ที่ออกและเสนอขายให้กับนักลงทุนต่างประเทศ ค่าตรวจสอบ The Updated Global Medium Term Notes ค่าตรวจรับรองงบการเงินที่ใช้ในการยื่นกรมสรรพากร และค่าตรวจรับรองอื่น ๆ ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา รวมจำนวน 38,019,046 บาท (สามสิบแปดล้านหนึ่งหมื่นเก้าพันสี่สิบบาท)

9.7 การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

ผลสำรวจการกำกับดูแลกิจการของ ปตท. ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ตามโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนประจำปี 2562 ในภาพรวม ปตท. อยู่ในเกณฑ์ "ดีเลิศ" และได้รับคะแนนเฉลี่ยภาพรวมและรายหมวดสูงกว่าคะแนนเฉลี่ยของ บริษัทที่ทำกรสำรวจทั้งหมดจากจำนวน 677 บริษัท และสูงกว่าคะแนนเฉลี่ยของบริษัทในกลุ่ม SET50 ทั้งนี้ ผลสำรวจดังกล่าวพิจารณาจากข้อมูลที่ ปตท. เปิดเผยต่อสาธารณะ ปี 2562 ปตท. มีแนวปฏิบัติที่ดี นอกเหนือจากเกณฑ์การสำรวจ ซึ่งสามารถใช้เป็นแนวปฏิบัติที่ดีต่อบริษัทจดทะเบียนอื่นๆ ที่สำคัญ ได้แก่

- ประชานกรรมการปัจจุบันเป็นกรรมการอิสระ จึงมีความเป็นอิสระในการมอบหมายนโยบายและกำกับดูแลการบริหารงานของ ปตท.
- ปตท. กำหนดให้มีจำนวนกรรมการอิสระไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการที่มีอยู่
- เนื่องจาก ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจตามพระราชบัญญัติวิธีการงบประมาณ พ.ศ. 2502 คณะกรรมการตรวจสอบจึงได้พิจารณาเห็นชอบให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีความเป็นกลางและมีความน่าเชื่อถือเป็นผู้สอบบัญชีของ ปตท. และนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณาและขออนุมัติที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้งและอนุมัติค่าสอบบัญชี
- การประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ครั้งที่ 5/2562 วันที่ 4 ธันวาคม 2562 และ การประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 12/2562 วันที่ 19 ธันวาคม 2562 ได้พิจารณา “หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560” (Corporate Governance Code: “CG Code”) ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) และตระหนักถึงบทบาทหน้าที่ในฐานะผู้นำ (governing body) ขององค์กร ในการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่กิจการอย่างยั่งยืน รวมทั้งได้ประเมินการปฏิบัติตามหลักปฏิบัติใน CG Code แต่ละข้อเทียบกับนโยบายและการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ในปัจจุบันอย่างละเอียด โดยมีความเห็นว่า นโยบาย มาตรการ และกระบวนการดำเนินงานที่สอดคล้องกับหลักปฏิบัติใน CG Code รวมทั้งมีแผนการดำเนินงานทั้งระยะสั้นและระยะยาวเพื่อพัฒนาระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. เหมาะสมกับทิศทางการเติบโตทางธุรกิจและแนวโน้มของบริษัทที่ชั้นนำในระดับสากล

ปี 2562 ปตท. ได้ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี แต่อาจไม่ครอบคลุมเกณฑ์ของโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies) และ ASEAN CG Scorecard ใน 2 ประเด็นซึ่งสามารถอธิบายได้ดังต่อไปนี้

1. การกำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการ ประกอบด้วยจำนวน 5-12 คน

ข้อบังคับของ ปตท. กำหนดให้มีจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน โดยปัจจุบัน ปตท. มีจำนวนกรรมการ 15 คน ซึ่งสอดคล้องกับข้อบังคับและการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียมที่ต้องการผู้ทรงคุณวุฒิหลากหลายสาขาอาชีพที่จำเป็นในการบริหารกิจการของ ปตท. โดยคณะกรรมการ ปตท. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องจำนวน 5 คณะช่วยคลี่คลายงานที่มีความสำคัญ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร



(จำนวนครั้งของการประชุมคณะกรรมการชุดย่อย แสดงรายละเอียดในหมวด 8.1.6 การประชุมของคณะกรรมการ ปตท. แล้ว)

2. การลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการ โดยการลงคะแนนเสียงแบบสะสม (Cumulative Voting)

ข้อบังคับของ ปตท. กำหนดให้เลือกตั้งกรรมการ โดยวิธีคะแนนเสียงข้างมาก และผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ นอกจากนี้ ปตท. ได้กำหนดให้มีวิธีการอื่นในการดูแลสิทธิของผู้ถือหุ้นรายย่อยมาโดยตลอด เช่น การสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยใช้สิทธิเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติม หรือเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการได้ล่วงหน้า เป็นต้น

**10. ความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities : CSR)**

ปตท. จัดทำรายงานความยั่งยืน (Corporate Sustainability Report) ปี 2562 เพื่อเปิดเผยข้อมูลด้านเศรษฐกิจ สังคม และ สิ่งแวดล้อม โดยใช้มาตรฐานการรายงานของ Global Reporting Initiative (GRI) Sustainability Reporting Standard 2016 และ แนวทางการเปิดเผยข้อมูลของธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ (Oil and Gas Sector Disclosure) รวมถึงนำเสนอข้อมูลผลการดำเนินงานตามรูปแบบของ Integrated Reporting (IR) ของ The International Integrated Reporting Council (IIRC) รายงานความก้าวหน้าของการปฏิบัติตามหลักสากล 10 ประการของข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ (The United Nations Global Compact: UNGC) นำเสนอผลการดำเนินงานเพื่อแสดงความมุ่งมั่นขององค์กรในการสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนตามกรอบของสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) และประยุกต์ใช้ Recommendation of The Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) เพื่อรายงานผลการดำเนินงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของธุรกิจ นอกจากนี้ยังจัดให้มีการสอบทานรายงานฯ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อข้อมูลโดยหน่วยงานอิสระภายนอกอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ได้ จัดส่งรายงานความยั่งยืน ปี 2562 พร้อมกับรายงานประจำปีให้แก่ผู้ถือหุ้น และเปิดเผยรายงานฯ บนเว็บไซต์ของ ปตท. GRI และ UNGC



11. การควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

ระบบการควบคุมภายใน

ปตท. ให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายในโดยมุ่งเน้นให้มีการจัดวางระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกกิจกรรมอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ใน 3 ด้าน ได้แก่

1. Operation – ให้มีการบริหารจัดการ การใช้ทรัพยากรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงการดูแลทรัพย์สิน การป้องกันหรือลดความผิดพลาด ความเสียหาย การรั่วไหล การสิ้นเปลือง หรือการทุจริต
2. Reporting – ให้การรายงานทางการเงินและรายงานการดำเนินงาน ที่จัดทำขึ้นเพื่อใช้ภายในและภายนอกองค์กร เป็นไปอย่างถูกต้อง โปร่งใส เชื่อถือได้ และทันเวลา
3. Compliance – ให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ ที่มติดคณะรัฐมนตรีและนโยบาย ซึ่งรวมถึงระเบียบปฏิบัติของฝ่ายบริหาร ปตท. และวิธีการปฏิบัติงานที่องค์กรกำหนดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างเคร่งครัด

ปตท. กำหนดให้มีหน่วยงานที่รับผิดชอบเกี่ยวกับงานควบคุมภายในเพื่อดำเนินการประเมินการควบคุมภายในขององค์กร โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. มอบหมายให้คณะกรรมการจัดการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบขององค์กร มีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานตามมาตรฐานการควบคุมภายใน การประเมินผล และการรายงานเกี่ยวกับการควบคุมภายในของ ปตท. คณะกรรมการ ปตท. ได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ในการสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายใน ซึ่งจัดทำขึ้น โดยฝ่ายบริหารและสำนักตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี

การประเมินการควบคุมภายใน 5 องค์ประกอบตามแนวทางมาตรฐานสากล Internal Control-Integrated Framework ของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission : COSO สำคัญดังนี้

(1) สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

ปตท. มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี มีความเหมาะสมเพียงพอต่อประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินธุรกิจ โดยผู้บริหารได้ส่งเสริมสนับสนุนวัฒนธรรมองค์กรที่มุ่งเน้นความซื่อสัตย์และจริยธรรม เป็นตัวอย่างที่ดี (Role Model) และมีการบริหารจัดการด้านต่างๆ ดังนี้

- กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและมาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณการดำเนินธุรกิจ หรือ คู่มือ CG (Corporate Governance, Ethical Standards and Code of Business Ethics Handbook) ซึ่งกำหนดแนวปฏิบัติที่ดีด้านต่าง ๆ โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องยึดถือและปฏิบัติ รวมทั้งกำหนดให้ Integrity and Ethics เป็นส่วนหนึ่งของค่านิยมองค์กร SPIRIT เพื่อเน้นย้ำให้บุคลากรดำเนินงานด้วยความ โปร่งใส โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นผู้กำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักมาตรฐานสากล รวมถึงการเปิดเผยเกี่ยวกับการขัดกันผลประโยชน์ส่วนตนกับกิจการขององค์กร (Conflicts of Interest) เพื่อป้องกันกิจกรรมที่อาจเกิดผลประโยชน์ทับซ้อน กิจกรรมที่ผิดกฎหมายและไม่เหมาะสม มีการทบทวนปรับปรุงนโยบายและคู่มือเป็นประจำทุกปี โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ลงนามรับทราบและยึดถือปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งในการทำงาน เพื่อให้เห็นถึงคำมั่นสัญญาในการนำนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม

- การจัดโครงสร้างองค์กรที่มีลักษณะของการกระจายอำนาจ เพื่อให้การปฏิบัติงานมีความคล่องตัว เหมาะสม และสอดคล้องกับสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป มีการมอบอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการกำหนดตัวชี้วัด (Key Performance Indicators : KPIs) เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของพนักงาน และติดตามผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการทบทวนเป้าหมายประจำปีซึ่งพนักงานทุกคนทราบถึงบทบาทอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของตน



- กำหนดให้การกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นส่วนหนึ่งของวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมขององค์กร โดยมีเป้าหมายที่จะให้ ปตท. เป็นบริษัทที่เจริญเติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainable Growth for All) โดยผลักดันให้เป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติชั้นนำ เป็นองค์กรที่มีศักยภาพเป็นเลิศเพื่อพัฒนาขีดความสามารถในการแข่งขัน (Competitiveness) มุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มร่วมกัน (Create Shared Value: CSV) และสร้างประโยชน์ตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม บนหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance : CG)
- กำหนดนโยบายและวิธีการในการพัฒนาทรัพยากรบุคคลเป็นลายลักษณ์อักษร รวมถึงขั้นตอนการวางแผนและบริหารอัตรากำลังพนักงานในภาพรวมของบริษัททั้งในระยะสั้นและระยะยาว พร้อมทั้งมีการวิเคราะห์/ทบทวนอัตรากำลังพนักงานรายปี เพื่อให้สอดคล้องกับทิศทางในการดำเนินธุรกิจ การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมถึงพิจารณาความเหมาะสมในการแบ่งแยกอำนาจตรวจสอบถ่วงดุลระหว่างกันเพื่อให้เกิดการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ และสื่อสารไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อเตรียมการสรรหาและประมาณการงบประมาณค่าใช้จ่ายเพื่อรองรับความต้องการด้านบุคลากรที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติงาน

(2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

ปตท. ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงเพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ของการดำเนินธุรกิจ การปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบ และการจัดทำรายงานต่างๆ ให้เชื่อถือได้ ภายใต้การเปลี่ยนแปลงที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกกระบวนการในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และต้องมีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้กำหนดเป็นนโยบายบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรที่พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตาม และมีการประเมินความเสี่ยงในทุกระดับ สำหรับความเสี่ยงในระดับองค์กรจะมีการบริหารจัดการอย่างเป็นระบบผ่านคณะกรรมการจัดการคณะต่างๆ ของ ปตท. และความเสี่ยงในการปฏิบัติงานจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของผู้บริหารที่รับผิดชอบการปฏิบัติงานนั้นๆ ทั้งนี้มีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรซึ่งเป็นคณะอนุกรรมการบริษัท กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กร สอดคล้องกับกลยุทธ์และ เป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงสภาวะการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตามและประเมินผลต่อคณะกรรมการแผนวิสาหกิจและบริหารความเสี่ยงให้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงในภาพรวมให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นหน้าที่รับผิดชอบของทุกหน่วยงานในการจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งมีการระบุไว้อย่างชัดเจนในคำบรรยายหน้าที่งาน (Functional Description) ของทุกหน่วยงาน

(3) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

คณะกรรมการจัดการของ ปตท. มีอำนาจหน้าที่ในการทบทวนรายงานทั้งทางการเงินและไม่ใช่รายงานทางการเงินของทุกกลุ่มธุรกิจ ในภาพรวมขององค์กร และมีการสอบทานการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ มีการกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษร เช่น การประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานทุกระดับ โดยกำหนดเป็นดัชนีวัดผลการดำเนินงาน (Key Performance Indicators : KPIs) เพื่อให้การควบคุมกิจกรรมด้านการบริหารมีความเหมาะสมและเพียงพอ ตรวจสอบและติดตามได้ นอกจากนี้ยังมีการระบุการดำเนินงานในส่วนที่มีความเสี่ยงสำคัญและกำหนดกลไกในการควบคุมเพื่อป้องกันและลดข้อผิดพลาด มีการสอบทานผลการดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารอย่างสม่ำเสมอ เช่น ธุรกรรมด้านการเงิน การจัดซื้อ และการบริหารทั่วไป มีการมอบหน้าที่อย่างเป็นระบบให้กับกลุ่มบุคลากรเพื่อความมั่นใจว่ามีระบบตรวจสอบ และคานอำนาจกันไว้ โดยมีการแบ่งแยกอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติ การประมวลผลข้อมูล การบันทึกรายการหรือการบันทึกบัญชี การรับ-จ่ายเงิน การสอบทานการตรวจสอบและการดูแลรักษาทรัพย์สินออกจากกัน โดยเด็ดขาด มีการควบคุมภายในด้านการเงินการบัญชี เกี่ยวกับการเก็บเงิน รักษาเงิน การรับจ่าย เงินฝากธนาคาร และเงินยืมทดลอง ให้เป็นไปตามระเบียบที่กำหนด มีการบันทึกบัญชีครบถ้วนถูกต้องและสม่ำเสมอ มีการจัดเก็บเอกสารทางบัญชีทั้งที่เป็นเอกสารและข้อมูลสารสนเทศไว้อย่างเป็นระบบ และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด



ในด้านการจัดซื้อจัดจ้าง ปตท. มีการดำเนินการตามพระราชบัญญัติการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. 2560 และระเบียบและข้อกำหนดว่าด้วยการพัสดุ ซึ่งได้กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างไว้อย่างชัดเจน เช่น อำนาจหน้าที่ วงเงินอนุมัติ การกำหนดความต้องการพัสดุ การตรวจ-รับ การควบคุมและการเก็บรักษาพัสดุ และการตรวจนับทรัพย์สิน ในด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล ปตท. มีการวางระบบด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล และมีการควบคุมติดตามประเมินผลอย่างเพียงพอ ทั้งการสรรหา การกำหนดค่าตอบแทน หน้าที่ความรับผิดชอบ การพัฒนาบุคลากร การปฏิบัติงานของบุคลากร และการสื่อสาร เพื่อให้พนักงานมีความรู้ความสามารถ และการบริหารทรัพยากรบุคคลของปตท. มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ

ในกรณีที่ ปตท. มีการทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว ปตท. มีมาตรการที่รัดกุมเพื่อติดตามให้การทำธุรกรรมนั้นต้องผ่านขั้นตอนการอนุมัติที่กำหนดทุกครั้ง ทุกรายการ โดยผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่ร่วมอนุมัติรายการนั้นๆ ทั้งยังมีการติดตาม และดูแลผลการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด

นอกจากนี้ ปตท. ยังให้ความสำคัญในเรื่องของการบริหารความยั่งยืนขององค์กร รวมทั้งความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Security, Safety, Health and Environment : SSHE) เพราะถือเป็นหนึ่งในเกราะป้องกันความเสี่ยง/ผลกระทบ และลดความสูญเสียที่จะอาจเกิดขึ้นต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ตลอดจนทรัพย์สิน กระบวนการทำงาน ข้อมูล และสิ่งแวดล้อมได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล อันจะส่งผลให้เกิดความยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจสามารถต่อ ยอดผลประกอบการในทุกๆ ด้าน ให้มีผลการดำเนินงานที่เป็นเลิศ ไปสู่วิสัยทัศน์และเป้าหมายที่กำหนดไว้ในที่สุด โดยคณะกรรมการ ปตท. ดูแล ติดตาม ให้นโยบาย และคำแนะนำเกี่ยวกับการบริหารความยั่งยืนและ SSHE ที่ ปตท. นำมาปรับใช้เป็นกิจกรรมการควบคุมผ่านคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ปตท. และคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ในระดับฝ่ายจัดการ ซึ่งมีประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นประธานฯ รวมทั้งคณะกรรมการจัดการกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยง และการกำกับปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบขององค์กร และคณะกรรมการบริหารความยั่งยืน กลุ่ม ปตท. (PTT Group Sustainability Management Committee : GSMC) ซึ่งทำหน้าที่กลั่นกรองและกำกับดูแลการบริหารจัดการในระดับกลยุทธ์และปฏิบัติการในด้านความยั่งยืน และ SSHE โดยมีหน่วยงานรับผิดชอบส่วนกลาง คือ ฝ่ายกำกับดูแลและส่งเสริมธรรมาภิบาล และฝ่ายกลยุทธ์ความยั่งยืน ตามลำดับ ซึ่งในปี 2562 ได้มีการนำเสนอผลการดำเนินงานตามกลยุทธ์และแผนงานสำคัญด้านความยั่งยืน รวมทั้งเป้าหมายและตัวชี้วัดด้าน SSHE ที่สำคัญ ให้คณะกรรมการจัดการ ปตท. พิจารณาทบทวนเพื่อสั่งการและให้ข้อเสนอแนะ เดือนละครั้ง รายละเอียดการบริหารจัดการด้าน SSHE สามารถอ่านเพิ่มเติมได้จากรายงานความยั่งยืน ปี 2562 (Corporate Sustainability Report 2019)

(4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

ในปี 2562 ปตท. กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ ขององค์กรที่มุ่งเน้นกลยุทธ์สร้างความสามารถในการเติบโต ไปสู่การเป็น Top Quartile Performance อย่างยั่งยืนรวมทั้งการแสวงหาธุรกิจใหม่ New S-Curve ที่มีศักยภาพ เพื่อการเติบโตแบบก้าวกระโดดในอนาคต รวมทั้งพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมควบคู่กับการหาโอกาสตอบสนองนโยบาย Thailand 4.0 ซึ่งเน้นการขับเคลื่อนเศรษฐกิจด้วยนวัตกรรม

คณะกรรมการ ปตท. จึงได้อนุมัติและผลักดันการดำเนินงานตาม Digital Roadmap สร้างนวัตกรรมที่เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน ลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการแข่งขันทางธุรกิจ โดยมุ่งเน้นผลลัพธ์ที่ตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนอย่างทั่วถึงและเท่าเทียมกัน โดยนำดิจิทัลเทคโนโลยีเข้ามาใช้ในการดำเนินธุรกิจ เพื่อสร้างให้เกิด Productivity Improvement เพิ่มรายได้ ลดค่าใช้จ่ายและเวลาในการดำเนินงานที่เป็น Non Performing Time สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับกระบวนการทางธุรกิจที่สำคัญได้อย่างต่อเนื่องและยั่งยืน นอกจากนี้ ปตท. ได้นำ “D” (Digitalization) ซึ่งเป็นการขับเคลื่อนองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลมาเสริมเข้ากับค่านิยมองค์กรเป็น “SPIRIT+D” เพื่อมุ่งพัฒนาสมรรถนะในการทำงานด้านดิจิทัลของพนักงาน (Digital Competency) ให้เกิด Digital Culture / Mindset และเพื่อเป็นการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันให้องค์กรพร้อมรับสภาพแวดล้อมและการดำเนินธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป ปตท. จึงนำ Digital Transformation มาเป็นตัวขับเคลื่อน



หลักขององค์กร โดยกำหนดแผนกลยุทธ์ Digitize Now ในการขับเคลื่อนธุรกิจ อาทิ เพื่อให้การบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลเป็นไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีความเชื่อมโยง Value Chain ของทรัพยากรบุคคลเป็น Story line จึงมีการวิเคราะห์การบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล ตลอด HR Value Chain ของ ปตท. โดยเชื่อมโยงข้อมูลจากระบบสารสนเทศหลักด้านทรัพยากรบุคคล ซึ่งผู้ใช้งานสามารถปรับมุมมองของรายงาน สร้างรายงานหรือวิเคราะห์ข้อมูลด้วยตนเองได้ รวมทั้งการพัฒนา Chatbot เพื่อให้บริการตอบคำถามและให้ข้อมูลด้านบุคคลแก่พนักงาน โดยพนักงานสามารถสอบถามข้อมูลได้ตลอดเวลา ผ่าน Workplace Chat ซึ่งเป็นแพลตฟอร์มส่วนกลางที่ ปตท. จัดเตรียมไว้ให้กับพนักงาน นอกจากนั้นเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจัดหาพัสดุ และการจัดหาที่เกี่ยวกับการพาณิชย์ (Non-Hydrocarbon Procurement) ปตท. จึงนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยเข้ามาสนับสนุนการปฏิบัติงาน อาทิ Robotic Process Automation (RPA) Analytic และ Chatbot โดยมุ่งเน้นการจัดซื้อจัดจ้างตามหลัก Governance Risk and Compliance ซึ่งเป็นการจัดระบบจัดซื้อจัดจ้างให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน บริหารต้นทุนการจัดซื้อจัดจ้างอย่างมีประสิทธิภาพ เพิ่มความคล่องตัวในการจัดซื้อจัดจ้างด้วยแนวคิด Anywhere Anytime Any Device รวมถึง Green Procurement โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ปตท. และกลุ่มบริษัท ได้ร่วมกับบริษัท บีซีไอ (ประเทศไทย) จำกัด หรือ Thailand Blockchain Community Initiative ซึ่งเป็นความร่วมมือของธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย 22 แห่ง นำเทคโนโลยีมาให้บริการหนังสือค้ำประกันบน Blockchain ที่เปลี่ยนความยุ่งยากในกระบวนการรับส่งเอกสารให้ง่ายขึ้นกว่าเดิม นับเป็นครั้งแรกของโลกที่ธนาคารไทย ธนาคารต่างประเทศ และผู้ใช้บริการ ร่วมใช้ Blockchain บนระบบเดียวกัน สำหรับการเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานให้แก่สายงานสำนักงาน ปตท. ได้นำ Robotic Process Automation (RPA) เข้ามาใช้ โดย RPA จะเป็นจุดเริ่มต้นของ Intelligent Automation Journey ขององค์กร ซึ่งความสามารถหลักของ RPA คือ การทำงานเดิม ๆ ซ้ำ ๆ คาดการณ์ได้ สามารถทำงานได้ตลอดเวลา 24/7 และสามารถทำงานร่วมกับระบบที่ใช้อยู่ปัจจุบันได้ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อองค์กร ปตท. จากกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง และ บัญชีการเงิน ปตท. จึงคัดเลือกกลุ่มกระบวนการ ซึ่งมีความถี่และจำนวนรายการ สูงที่สุด และทำการศึกษากระบวนการดังกล่าว พบว่ามีการทำงานที่ RPA สามารถเข้ามาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานได้ คือการพัฒนา RPA เพื่อใช้สำหรับกระบวนการจ่ายเงินในประเทศแบบ end-to-end ร่วมกับ ธนาคารไทยพาณิชย์ โดยโรบอตจะสร้างข้อเสนอการชำระเงิน Text file การชำระเงิน ตลอดจน submit การชำระเงินไปที่ธนาคาร และเริ่มกระบวนการขออนุมัติผู้มีอำนาจตามลำดับขั้นต่อไป ผลลัพธ์ที่ได้คือใช้เวลาลดลง 50%

อีกด้านหนึ่งที่คณะกรรมการ ปตท. ให้ความสำคัญ อันเนื่องมาจากภัยคุกคามทางไซเบอร์มีมากขึ้นเรื่อยๆ ดังที่ การประชุม World Economic Forum 2019 ได้ยกให้การโจมตีทางไซเบอร์เป็น 1 ใน 10 ภัยคุกคามที่สำคัญของโลกซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายต่อองค์กรหลากหลายด้าน อาทิ ค่าใช้จ่ายในการไถ่ข้อมูล ผลกระทบจากการที่ธุรกิจต้องหยุดชะงัก และร้ายแรงที่สุด คือ สูญเสียความเชื่อมั่นของลูกค้าที่มีต่อองค์กร ดังนั้นภัยคุกคามบนโลกไซเบอร์จึงเป็นเรื่องที่ทุกองค์กรควรให้ความสำคัญ คณะกรรมการ ปตท. จึงได้ตระหนักถึงความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) และได้มีการวางแผนและติดตั้ง อุปกรณ์เพื่อป้องกันภัยคุกคามผ่านทางช่องทางไซเบอร์ โดยจัดเตรียมการป้องกันไว้หลายช่องทาง อาทิ ภัยคุกคามที่เข้ามาทางอินเทอร์เน็ต โดยมีการตรวจสอบภัยร้ายและติดตามพฤติกรรมการณ์โจมตีที่แฝงมาทางช่องทางต่างๆ นอกจากการพัฒนาด้านเครื่องมือและระบบแล้ว ปตท. ร่วมกับ บริษัท PTT Digital Solutions ผู้ให้บริการด้านดิจิทัลของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. จัดตั้ง ศูนย์อำนวยการด้าน Cyber Security Operation Center (CSOC) เพื่อรับมือกับภัยคุกคามทางไซเบอร์ โดยบุคลากรประจำศูนย์ CSOC ทุกคนเป็นบุคลากรที่ได้รับการรับรองคุณวุฒิในระดับสากลจึงมั่นใจในศักยภาพการดำเนินงานของพนักงานประจำศูนย์ได้

(5) ระบบติดตามและประเมินผล (Monitoring & Evaluation)

- การประเมินการควบคุมภายในด้วยตนเอง

เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มว่าการดำเนินงานของ ปตท. จะบรรลุวัตถุประสงค์ด้านประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการดำเนินงานและการใช้ทรัพยากร ซึ่งรวมถึงการดูแลรักษาทรัพย์สิน การป้องกันหรือลดความผิดพลาด ความเสียหาย การรั่วไหล การสิ้นเปลือง หรือการทุจริต ด้านความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินและการดำเนินงาน และด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ มติคณะรัฐมนตรี และนโยบาย ซึ่งรวมถึงระเบียบปฏิบัติของฝ่ายบริหาร ปตท. จึงได้กำหนดให้การดำเนินการควบคุมภายในเป็นหน้าที่ของทุกคนในองค์กร โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร



และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องทั้งหมด โดยฝ่ายควบคุมภายในและจัดการความเสี่ยง สายงานผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลและธรรมาภิบาลองค์กร ในฐานะหน่วยงานที่กำกับดูแลเรื่องการควบคุมภายในได้ดำเนินการประเมินการควบคุมด้วยตนเอง (Control Self-Assessment : CSA) อย่างน้อยปีละครั้ง ใน 2 รูปแบบ ดังนี้

1. การประเมินระดับองค์กร (Control Self-Assessment Questionnaire) - การประเมินการควบคุมภายในรายบุคคลสำหรับผู้บริหารระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ขึ้นไปที่ปฏิบัติงานตามโครงสร้างของ ปตท. และผู้บริหารที่ปฏิบัติงาน Secondment บริษัทในกลุ่ม

ปตท. ได้ดำเนินการรวบรวมและจัดทำระบบสารสนเทศเพื่อจัดเก็บฐานข้อมูลการควบคุมที่สำคัญ (List of Key Control) โดยรวบรวมจากข้อมูลคำอธิบายลักษณะงาน (FD) คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการ บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท กรอบการควบคุมภายในตามมาตรฐานสากล COSO Internal Control Integrated Framework 5 ด้าน ได้แก่ (1) สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment) (2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) (3) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities) (4) สารสนเทศและการสื่อสาร (Information & Communication) และ (5) กิจกรรมการติดตามผล (Monitoring) รวมทั้งมีการใช้แบบประเมินการควบคุมด้วยตนเองในแบบ Electronic (e-CSA) เพื่อให้ผู้บริหารสามารถทำการประเมินฯ และเรียกดูรายงานผลการประเมินฯ ผ่านระบบ Intranet ได้ เพื่อให้แบบประเมินการควบคุมด้วยตนเองครอบคลุมกิจกรรมตามกระบวนการปฏิบัติงานที่สำคัญเป็นรายบุคคลมากยิ่งขึ้น ในปี 2562 ได้ปรับปรุงคำถามให้สั้นกระชับ มีความสอดคล้องกับหลักการพื้นฐานในการกำหนดมาตรการการควบคุมภายในที่เหมาะสมของนิติบุคคลในการป้องกันการให้สินบนของเจ้าหน้าที่ของรัฐตามมาตรา 176 ของคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ

2. การประเมินระดับกระบวนการแบบบูรณาการ (GRC Assessment Workshop) - การประชุมเชิงปฏิบัติการ เพื่อประเมินการควบคุมภายในตามกระบวนการรายหน่วยงานในระดับฝ่ายและส่วนขึ้นตรง มุ่งเน้นกิจกรรมควบคุมในกระบวนการทำงาน โดยผลการประเมินและแนวทางการปรับปรุงการควบคุมภายในจะต้องได้รับความเห็นชอบจากเจ้าของกระบวนการและมีการติดตามโดยผู้บังคับบัญชา

ในปี 2562 ปตท. ได้บูรณาการการประเมินการควบคุมภายในระดับหน่วยงาน ให้สอดคล้องกับแนวทาง GRC (Governance, Risk, Compliance) มาตรฐานการควบคุมภายใน COSO2013 ทั้ง 5 องค์ประกอบ 17 หลักการ หลักเกณฑ์ กระบวนการคลังว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ พ.ศ. 2561 และแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ของ ก.ล.ด. โดยมีการบูรณาการการดำเนินงานด้านกำกับดูแลกิจการและธรรมาภิบาลด้านควบคุมภายใน ด้านบริหารความเสี่ยง ด้านกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร เพื่อร่วมกันกำหนดจุดมุ่งเน้น ปรับปรุงเกณฑ์การประเมินให้เหมาะสม พัฒนาแนวทางและเครื่องมือในการประเมินการควบคุมภายในให้มีประสิทธิภาพ และจัดการประชุมเชิงปฏิบัติการ (GRC Assessment Workshop) รายหน่วยงาน เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ สร้างความตระหนักให้กับทุกหน่วยงาน ซึ่งมีบทบาทสำคัญที่สุดที่จะทำให้การบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายในมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยตลอดการประเมินฯ มีการให้คำปรึกษาเรื่องการประเมินความเสี่ยงระดับกิจกรรมและเกณฑ์การประเมินการควบคุม เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถประเมินและระบุข้อมูลต่างๆ ที่จำเป็นได้อย่างถูกต้องและครบถ้วนเพื่อสามารถนำไปเป็นฐานข้อมูลการควบคุมที่สำคัญขององค์กร นอกจากนี้ ยังมีการสื่อสารโดยผู้บริหารระดับสูงผ่านกิจกรรมต่างๆ เพื่อผลักดันให้ผู้ปฏิบัติงาน และผู้บริหารทุกระดับเห็นความสำคัญ และนำไปปฏิบัติจริงอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ สำนักตรวจสอบภายในได้สอบถามการควบคุมภายในเพื่อสร้างความมั่นใจว่าการควบคุมภายในที่มีอยู่มีความเพียงพอเหมาะสม และมีการปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ ในกรณีพบข้อที่ควรปรับปรุงได้มีการกำหนดวิธีปฏิบัติเพื่อให้ความมั่นใจว่า ข้อตรวจพบจากการตรวจสอบและการสอบถามได้รับการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขอย่างทันเวลา รวมทั้งสอบถามผลการประเมินการควบคุมภายใน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ โดยไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นนัยสำคัญ ซึ่งสอดคล้องกับความเห็นของผู้สอบบัญชีของ ปตท. ว่าระบบการควบคุมภายในของ ปตท. มีความเพียงพอและมีประสิทธิภาพ ประสิทธิผลต่อการดำเนินธุรกิจ



● ระบบการตรวจสอบภายใน

สำนักตรวจสอบภายใน เป็นหน่วยงานที่มีความเป็นอิสระ รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่ในการสร้างความเชื่อมั่น (Assurance) และให้คำปรึกษา (Consulting) เพื่อให้กระบวนการทำงานภายในองค์กรมีการกำกับดูแลกิจการ การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ หรือ Governance, Risk Management, Control and Compliance (GRC) เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์การดำเนินงานขององค์กร

สำนักตรวจสอบภายใน มีการวางแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และแผนการตรวจสอบระยะยาว 3 ปี โดยการจัดทำแผนการตรวจสอบเป็นไปตามทิศทางกลยุทธ์ทางธุรกิจ (Business Strategic Direction) และความเสี่ยงที่สำคัญที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงาน (Risk-Based Approach) โดยครอบคลุมกระบวนการในการดำเนินธุรกิจทั้งของ ปตท. และบริษัทในเครือ ทั้งใน และต่างประเทศ และรายงานผลการตรวจสอบให้แก่คณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณา รวมถึงการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. และหน่วยงานกำกับดูแลเป็นประจำทุกไตรมาส โดยมีการติดตามผลการปฏิบัติตามข้อเสนอแนะที่พบจากการตรวจสอบ อย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ ในการปฏิบัติงานของสำนักตรวจสอบภายใน ไม่มีข้อจำกัดในการแสดงความเห็นและไม่มีประเด็นที่มีความขัดแย้งระหว่างหน่วยรับตรวจและสำนักตรวจสอบภายในที่ยังหาข้อยุติไม่ได้

หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2562 ได้แต่งตั้ง นายชฎิล ชวนะลิขิกร ให้ดำรงตำแหน่งผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักตรวจสอบภายใน ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2562 เนื่องจากเป็นผู้ที่มีความรู้ความเข้าใจธุรกิจของ ปตท. เป็นอย่างดี ประกอบกับมีความรู้ ทักษะ และประสบการณ์ในงานตรวจสอบภายใน มีความรู้ในการปฏิบัติงานใน ปตท. หลักการกำกับดูแลที่ดี การประเมินความเสี่ยง และการควบคุมภายใน ทั้งในระดับธุรกิจและใน ภาพรวม จึงเห็นว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้ ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบ ได้มีการพิจารณาเห็นชอบการ แต่งตั้ง โยกย้าย รวมทั้งการพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงานและความดีความชอบประจำปีของผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักตรวจสอบภายใน

ประวัติหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน

นายชฎิล ชวนะลิขิกร

อายุ 54 ปี

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วศ.บ.) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (บธ.ม.) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- Certified Internal Auditor (CIA) : The Institute of Internal Auditors

ประวัติการอบรม

- นักบริหารด้านพลังงานระดับสูง : กระทรวงพลังงาน
- การปฏิบัติการจิตวิทยาฝ่ายอำนวยการ : สถาบันจิตวิทยาความมั่นคง สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- โครงการฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานภาครัฐวิสาหกิจเพื่อป้องกันและปราบปรามทุจริต : ป.ป.ช.
- SENIOR EXECUTIVE PROGRAM (SEP) : SASIN Graduate Institute of Business Administration
- LEADERSHIP DEVELOPMENT PROGRAM II , PTT – HARVARD BUSINESS SCHOOL : PLLI
- LEADERSHIP DEVELOPMENT PROGRAM III , PTT – IMD : PLLI
- หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE 17/2013), Anti – Corruption The Practical Guide (ACPG 2/2013), Company Secretary Program (CSP 65/2015), Independent Observer Program (IOP 1/2016) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association (IOD))

**ประวัติการทำงาน (ในระยะ 5 ปีย้อนหลัง)**

- ปี 2556 – 2559 ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์และพัฒนาคุณภาพการตรวจสอบภายใน ปตท.
- ปี 2559 – 2560 ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร ปตท.
- ปี 2560 – 2561 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารความยั่งยืน ปตท.
- ปี 2561 – 2562 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแล และธรรมาภิบาลองค์กร ปตท.
- ปี 2562 – ปัจจุบัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน ปตท.

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้อง

ไม่มี

ความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี

หน่วยงานกำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎหมายของบริษัท (Compliance Unit)

ปตท. ได้จัดตั้ง “ฝ่ายกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร (Compliance Department)” ในปี 2560 มีโครงสร้างอยู่ภายใต้สายงานสำนักกฎหมาย ซึ่งมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักกฎหมาย เป็นผู้กำกับดูแล (ประวัติแสดงรายละเอียดในประวัติของผู้บริหาร) และรายงานการปฏิบัติงานต่อคณะกรรมการจัดการ การกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และการกำกับกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร (Governance, Risk and Compliance Management Committee: GRCMC) และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance Committee) ตามลำดับ โดยมีบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบเป็นศูนย์กลางในการกำกับดูแลบุคลากรและหน่วยงานภายใน ปตท. ให้มีการปฏิบัติงานเป็นไปตามที่กฎหมาย กฎเกณฑ์ ข้อบังคับ ระเบียบ คำสั่ง ประกาศต่าง ๆ ทั้งจากภายนอกและภายในองค์กร และรับผิดชอบกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อาทิ กฎหมายเกี่ยวกับรัฐวิสาหกิจ กฎหมายเกี่ยวกับบริษัทจดทะเบียน กฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน กฎหมายเกี่ยวกับการลงทุน และกฎหมายอื่น ๆ ฝ่ายกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กรดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานพันธมิตรที่ทำหน้าที่กำกับดูแลกฎหมายเฉพาะด้าน (2nd Line of Defense Alliances) โดยประสานงานร่วมกันในการรวบรวม ติดตามและจัดทำฐานข้อมูลกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับ ปตท. วิเคราะห์และประเมินความเสี่ยงของกฎหมายถึงผลกระทบต่อกิจกรรมการดำเนินงานต่าง ๆ ของบริษัท รวมถึงการประเมินความสอดคล้องของการปฏิบัติตามกฎหมายของหน่วยงานผู้ปฏิบัติงาน และนำประเด็นปัญหาที่ตรวจพบมาวิเคราะห์และปรับปรุงกระบวนการทำงาน เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของ ปตท. เป็นไปอย่างถูกต้องสอดคล้องกับกฎหมายและกฎระเบียบ นอกจากนี้ยังดำเนินงานส่งเสริมวัฒนธรรมด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย (Compliance Culture) โดยการจัดอบรมให้ความรู้ ให้คำปรึกษา และประชาสัมพันธ์เผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับกฎหมายกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างต่อเนื่อง รวมถึงสื่อสารแนวทางการประพฤติดนและปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับกฎหมาย ผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น Email การจัดอบรม E-Learning การจัดกิจกรรมส่งเสริมวัฒนธรรมการปฏิบัติตามกฎหมาย ทั้งนี้เพื่อกระตุ้นให้เกิดค่านิยมและวัฒนธรรมในการปฏิบัติตามกฎหมาย เสริมสร้างให้บุคลากร ปตท. มีความรู้ความเข้าใจในกฎหมายสำคัญต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่ความรับผิดชอบของตนและตระหนักถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย สามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องและยึดมั่นในการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากรอบธุรกิจของ ปตท. จะไม่หยุดชะงักจากประเด็นความเสี่ยงด้านกฎหมาย โดยมุ่งหมายให้การดำเนินงานของ ปตท. บรรลุเป้าหมาย “Zero Non-Compliance” อย่างยั่งยืน



รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ประจำปี 2562

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ ผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย นายวิชัย อัครัสกร เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นางนันทวัลย์ ศกุนตนาค และนายอนุชา พิขยนันท์ เป็นกรรมการตรวจสอบ ในปี 2562 วาระการดำรงตำแหน่ง สรุปดังนี้

1 มกราคม 2562 ถึง 10 เมษายน 2562

• ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์	กิตยารักษ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ
• นายวิชัย	อัครัสกร	กรรมการตรวจสอบ
• นางนันทวัลย์	ศกุนตนาค	กรรมการตรวจสอบ

11 เมษายน 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2562

• นายวิชัย	อัครัสกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ
• นางนันทวัลย์	ศกุนตนาค	กรรมการตรวจสอบ
• นายอนุชา	พิขยนันท์	กรรมการตรวจสอบ

โดยมีนายชฎิล ชวนะลิขิกร ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน ดำรงตำแหน่ง เลขาธิการคณะกรรมการตรวจสอบ แทนนายชัชช บุญหลาย ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2562

ในปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ปตท. และ ตามกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องตามแนวปฏิบัติที่ดีของคณะกรรมการกำกับ หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยสอบทานและผลักดันให้ ปตท. ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแล มีการ กำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ มีระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่เพียงพอ มุ่งเน้นการเป็นองค์กร โปร่งใส มีการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล พร้อมทั้งยกระดับคุณภาพการตรวจสอบภายใน โดยเชื่อมโยงเป้าหมายขององค์กรและหน่วยตรวจสอบภายในให้ เป็นเป้าหมายเดียวกัน เพื่อมุ่งสู่การเป็นหุ้นส่วนทางธุรกิจ (Trustworthy Partner) ที่สามารถสร้างมูลค่าเพิ่ม ในระยะยาวอย่างยั่งยืนให้แก่ ปตท. โดยคำนึงถึงการตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม อย่างรอบด้าน สรุปภารกิจที่สำคัญของคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

1. ส่งเสริมการสร้างวัฒนธรรมองค์กรให้มีคุณธรรมและจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ (Business Integrity) โดยสนับสนุนให้สำนักตรวจสอบภายในเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันเชิงรุกผ่านการสื่อความแก่ ผู้บริหารและพนักงาน ปตท. และมอบรางวัลหน่วยรับตรวจดีเด่น “STAR Award” เพื่อทำให้ผู้บริหาร และพนักงานเห็นความสำคัญของการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยง และควบคุมภายใน และการ ปฏิบัติหน้าที่ของตนเองตามแนวคิดการบริหารจัดการ Three Lines of Defense ภายใต้การดำเนินงานที่มี คุณธรรม จริยธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้ และต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
2. สนับสนุนให้ฝ่ายจัดการมีกลยุทธ์เชิงรุกเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในกระบวนการบริหาร ความเสี่ยงซึ่งส่งผลกระทบต่อองค์กรอย่างมีนัยสำคัญ อันเป็นการเสริมสร้างให้ธุรกิจมีการดำเนินงาน อย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจ กฎหมาย เทคโนโลยี นวัตกรรม สิ่งแวดล้อม และการเตรียมความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับกับโลกของธุรกิจที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างก้าวกระโดด



-2-

- สนับสนุนการนำเทคโนโลยีมาใช้เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อองค์กร เพิ่มประสิทธิภาพ ประสิทธิผล ในการดำเนินงาน และการกำกับดูแล ป้องกันไม่ให้เกิดปฏิบัติที่ไม่เป็นไปตามกฎเกณฑ์ต่างๆ และ ลดโอกาสในการเกิดทุจริตคอร์รัปชัน โดยให้ทุกหน่วยงานที่มีหน้าที่ตามแนวคิดการบริหารจัดการ Three Lines of Defense สามารถใช้ประโยชน์จากฐานข้อมูลร่วมกันได้อย่างเหมาะสม เช่น การพัฒนา ระบบ Investment Dashboard และการใช้งาน Robotic Process Automation (RPA) ในกระบวนการจ่ายเงิน ในประเทศ เป็นต้น
- กำหนดแนวทางในการพัฒนาการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่ม ปตท. โดยในปี 2562 มีการสัมมนาร่วมกันระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่ม ปตท. (PTT Group AC Forum) เพื่อเสริม สร้างความรู้เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจและกระแสโลกที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว รวมทั้ง แลกเปลี่ยน มุมมองแนวทางการดำเนินงานระหว่างกัน และคณะกรรมการตรวจสอบ ปตท. ยังได้ตรวจเยี่ยมธุรกิจ ของ ปตท. ณ ศูนย์ปฏิบัติการ ชลบุรี (Operation Center) เพื่อแลกเปลี่ยนมุมมองแนวทางการดำเนินงาน เกี่ยวกับการประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ อีกด้วย
- มอบนโยบายการยกระดับคุณภาพการตรวจสอบภายในของกลุ่ม ปตท. อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การ ตรวจสอบภายในมีประสิทธิภาพ ประสิทธิภาพน่าเชื่อถือและมีความเป็นมืออาชีพ มีการกำหนดแผนนำทาง ผู้เป้าหมาย (Roadmap) และแผนดำเนินงาน (Action Plan) เพื่อยกระดับการตรวจสอบภายใน ตามทิศทาง การปฏิรูประบบธุรกิจด้วยดิจิทัลอย่างชัดเจน เพื่อให้เกิดการเตรียมความพร้อม ทั้งในด้านบุคลากร กระบวนการ และเทคโนโลยีสารสนเทศ รองรับธุรกิจที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ก้าวทันต่อธุรกิจ และกระแสของโลที่มีการเปลี่ยนแปลงในยุคดิจิทัล
- ผลักดันให้เกิดการยกระดับการแก้ไขและป้องกันปัญหาหรือประเด็นที่สำนักตรวจสอบภายในตรวจสอบ ในกระบวนการต่างๆ อย่างเป็นระบบและยั่งยืน โดยให้สำนักตรวจสอบภายในวิเคราะห์ปัญหาหรือ ประเด็นต่างๆ จัดทำเป็น Lesson Learnt และประสานงานกับหน่วยงาน 1st และ 2nd Lines of Defense เพื่อ กำหนดวิธีการแก้ไข และป้องกันประเด็นเหล่านั้นอย่างเป็นรูปธรรมและชัดเจน

ในปี 2562 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมทั้งสิ้นรวม 16 ครั้ง โดยมีรายละเอียดการเข้าประชุม ดังนี้

1 มกราคม 2562 ถึง 10 เมษายน 2562 มีการประชุม 5 ครั้ง

- | | | |
|---------------------------------|------------|------------------------|
| • ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ | กิตยารักษ์ | เข้าร่วมประชุม 5 ครั้ง |
| • นายวิชัย | อัครัตกร | เข้าร่วมประชุม 5 ครั้ง |
| • นางนันท์วัลย์ | ศกุนตนาค | เข้าร่วมประชุม 5 ครั้ง |

11 เมษายน 2562 ถึง 31 ธันวาคม 2562 มีการประชุม 11 ครั้ง

- | | | |
|-----------------|-----------|-------------------------|
| • นายวิชัย | อัครัตกร | เข้าร่วมประชุม 11 ครั้ง |
| • นางนันท์วัลย์ | ศกุนตนาค | เข้าร่วมประชุม 11 ครั้ง |
| • นายคณูชา | พิชญนันท์ | เข้าร่วมประชุม 7 ครั้ง |



-3-

สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

- 1. การสอบทานงบการเงิน** คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปีของ ปตท. และงบการเงินรวม ร่วมกับฝ่ายจัดการ สำนักตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้สอบถามผู้สอบบัญชีในเรื่องความถูกต้องครบถ้วนของงบการเงิน รายการระหว่างกัน และการปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญ รวมถึงการประมาณการทางบัญชี ซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงิน ความเพียงพอเหมาะสมของวิธีการบันทึกบัญชีและขอบเขตการตรวจสอบ การเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วน เพียงพอ และความมีอิสระของผู้สอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดทำงบการเงินเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายและมาตรฐานบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีความเชื่อถือได้และทันเวลา รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ เป็นประโยชน์กับผู้ใช้งบการเงิน
- 2. การสอบทานกระบวนการบริหารความเสี่ยง** คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการบริหารความเสี่ยง รวมถึง นโยบายการบริหารความเสี่ยง แผนงานและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. ร่วมกับฝ่ายจัดการอย่างสม่ำเสมอ พร้อมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนาปรับปรุงกระบวนการ ให้มีความพร้อมรองรับสถานการณ์ที่ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้
- 3. การสอบทานประสิทธิผลของกระบวนการควบคุมภายใน** คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการควบคุมภายในร่วมกับสำนักตรวจสอบภายในทุกไตรมาส ทั้งในด้านการดำเนินงาน การใช้ทรัพยากร การดูแลทรัพย์สิน การป้องกันหรือลดความผิดพลาด ความเสียหาย การรั่วไหล การสิ้นเปลือง หรือการทุจริต ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน การปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ มติ คณะรัฐมนตรี ซึ่งไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ ผลการประเมินการควบคุมภายในตามแนวปฏิบัติที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และหลักเกณฑ์กระทรวงการคลัง ว่าด้วย “มาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ พ.ศ. 2561” ในปี 2562 ฝ่ายจัดการมีความเห็นว่า ปตท. มีการออกแบบการควบคุมเพียงพอเหมาะสมและมีการปฏิบัติตามอย่างสม่ำเสมอ โดยมีผู้บริหารให้ความร่วมมือตอบแบบประเมินการควบคุมภายในครบถ้วนร้อยละ 100
- 4. การสอบทานกระบวนการกำกับดูแล** คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานกระบวนการปฏิบัติงานตามกฎหมาย กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และระบบงานที่กำหนดไว้ สอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการระหว่างกันของบริษัทในกลุ่ม เพื่อให้มั่นใจว่า ปตท. มีการดำเนินการตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติอย่างสมเหตุสมผล รวมถึงสอบทานกระบวนการรับเรื่องร้องเรียนและแจ้งเบาะแสการทุจริต (Whistleblowing)
- 5. การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน** คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานแผนกลยุทธ์ แผนการตรวจสอบประจำปีและแผนการตรวจสอบระยะยาว การปฏิบัติงานตามแผน ผลการตรวจสอบของสำนักตรวจสอบภายใน โดยให้ข้อเสนอแนะและติดตามการดำเนินการแก้ไขในประเด็นที่มีนัยสำคัญ เพื่อให้เกิดการกำกับดูแลที่ดีและมีการควบคุมภายในที่เพียงพอ พิจารณาการปรับปรุงกฎบัตรด้านการ

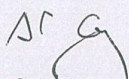


-4-

ตรวจสอบภายใน สอบทานงบประมาณประจำปีของสำนักตรวจสอบภายใน แผนการพัฒนา แผนการสรรหาและการหมุนเวียนบุคลากร การฝึกอบรมบุคลากร การประเมินความเพียงพอและเหมาะสมของทรัพยากร ดัชนีวัดผลการปฏิบัติงาน รวมถึงการพิจารณาความคิดเห็นความชอบประจำปีของผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน และกำกับให้มีการประเมินคุณภาพการตรวจสอบภายใน

6. **การรักษาคุณภาพของคณะกรรมการตรวจสอบ** คณะกรรมการตรวจสอบได้ทบทวนกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ทั้งคณะและรายบุคคล ทั้งแบบประเมินตนเองและแบบไขว้ ตามแนวปฏิบัติที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อให้มั่นใจว่า การปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและบรรลุผลตามที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ ผลการประเมินอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม โดยมีการกำหนดแนวทางในการพัฒนาปรับปรุงการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงานให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบทุกไตรมาส โดยได้ให้ข้อสังเกตและข้อคิดเห็นเพื่อปรับปรุงกระบวนการกำกับดูแล การบริหารความเสี่ยงและการกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของ ปตท.
7. **การพิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2563** คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีมติเห็นชอบให้นางสาวรุ่งนภา เลิศสุวรรณกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3516 และ/หรือ นางสาวฝน อินทร์แก้ว ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4434 และ/หรือ นางสาววราพร ประภาศิริกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4579 จากบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของ ปตท. ประจำปี 2563 และเสนอให้คณะกรรมการ ปตท. นำเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปีเพื่อพิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและอนุมัติค่าสอบบัญชีประจำปี 2563 นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีเป็นการเฉพาะ 1 ครั้ง โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุม เพื่อหารือเกี่ยวกับขอบเขต แนวทาง และแผนการสอบบัญชี ความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่ และการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี โดยให้ความสำคัญกับการนำเสนอข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอ

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนได้ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า งบการเงินของ ปตท. มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ปตท. มีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องตามกฎหมาย ข้อผูกพันที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมถึงมีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง และการควบคุมภายในที่เพียงพอ โดยมีการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล


(นายวิชัย อัครัสสร)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

**12. รายการระหว่างกัน****12.1 รายการระหว่างกันกับผู้ถือหุ้น**

บริษัทมีรายการระหว่างกันกับผู้ถือหุ้น ดังนี้

บริษัท	ความสัมพันธ์	รายการที่เกี่ยวโยงกัน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)
กระทรวงการคลัง	ผู้ถือหุ้นรายใหญ่	<ul style="list-style-type: none"> เป็นผู้ถือประกันเงินกู้ในประเทศ (พันธบัตร) 	1,000.00

12.2 รายการระหว่างกันกับกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน

12.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและบริการแก่กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	ความสัมพันธ์
การไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย	72,791.42	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย	—
การรถไฟแห่งประเทศไทย	2,298.13	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการรถไฟแห่งประเทศไทย	—
องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ	1,538.19	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมองค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ	—
การทำเรือแห่งประเทศไทย	754.72	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการทำเรือแห่งประเทศไทย	—
บริษัท ขนส่ง จำกัด	660.67	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ขนส่ง จำกัด	—
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	386.10	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	- กรรมการของ ปตท. (นายคุณชา พิษนันธ์) เป็น กรรมการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



12.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง (ต่อ)

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
องค์การส่งเสริมกิจการโคนมแห่งประเทศไทย	74.88	—
การไฟฟ้านครหลวง	44.31	—
บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)	21.56	- กรรมการของ ปตท. (นายตฤณชา พิชยนันท์) เป็น กรรมการ กรรมการบริหาร ความเสี่ยง และประธานกรรมการกำกับดูแล โคร่งการศูนย์ซ่อมบำรุงอากาศยาน อุตะเกา และโครงการพัฒนาธุรกิจของบมจ. การบินไทย ณ ท่าอากาศยานนานาชาติอุตะเกา บมจ. การบินไทย
โรงงานยาสูบ	21.43	—
สถาบันการบินพลเรือน	20.27	—
องค์การเภสัชกรรม	17.99	—
องค์การสุรา กรมสรรพสามิต	12.41	—
บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด	4.20	—
การยางแห่งประเทศไทย	3.93	—
บริษัท ไปรษณีย์ไทย จำกัด	3.38	—
บริษัท อุกรุงเทพ จำกัด	1.54	—



12.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง (ต่อ)

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	0.94	- กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤทธิ อุฑานนท์ชัย) เป็นรองประธานกรรมการธนาคาร ประธานกรรมการบริหาร และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์) เป็นกรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริษัทกับภาคและความรู้คิดของต่อสังคมและกรรมการที่ปรึกษาปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (นายวิชัย อัคริภัทร) กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการบริษัทกับภาคและความรับผิดชอบต่อสังคมของ บมจ. กรุงไทย
บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)	0.81	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
บริษัท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)	0.35	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)
สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย	0.29	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมสถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย
ธนาคารออมสิน	0.10	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมธนาคารออมสิน
รวม	78,657.62	



12.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ รวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นๆ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อมาใช้และ/หรือบริการจากกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน		ความสัมพันธ์	
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	- กรรมการของ ปตท. (นายตฤณ พิชญพันธ์) เป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค - กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤกษ์ อุชุกานนท์ชัย) เป็นรองประธานกรรมการธนาคาร ประชานกรรมการบริหาร และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์) เป็นกรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคม และกรรมการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมายของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (นายวิชัย อัคร์สาร) กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการบริษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคมของ บมจ. กรุงไทย
การไฟฟ้านครหลวง	497.02	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้านครหลวง	
บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)	146.73	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัทท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)	



1.2.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ รวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นๆ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจากกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง (ต่อ)

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
การไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย	73.45	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย
การรถไฟแห่งประเทศไทย	61.95	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการรถไฟแห่งประเทศไทย
การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	48.76	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
ธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย	18.81	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย
บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)	17.38	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)



1.2.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ รวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นๆ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อมาจากผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง (ต่อ)

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
บริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)	14.57	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไปรษณีย์ไทย จำกัด	10.75	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ไปรษณีย์ไทย จำกัด
การประปาส่วนภูมิภาค	10.29	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการประปาส่วนภูมิภาค
การประปานครหลวง	8.03	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
บริษัท ขนส่ง จำกัด	0.50	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ขนส่ง จำกัด
การทางพิเศษแห่งประเทศไทย	0.25	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการทางพิเศษแห่งประเทศไทย
รวม	3,389.20	



12.2.3 รายการดอกเบี้ยรับจากกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน		ความสัมพันธ์	
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	- กรรมการของ ปตท. (นายเกรกอรี่ อุซูกานนท์ชัย) เป็นรองประธานกรรมการธนาคาร กรรมการบริหาร และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์) เป็นกรรมการอิสระ กรรมการบริหารตามกฎหมายของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการที่ปรึกษากรรมการบริหาร (นายวิรัช อัครีรักษ์) เป็นกรรมการอิสระ / ประธานกรรมการของ ปตท. (นายวิรัช อัครีรักษ์) เป็นกรรมการอิสระ / ประธานกรรมการบริหารที่ปรึกษาและกรรมการร่วมรับผิดชอบของ บมจ. กรุงไทย
รวม	1,443.71		



12.2.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น และเงินจ่ายล่วงหน้า เกิดจากการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่มีความขัดแย้ง

12.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	12,115.43	—
การรถไฟแห่งประเทศไทย	261.91	—
องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ	203.06	—
การทำเรือแห่งประเทศไทย	62.74	—
บริษัท ขนส่ง จำกัด	59.55	—
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	26.82	- กรรมการของ ปตท. (นายตฤณชา พิชยนนท์) เป็น กรรมการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
องค์การส่งเสริมกิจการโคนมแห่งประเทศไทย	6.97	—
การไฟฟ้านครหลวง	6.69	—
องค์การเภสัชกรรม	3.33	—
สถาบันการบินพลเรือน	2.83	—
บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)	2.49	- กรรมการของ ปตท. (นายตฤณชา พิชยนนท์) เป็น กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ย และประธานกรรมการกำกับดูแลโครงการศูนย์ซ่อมบำรุงอากาศยานผู้โดยสาร และโครงการพัฒนาธุรกิจของ บมจ. การบินไทย ณ ท่าอากาศยานนานาชาติอู่ตะเภา บมจ. การบินไทย
องค์การสุรา กรมสรรพสามิต	0.97	—

หมายเหตุ: สามารถดูข้อมูลย้อนหลังของปี 2561 และ 2560 เพื่อเปรียบเทียบข้อมูล 3 ปีได้ที่เว็บไซต์ของบริษัท



12.2.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น และเงินจ่ายล่วงหน้า เกิดจากการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่มีความขัดแย้ง (ต่อ)

12.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
บริษัท ไปรษณีย์ไทย จำกัด	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ไปรษณีย์ไทย จำกัด	0.77	—
โรงงานยาสูบ	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมโรงงานยาสูบ	0.52	—
บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด	0.21	—
สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมสถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย	0.09	—
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	0.09	- กรรมการของ ปตท. (นายไกรฤกษ์ อุชุกานนท์ชัย) เป็นรองประธานกรรมการธนาคาร ภาระกรรมการบริหาร และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์) เป็นกรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคม และกรรมการกำกับปฏิบัติตามกฎหมายของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (นายวิชัย อัคริสร) กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการบริษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคมของ บมจ. กรุงไทย
บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)	0.08	—
รวม		12,754.55	



12.2.4 รายการสุกหนึ่การที่ ฎกหนึ่อื่น และเงินจ่ายต่างหนึ่ การที่ ฎกหนึ่อื่นใหญ่ร่วมนกันที่อาจมีความขัดแย้ง (ต่อ)

12.2.4.2 รายการสุกหนึ่อื่น

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	5,607.28	- กรรมการของ ปตท. (นายเกรฤทธิ์ อุสุกานนท์ชัย) เป็นรองประธานกรรมการธนาคารพาณิชย์ - กรรมการของ ปตท. (ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์) เป็นกรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริษัทภูมิภาคและความรับผิดชอบต่อสังคม และกรรมการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมายของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (นายวิชัย อัศวีสรร) กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการบริษัทภูมิภาคและความรับผิดชอบต่อสังคมของ บมจ. กรุงไทย
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.76	---
องค์การสุรา กรมสรรพสามิต	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมองค์การสุรา กรมสรรพสามิต	0.07	---
สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมสถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย	0.06	---
บริษัท ไปรษณีย์ไทย จำกัด	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ไปรษณีย์ไทย จำกัด	0.01	---
รวม		5,608.18	



12.2.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น และเงินจ่ายล่วงหน้า เกิดจากการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง (ต่อ)

12.2.4.3 รายการเงินจ่ายล่วงหน้า

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
การรถไฟแห่งประเทศไทย	38.21	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการรถไฟแห่งประเทศไทย
บริษัท ทำोकาศยานไทย จำกัด (มหาชน)	7.77	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ทำोकาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	1.88	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
รวม	47.86	

12.2.5 รายการเจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น กับกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง

12.2.5.1 รายการเจ้าหนี้การค้า

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	14.89	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
รวม	14.89	



1.2.2.5 รายการเจ้าหน้าที่ และเจ้าหน้าที่อื่น ที่ปฏิบัติงานที่ผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่อาจมีความขัดแย้ง (ต่อ)

1.2.2.5.2 รายการเจ้าหน้าที่อื่น

กิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	5,779.85	- กรรมการของ ปตท. (นายเกรกัวร์ อูกานนท์ชัย) เป็นรองประธานกรรมการธนาคาร กรรมการบริหาร และประธานกรรมการบริหารความเสียหายของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.กิตติพงษ์ กิตยารักษ์) เป็นกรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคม และกรรมการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมายของ บมจ. กรุงไทย - กรรมการของ ปตท. (นายวิชัย อัศวรักษ์) กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการบริษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคมของ บมจ. กรุงไทย
การรถไฟแห่งประเทศไทย	44.18	---
บริษัท อสมท จำกัด (มหาชน)	21.42	---
บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด	7.19	---
บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)	4.08	---
บริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)	2.65	---
บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)	1.85	- กรรมการของ ปตท. (นายอนุชา พิทยนันท์) เป็น กรรมการ กรรมการบริหารความเสียหาย และประธานกรรมการกำกับดูแลโครงการศูนย์ซ่อมบำรุงอากาศยานอุড়েเกาะ และโครงการพัฒนาธุรกิจของ บมจ. การบินไทย ณ ท่าอากาศยานนานาชาติอุড়েเกาะ บมจ. การบินไทย
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.46	---
การประปานครหลวง	0.70	---

หมายเหตุ: สามารถดูข้อมูลย้อนหลังของปี 2561 และ 2560 เพื่อเปรียบเทียบข้อมูล 3 ปีได้จากเว็บไซต์ของบริษัท



12.2.5 รายการเจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น กับกิจการที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกันที่มีความขัดแย้ง (ต่อ)

12.2.5.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	0.61	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย	0.09	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมสถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย
องค์การเภสัชกรรม	0.05	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมองค์การเภสัชกรรม
บริษัท ขนส่ง จำกัด	0.04	กระทรวงการคลัง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของปตท. มีอำนาจควบคุมบริษัท ขนส่ง จำกัด
รวม	5,864.17	



12.3 รายการระหว่างกันกับบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน ปี 2562 ที่ผ่านมามีดังนี้

12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	234,564.02	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.42 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- กรรมการของ ปตท. (นายดอน วัฒนตฤกษ์, นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ สวัสดิ์-ชูโต, นางอรวิดี โพธิ์สาโร, นายศิษย์ พันธธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกระพัน อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล	
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	152,995.77	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.05 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชกานต์ ศรีนุชกร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายกฤษณ์ อิ่มแสง, นายวรัฒน์ พิทยศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนพล ปิ่นสุภา) เป็นกรรมการและเลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไออาร์พีซี	



12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	114,945.49	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.03 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือน้อย		<ul style="list-style-type: none">- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์, นางสาวพรรณนิติน มหาวงศ์ฤกษ์, นายปรีชา โภคะชันทน์, นางสาวดวงพร เท่งวัฒน์ธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไทยออยล์
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	41,961.00	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		<ul style="list-style-type: none">- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพนอ บุญกล้า, นางสาวไฉวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์) เป็นกรรมการและเลขานุการ และรักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก
PTT International Trading Pte. Ltd.	31,150.06	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		<ul style="list-style-type: none">- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน) รักษาการประธานกรรมการ PTT International Trading Pte. Ltd.- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน, นายเชิษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นกรรมการของ PTT International Trading Pte. Ltd.



12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและ ให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	12,651.74	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75.23 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ สวัสดิ์ชูโต, นางสาวเพียงพอง บุญกล้า, นายวุฒิกิจ สติธิต, นายคงกะพัน อินทรแจ้ง, นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	9,204.66	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.83 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
PTT International Trading London Limited	7,357.53	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน) เป็นประธานกรรมการของ PTT International Trading London Limited
บริษัท ปตท. จำกัดมหาชน	5,543.64	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 58 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวุฒิกิจ สติธิต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. จำกัดมหาชน
บริษัท ทีโอป อีสท์พี จำกัด	4,651.49	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการ/ประธานกรรมการของ บจ. ทีโอป อีสท์พี
บริษัท ไออาร์พีซี คิริน พาวเวอร์ จำกัด	4,257.89	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—



12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและ ให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท โกลด์ เอสตีพี 2 จำกัด	3,452.48	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลด์ เอสตีพี 2
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	2,975.52	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 80 ไม่มีบุคคลที่ถือความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
บริษัท โกลด์ เอสตีพี 11 จำกัด	2,922.09	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลด์ เอสตีพี 11
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	2,711.81	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอออนฤมิตร) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์
บริษัท โกลด์ ไอพีพี จำกัด	730.19	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 95 ไม่มีบุคคลที่ถือความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการของ บจก โกลด์ ไอพีพี
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด	672.84	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75 ไม่มีบุคคลที่ถือความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอออนฤมิตร) เป็นกรรมการ / ประธานกรรมการของ บจ. ลาบิกซ์



12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและ ให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)	634.91	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 72.29 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. โกลบอล กรีน เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกระพัน อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล กรีน เคมิคอล
บริษัท ไทยสூปเบส จำกัด (มหาชน)	494.92	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนนฤมิต) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไทยสூปเบส
บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด (เดิมชื่อ : บริษัท สยามมิซูยา พี ที เอ จำกัด)	284.18	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 74 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทย เพ็ท เรซิน จำกัด	113.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 74 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	89.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอติคม เดิบศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี



12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและ ให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		ความสัมพันธ์ การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท คัดเซลิทิธ จำกัด	73.37	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 80.52 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	27.77	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล เศรษฐฐนัง) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท จีซี ไกลคอล จำกัด	12.43	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd.	9.48	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50.00 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	4.77	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 65.29 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท.(นายชาญศิลป์ ศรีบุญกร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริศม เดิมศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพงษ์สรร ทวีสิน) เป็นกรรมการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม



12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและ ให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ตำหรีปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
การร่วมค้า			
บริษัท เอ็มเอ็มซี โปติเมอส์ จำกัด	4,621.64	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 41.44 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	4,342.62	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตภัณฑ์และน้ำเย็น จำกัด	1,827.56	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 35 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตภัณฑ์ นวนคร จำกัด	1,787.74	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคม จำกัด	37.74	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท โอจีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด	13.31	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 40 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



12.3.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและ ให้บริการแก่บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทร่วม			
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเออร์สัน จำกัด	3,334.15	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	---
บริษัท วิมิ โทท จำกัด (มหาชน)	261.84	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 24.98 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล เศรษฐฐนันท์) เป็นกรรมการและประธานกรรมการที่ปรึกษาด้านธุรกิจ ของ บมจ. วิมิ โทท
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	11,868.71	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชววิต ทัพพานิช) เป็นกรรมการ ของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
รวม	662,587.64		



12.3.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ลำหับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	101,665.86	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 65.29 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถึงหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชุกฤดีศรี ตรีบุษกร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอชิคม เดิมศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพงศธร ทวีสิน) เป็นกรรมการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	28,755.73	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.42 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถึงหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายดอน วสันตพุกภัย, นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิฑูรย์ สวัสดิ์-ชูโต, นางอรวิดี โพธิ์สาโร, นายดิษฐ์ทัต บันยารชุน) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกะพัน อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล



12.3.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	26,640.43	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรุณพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพอง บุญกล้า, นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก
PTT International Trading London Limited	19,756.65	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิเมท ปันยารชุน) เป็นประธานกรรมการของ PTT International Trading London Limited
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	18,692.72	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	17,347.07	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
PTT International Trading Pte. Ltd.	15,105.26	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิเมท ปันยารชุน) รักษาการประธานกรรมการ PTT International Trading Pte. Ltd. - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิเมท ปันยารชุน, นายเชียววิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็น กรรมการของ PTT International Trading Pte. Ltd.



1.2.3.2 รายการซื้อสินค้าและบริการเป็นรายการที่ปตท.ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ลำหรัปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	9,481.46	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริศม์ เดบศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี
PTTEP SP Limited	7,645.62	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	1,098.48	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.03 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์, นางสาวพรพรรณ เต็มพานิชย์, นายปรีชา โภคะธนะวัฒน์, นางสาวดวงพร เทียงวัฒนะธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไทยออยล์
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	191.18	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัด โกลแอนซ์ จำกัด	187.95	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรีชา โภคะธนะวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัด โกลแอนซ์
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด	66.29	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวรวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน
บริษัท ปตท. จำกัดมหาชน จำกัด	27.43	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 58 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุติกร สติจิต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. จำกัดมหาชน

หมายเหตุ: สามารถดูข้อมูลย้อนหลังของปี 2561 และ 2560 เพื่อเปรียบเทียบข้อมูล 3 ปีได้จากเว็บไซต์ของบริษัท



12.3.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ตำหรีปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท จีซี เมทเทนเนสแอนด์ เอนจินีเยริง จำกัด	11.32	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด	8.89	ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด	7.27	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ สวัสดิ์-ชูโต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนด บินสุภา) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์
บริษัท จีซี โลจิสติกส์ โซลูชันส์ จำกัด	6.87	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	5.96	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.05 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชาญศิลป์ ศรีหญิงกร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายฉัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายกฤษณ์ อิ่มแสง , นายวิวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนด บินสุภา) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไออาร์พีซี



12.3.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท จีซี โกลบอล จำกัด	2.31	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	1.23	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจปลีก จำกัด	0.30	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
การดำเนินงานร่วมกัน			
Moattama Gas Transportation Company	17,602.33	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25.50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Andaman Transportation Limited	10,574.59	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 80 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด	5,011.05	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 53.95 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



12.3.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและบริการจาก บริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
การดำเนินงานร่วมกัน (ต่อ)			
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด	5,011.05	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Taninthayi Pipeline Company LLC	3,579.89	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 19.32 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
การร่วมค้า			
บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	1,406.76	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัทร่วม			
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด	0.31	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 37.65 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



1.2.3.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	257.36	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 13.33 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ทิพยประกันภัย
รวม	290,149.62		



12.3.3 รายการดอกเบี้ยจ่ายจากบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท พีทีที แอลเอ็นดี จำกัด	577.28	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอติคม เต็มศิริ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที แอลเอ็นดี
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	550.57	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75.23 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือน้อย	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ สวัสดิ์-ชูโต, นางสาวเพียงพอง บุญกล้า, นายอุทิศ สติจิต, นายคงกระพัน อินทรแจ้ง, นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	451.88	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพอง บุญกล้า, นางสาววิไลวรรณ กัญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd.	93.51	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์) เป็นกรรมการและเลขานุการ และรักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ.ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นายยศ ศรทองพาณิชย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. PTT Regional Treasury Center Pte.



12.3.3 รายการดอกเบี้ยจากบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	สำหรับปี 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		ความสัมพันธ์ การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	83.27	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. ปตท. ศูนย์บริหารเงิน
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	30.96	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.05 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชาญศิลป์ ศรีจุฑาภรณ์) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายกฤษณ์ อิ่มแสง, นายวรวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนพล ปิ่นสุภา) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด	27.87	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	---
บริษัท เอนเนอร์ซี คอมเพดิกส์ จำกัด	19.43	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพอง บุญกล้า) เป็นประธานกรรมการของ บจ. เอนเนอร์ซี คอมเพดิกส์
รวม	1,834.77		



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจำนองหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

12.3.4.1 รายการลูกหนี้การค้า

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	17,202.17	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.42 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายดอน วสันตฤกษ์, นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีชาว์) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ สวัสดิ์-ชูโต, นางอรวิดี โพธิ์สาริ, นายดิษยทัต บัณฑิตานนท์) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกระพัน อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	15,432.36	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.05 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายกฤษณ์ อิ่มแสง, นายวรัตน์ พิทยศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณพดล ปิ่นสุภา) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไออาร์พีซี



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพัทธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัท ไทยออยล์ (ต่อ)		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	11,614.64	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.03 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์, นางสาวพรณลิน มหาวงศ์ฤกษ์, นายวิชา โภคะชนวิวัฒน์, นางสาวดวงพร เทียงวัฒนธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไทยออยล์
PTT International Trading Pte. Ltd.	3,794.04	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน) รักษาการประธานกรรมการ PTT International Trading Pte. Ltd. - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน, นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นกรรมการของ PTT International Trading Pte. Ltd.
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	2,752.58	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพอง นุกุลคำ, นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็น กรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพัทธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	1,326.15	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75.23 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ ศัลยกำธร-สุโต, นางสาวพิงพอน บุญกล้า, นายวุฒิกกร สติจิต, นายคงกระพัน อินทรแจ้ง, นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	854.77	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.83 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"	—
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	447.81	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 58 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวุฒิกกร สติจิต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท โกลว์ เอสพี 2 จำกัด	436.53	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลว์ เอสพี 2
บริษัท ท็อป เอสพี จำกัด	424.62	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการและประธานกรรมการของ บจ. ท็อป เอสพี
บริษัท ไออาร์พีซี ดิโน พาวเวอร์ จำกัด	354.59	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจำนองหน้า เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพัทธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	308.98	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลว์ เอสพีที 11
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	241.04	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 80 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	236.41	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	162.31	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 95 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลว์ ไอพีที
บริษัท ลามิกซ์ จำกัด	52.52	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการและประธานกรรมการของ บจ. ลามิกซ์
บริษัท ไทยคูบเบส จำกัด (มหาชน)	24.73	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการและประธานกรรมการของ บมจ. ไทยคูบเบส
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	23.41	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริศม์ เติมศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี

หมายเหตุ: สามารถดูข้อมูลย้อนหลังของปี 2561 และ 2560 เพื่อเปรียบเทียบข้อมูล 3 ปีได้จากเว็บไซต์ของบริษัท



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพัทธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด (เดิมชื่อ : บริษัท สยามมิตรซูชีพีทีเอ จำกัด)	23.04	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 74 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทย เพ็ท เรซิน จำกัด	8.90	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 74 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
PTT International Trading London Limited	7.50	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน) เป็นประธานกรรมการของ PTT International Trading London Limited
บริษัท คัทลิ่งเชลลิวอร์ จำกัด	6.53	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 80.52 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	2.05	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล เศรษฐธรรพ์) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท จีซี โกลบอล จำกัด	0.98	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
การร่วมค้า			
บริษัท เอ็มพี โปติมอส์ จำกัด	363.47	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 41.44 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	326.95	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พลิต ไฟฟ้า นวนคร จำกัด	156.00	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พลิต ไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	151.66	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 35 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซเบอร์เนต จำกัด	1.69	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท โอจีที เอนเนอร์จี โซลูชันส์ จำกัด	0.72	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 40 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—

หมายเหตุ: สามารถดูข้อมูลย้อนหลังของปี 2561 และ 2560 เพื่อเปรียบเทียบข้อมูล 3 ปีได้จากเว็บไซต์ของบริษัท



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทรวม			
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอรัล จำกัด	262.60	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)	24.28	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 24.98 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล เศรษฐนันท์) เป็นกรรมการและประธานกรรมการที่ปรึกษาด้านธุรกิจของ บมจ. วินิไทย
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	955.52	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
รวมลูกหนี้การค้า	57,981.55		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-		
รวมลูกหนี้การค้าทั้งหมด	57,981.55		



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	518.24	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพ็ญพอน บุญกล้า, นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์) เป็นกรรมการและเลขานุการ และรักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	172.03	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.05 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชญาศิลป์ ศรีอนุชกร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายกฤษณ์ อิ่มแสง, นายวรวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนพล ปิ่นสุภา) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ กรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	60.99	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวรวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	58.21	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ศูนย์บริหารเงิน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	36.96	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.42 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายดอน วสันตฤกษ์, นายสุพัฒพงษ์ พันธุ์มีชาวี) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิวัฒน์ สวัสดิ์-ชูโต, นางอรวิดี โพธิ์สาโร, นายดิษฐ์ พัน ชารชุน) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายคณกรพันธ์ อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	31.44	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 65.29 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายชาญศิลป์ ศรีอุทธร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สำรวจ และผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริศม์ เดิมศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพงษ์ศธร ทวีสิน) เป็นกรรมการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	28.08	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75.23 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถึงหุ้นส่วนที่เหลือ		<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิฑูรย์ สวัสดิ์-ชูโต, นางสาวเพียงพนา บุญกล้า, นายอุทิศ สติฐิต, นายคงกระพัน อินทรแจ้ง, นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	23.98	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอติคม เดิมศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี
PTT International Trading Pte. Ltd.	23.67	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน) รักษาการประธานกรรมการของ PTT International Trading Pte. Ltd. - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน , นายเชษฐวิทย์ จุฑามัตตังวงศ์) เป็นกรรมการของ PTT International Trading Pte. Ltd.
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพ็คส์ จำกัด	20.04	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพนา บุญกล้า) เป็นประธานกรรมการของ บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพ็คส์
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	14.43	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		<ul style="list-style-type: none"> - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	14.01	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.03 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรุณพล ฤกษ์พิบูลย์, นางสาวพรฉนลิน มหาวงศ์ฤกษ์, นายปรีชา โทณะวณิก, นางสาวดวงพร เท่งวัฒนธรรมา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไทยออยล์
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัด โกลแลนด์ จำกัด	8.61	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรีชา โทณะวณิก) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัด โกลแลนด์
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซีเอ็มซี จำกัด	6.52	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 58 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวุฒิชัย สติจิต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. จำกัด ซีเอ็มซี
บริษัท สपोर्ट เซอร์วิสเซส อัด โกลแลนด์ จำกัด	5.63	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		---
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด	4.37	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ สวัสดิ์-ชูโต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนม บันสุภา) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
 12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
PTT International Trading London Limited	4.06	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน) เป็นประธานกรรมการของ PTT International Trading London Limited
บริษัท จีซี เมเนจเม้นท์ แอนด์ เอน จินีซิ่ง จำกัด	3.32	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที เอนเนอร์จี้ริซอร์สเซส จำกัด	3.21	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เอนเนอร์จี้ริซอร์สเซส
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจปิโตรเลียม จำกัด	2.56	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด	2.52	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวุฒิกิจ สติจิต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี
PTT (Cambodia) Limited	2.49	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	1.66	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)	1.55	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 72.29 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเข่าว) เป็นประธานกรรมการของ บจ. โกลบอล กรีน เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกระพัน อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการของ บจ. โกลบอล กรีนเคมิคอล



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์จี (ประเทศไทย) จำกัด	1.48	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
PTTOR Singapore Pte. Ltd.	1.38	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง ไซกูชั่นส์ จำกัด	1.33	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
บริษัท จีซี โกลบอลคัลส์ ไซกูชั่นส์ จำกัด	1.31	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
PT Bahari Cakrawala Sebuk	1.29	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
บริษัท บิซิเนส โปรเฟสชั่นแนล ไซกูชั่นส์ จำกัด	1.10	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายริชา โทคะธนะวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บิซิเนส โปรเฟสชั่นแนล ไซกูชั่นส์	
PTT Philippines Trading Corporation	0.87	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd.	0.87	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายยศ ศรองพณิชย์) เป็นประธานกรรมการของ PTT Regional Treasury Center Pte.	
Tiger Energy Trading Pte. Ltd.	0.85	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
PTT Oil Myanmar Co.,Ltd.	0.70	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
PTTOR China (Shanghai) Co., Ltd.	0.51	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
PTT Philippines Corporation	0.45	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด	0.26	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายยศ ครองพาณิชย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเขต จำกัด	0.19	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ไทยสูบเบสตันด์ จำกัด	0.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ทรัพย์ทิว จำกัด	0.13	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50	—
บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โกลด์ จำกัด	0.11	ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด	0.09	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	0.08	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 51	—
		ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด	0.07	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นประธานกรรมการ / กรรมการของ บจ. ไทยออยล์ จำกัด
บริษัท ไทยออยล์ เอ็นเนอร์จี้ เซอร์วิส จำกัด	0.04	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
PTT GL Investment Limited	0.03	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	---
บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด	0.03	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 74 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด	0.02	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
บริษัท ท็อป โพลีเมอร์ จำกัด	0.02	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย และการร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ไทย เพ็ท เรซิน จำกัด	0.02	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 74	---
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	0.01	ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
บริษัท โซคูชั่น ครีเอชั่น จำกัด	0.01	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล เศรษฐฐนัง) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท จีซี โพลีเอทิลีน จำกัด	0.01	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 82.10	---
PTT (Lao) Co., Ltd.	0.01	ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล เศรษฐฐนัง) เป็นกรรมการของ บจ. จีซี โพลีเอทิลีน
การร่วมค้า			
บริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด	13.45	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 51	---
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	5.69	ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
การร่วมค้า (ต่อ)			
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	4.29	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 35 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซเบอร์ จำกัด	3.75	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Trans Thai - Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd.	0.88	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท โอจีที เอนเนอร์จี โซลูชั่นส์ จำกัด	0.67	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 40 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด	0.24	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 41.44 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที อซาซี เคมิคอล จำกัด	0.11	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
การร่วมค้า (ต่อ)			
บริษัท ไทย อีทอกริเคิล จำกัด	0.01	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัทร่วม			
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราเนสปอร์ต จำกัด	5.44	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 37.65 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	0.61	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 49.59 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)	0.01	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 24.98 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงมณี เศรษฐธนา) เป็นกรรมการ / ประธานกรรมการที่ปรึกษาด้านธุรกิจของ บมจ. วินิไทย



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด	2.00	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงพร เกียรติพัฒนธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	0.20	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
		ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	
รวมลูกหนี้อื่น	1,099.34		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-		
รวมลูกหนี้อื่น - สุทธิ	1,099.34		



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.3 รายการเงินจ่ายล่วงหน้าระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	6.38	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวราวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	239.96	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 13.33 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหนือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ทิพยประกันภัย
รวม	246.34		



12.3.4 รายการลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า เงินให้กู้ยืมระยะสั้น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.4.4 รายการเงินให้กู้ยืมระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	3,790.07	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75.23 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถึงหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิฑูรย์ สวัสดิ์-ชูโต, นางสาวเพ็ญพอน บุญกล้า, นายสุจิตร์ สติฐิต, นายคงกระพัน อินทรแจ้ง, นายวีรวัฒน์ เอื้ออนฤมิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	3,142.20	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ศูนย์บริหารเงิน
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	13,857.00	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอธิคม เดิมศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพคต์็กซ์ จำกัด	580.00	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพ็ญพอน บุญกล้า) เป็นประธานกรรมการของ บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพคต์็กซ์
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	21,369.27		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-		
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นทั้งหมด	21,369.27		



12.3.4.5 รายการเงินให้กู้ยืมระยะยาว เกิดจากการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	24,594.89	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. ปตท. ศูนย์บริหารเงิน
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	387.00	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชิตกม เดิมศิริ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี
รวม	24,981.89		
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-		
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาว	24,981.89		



12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน
12.3.6.1 รายการเข้าหนี้การค้า

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพัทธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	10,710.49	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 65.29 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชาญสิทธิ์ ศรีบุษการ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริศม เดิมศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพงษ์สรร ทวีสิน) เป็นกรรมการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	3,963.65	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพอง บุญกล้า , นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก - ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ รักรักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก	
บริษัท ปตท.สท.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	2,378.84	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	



12.3.6 รายการเข้าใหม่การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
 12.3.6.1 รายการเข้าใหม่การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	2,241.81	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 47.92 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายดอน วัสนเทพภักย์, นายสุพัฒพงษ์ พันธุ์มีเชาว์) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิฑูรย์ สวัสดิ์-ชูโต, นางอรุณี โพธิ์สาริ, นายดิเรกศักดิ์ บัณฑิตกุล) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกระพัน อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล	
PTT International Trading London Limited	2,137.90	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิเรกศักดิ์ บัณฑิตกุล) เป็นประธานกรรมการของ PTT International Trading London Limited	
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	1,457.76	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	798.09	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอัคริณ เดิมศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี	
PTTEP SP Limited	715.59	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—	
PTT International Trading Pte Ltd	707.95	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิเรกศักดิ์ บัณฑิตกุล) รักษาการประธานกรรมการ PTT International Trading Pte. Ltd. - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิเรกศักดิ์ บัณฑิตกุล, นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็น กรรมการของ PTT International Trading Pte Ltd	



12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
12.3.6.1 รายการเข้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	14.48	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	1.91	- กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 58 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวุฒิกร สติฐิต) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	1.72	- กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.05 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ		- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายทศศิศิลป์ ศรีอนุชกร) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - กรรมการของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายภุชงค์ อิ่มแสง , นายวรวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนอด ปิ่นสุภา) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ กรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท จีซี โกลด์ค็อกซ์ โซลูชันส์ จำกัด	0.34	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกระพัน อินทรแจ้ง) เป็นประธานกรรมการของ บจ. จีซี โกลด์ค็อกซ์ โซลูชันส์



12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
12.3.6.1 รายการเข้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	0.15	- กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.03 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์, นางสาวพรรณนิติน มหาวงศ์ฤกุล, นายปรีชา โภคะขันธ์, นางสาวดวงพร เก่งขังวัฒนธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไทยออยล์
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	0.02	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
การดำเนินงานร่วมกัน			
Moattama Gas Transportation Company	2,348.11	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25.50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Andaman Transportation Limited	1,384.61	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 80 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด	379.42	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 53.95 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



- 12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 12.3.6.1 รายการเข้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
การดำเนินงานร่วมกัน (ต่อ)			
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด	379.42	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Taninthyai Pipeline Company LLC	367.81	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 19.32 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
การร่วมค้า			
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	245.62	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
รวม	30,235.69		



12.3.6 รายการเข้าหาหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
12.3.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	5,073.71	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none">-ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก-ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพอง นุกุลคำ , นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก-ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์) เป็นกรรมการและเลขานุการ และรักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก	
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	681.65	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none">-ผู้บริหารของ ปตท. (นายวรวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น	
บริษัท บีเอ็นเอส เซอร์วิสเทส อัด โดแลนซ์ จำกัด	232.44	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none">-ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชา โทคะธนวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บีเอ็นเอส เซอร์วิสเทส อัด โดแลนซ์	
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	196.93	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none">-ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชิรวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ศูนย์บริหารเงิน	
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพกต์ส์ จำกัด	159.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	<ul style="list-style-type: none">-ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวเพียงพอง นุกุลคำ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพกต์ส์	



12.3.6 รายการเข้าถือหุ้นการค้า เจ้าหนี้ก่อน เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเข้าถือหุ้นอื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพัทธ์	การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)				
PTT International Trading Pte Ltd	102.29	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน) รักษาการประธานกรรมการ PTT International Trading Pte. Ltd. - ผู้บริหารของ ปตท. (นายดิษทัต ปันยารชุน นายเชษฐวิรัช อุดมวิวัฒน์วงศ์) เป็นกรรมการของ PTT International Trading Pte Ltd
บริษัท พีทีที เอนเนอร์จี โซลูชั่นส์ จำกัด	68.07	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิทวัส สวัสดิ์-ชูโต) เป็นประธานกรรมการของ บด. พีทีที เอนเนอร์จี โซลูชั่นส์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนพล ปิ่นสุภา) เป็นกรรมการของ บด. พีทีที เอนเนอร์จี โซลูชั่นส์
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	54.28	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.42 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ		- กรรมการของ ปตท. (นายดอน วัสนุตพถกย์ , นายสุพัฒพงษ์ พันธุ์มีเชาว์) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิทวัส สวัสดิ์-ชูโต, นางอรุณี โพธิ์สาร, นายดิษทัต ปันยารชุน) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
บริษัท ปตท.สฟ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	24.57	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายคงกระพัน อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	22.52	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—



12.3.6 รายการเข้าใหม่การค่า เจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
12.3.6.2 รายการเข้าใหม่อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	19.31	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 65.29 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"		<ul style="list-style-type: none">- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท. (นายชาญสิทธิ์ ศรีบุษกร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอธิคม เคนศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม- ผู้บริหารของ ปตท. (นายพงษ์สรร ทวีสิน) เป็นกรรมการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	10.23	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.05 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ"		<ul style="list-style-type: none">- กรรมการและผู้บริหารของ ปตท.(นายชาญสิทธิ์ ศรีบุษกร)เป็นประธานกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี- กรรมการของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี- ผู้บริหารของ ปตท. (นายทฤษฎ อิ่มแสง , นายวรวัฒน์ พิทยศิริ) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี- ผู้บริหารของ ปตท. (นายพนตล ปิ่นสุภา) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท บีทีเอส โปรเฟสชั่นแนล โซลูชั่นส์ จำกัด	8.28	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		<ul style="list-style-type: none">- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรีชา โภคะธรรมาวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บีทีเอส โปรเฟสชั่นแนล โซลูชั่นส์



12.3.6 รายการเข้าใหม่การค้า เจ้าหน้ก่อน เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเข้าใหม่อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำกัด	7.23	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 58	—
บริษัท เอ็มพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเม้นทอล เซอร์วิส จำกัด	6.50	ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท จีซี แมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจินีئرिंग จำกัด	6.38	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	3.58	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ผลิตภัณฑ์และพลังงานร่วม จำกัด	1.93	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
PTT International Trading London Limited	1.74	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายคิมพัท ปันยารชุน) เป็นประธานกรรมการของ PTT International Trading London Limited
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	1.66	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เดบศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี
PTT (Cambodia) Limited	1.20	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.สผ. จำกัด	1.09	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—



12.3.6 รายการเข้าใหม่การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	1.08	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 48.03 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์, นางสาวพรรณนลิน มหากังคิทธิกุล, นายปรีชา โทณะวณวัฒน์, นางสาวดวงพร เทียงวัฒนะธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการและเลขานุการ และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. ไทยออยล์
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	1.05	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	0.98	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลว์ เอสพีที 2
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	0.95	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพานิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลว์ เอสพีที 11
PTT Regional Treasury Center Pte.Ltd.	0.74	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายงยศ ครองพาณิชย์) เป็นประธานกรรมการของ PTT Regional Treasury Center Pte Ltd
บริษัท สักดิ์ ไซเลทมิ จำกัด	0.72	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 80.52 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนี้ยื่นเงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเข้าหนี้ยื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย (ต่อ)				
PTT Philippines Corporation	0.71	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	0.62	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 75.23 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหนือ		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิฑูรย์ สวัสดิ์-ชูโต, นางสาวเพ็ญพนา บุญกล้า, นายอุทิศ สติจิต, นายคงกระพัน อินทรแจ้ง, นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	0.58	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล ศรีมธุรณรงค์) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท ซีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด (เดิมชื่อ : บริษัท สยามมิซูยา พี ที เอ จำกัด)	0.51	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 74.00 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหนือ		—
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	0.51	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.83 "ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหนือ		—
บริษัท โกลว์ เอตพีที 3 จำกัด	0.47	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวลิต ทิพพาวนิช) เป็นกรรมการของ บจ. โกลว์ เอตพีที 3



12.3.6 รายการเข้าใหม่การค้า เจ้าหน้เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
 12.3.6.2 รายการเจ้าหน้เงิน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
			การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท จีซี ออกริเวิน จำกัด	0.44	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
PTTOR Singapore Pte. Ltd.	0.40	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
บริษัท พีทีทีซี เซอร์วิสเซส จำกัด	0.28	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
Tiger Energy Trading Pte. Ltd.	0.28	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
บริษัท จีซี โกลบอล จำกัด	0.20	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
PTT Oil Myanmar Co., Ltd.	0.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
PTT (Lao) Co., Ltd.	0.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—
บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)	0.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 72.29 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ		- กรรมการของ ปตท. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์) เป็นประธานกรรมการของ บมจ. โกลบอล กรีน เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายชงการพันธ์ อินทรแจ้ง) เป็นกรรมการของ บมจ. โกลบอล กรีน เคมิคอล
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์จี ริซอร์สเซส จำกัด	0.12	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที เอ็นเนอร์จี ริซอร์สเซส
PTT Philippines Trading Corporation	0.07	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100		—



12.3.6 รายการเจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อ่อน เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย (ต่อ)			
บริษัท ไซดูชั่น ศรีเวอชั่น จำกัด	0.06	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด	0.05	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายงยศ ครอบงาณิชย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์
PTTOR CHINA (Shanghai) Co., Ltd.	0.03	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	—
การร่วมค้า			
บริษัท โอจีพี เอนเนอร์จี ไซดูชั่นส์ จำกัด	4.98	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 40 *ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นานคร จำกัด	3.13	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 *ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด	3.00	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 49.00 *ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



12.3.6 รายการเจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้ยืมเงินก่อน เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเจ้าหนี้ยืมเงิน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
การร่วมค้า (ต่อ)			
บริษัท พีทีที อซาฮี เคมิคอล จำกัด	2.39	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เอ็มพี โปติมอส์ จำกัด	0.77	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 41.44 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	0.72	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 35 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ทรานส์ ไทยมาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	0.27	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Trans Thai - Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd.	0.22	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 50 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนึ่ก่อน เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเข้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทร่วม			
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด	6.83	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ทอสงโบริโตรเลียมไทย จำกัด	4.69	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 49.59 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมิคัล (ประเทศไทย) จำกัด	0.30	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 49.59 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท วิณีไทย จำกัด (มหาชน)	0.30	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 24.98 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงกมล เศรษฐฐนัง) เป็นกรรมการ และประธานกรรมการ ที่ปรึกษาด้านธุรกิจ บมจ. วิณีไทย



12.3.6 รายการเจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	31.80	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 15 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชวรัตน์ ทัพพานิช) เป็นกรรมการของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	3.49	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 13.33 ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี) เป็นกรรมการของ บมจ. ทิพยประกันภัย
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด	0.14	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางสาวดวงพร เทียงวัฒนธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม
รวม	6,759.03		



12.3.6 รายการเข้าที่มีการค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.3 รายการเงินกู้ยืมระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31	ความสัมพันธ	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
	ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย			
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	2,632.23	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริศม์ เติบศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แอลเอ็นจี
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	619.05	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด	169.34	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒน์วงศ์) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส
บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด	66.94	กลุ่มบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายพงษ์ศ ครองพาณิชย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์
รวม	3,487.56		



12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.4 รายการหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดภายใน 1 ปี

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31	ความสัมพัทธ์	การบริการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
	ธันวาคม 2562	การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
บริษัทย่อย			
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อีทีไอแอนซ์ จำกัด	0.77	กลุ่มบริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรีชา โภคะธนวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิสเซส อีทีไอแอนซ์
การร่วมค้า			
บริษัท ทรานส์ โทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	374.86	กลุ่มบริษัท ถือหุ้นร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
รวม	375.63		



12.3.6 รายการเข้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

12.3.6.5 รายการหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินระยะยาว

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
		การถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	การบริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
บริษัทย่อย			
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อีทีไอแอนด์ จำกัด	2.98	กลุ่มบริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปรีชา โภคะธนวัฒน์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. บิซิเนส เซอร์วิสเซส อีทีไอแอนด์
การร่วมค้า			
บริษัท ทรานส์ โทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	3,180.60	กลุ่มบริษัท ถือหุ้นร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	---
รวม	3,183.58		



12.4 รายการระหว่างกันดังกล่าวเกิดจากสัญญาต่างๆ ซึ่งมีลักษณะของรายการและสัญญาโดยสรุปดังต่อไปนี้

(1) รายการระหว่าง ปตท. กับรัฐวิสาหกิจที่ถือหุ้นโดยรัฐบาล

ลักษณะของรายการ

- รายการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้รัฐวิสาหกิจ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ จำนวน 1 ราย คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งปัจจุบันมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่างกัน 3 ฉบับ ดังนี้

1. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ระหว่าง กฟผ. – ปตท. ฉบับลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2539
2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ สำหรับ โรงไฟฟ้าน้ำพอง ระหว่าง ปตท. – กฟผ. ฉบับลงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2549
3. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ สำหรับ โรงไฟฟ้าจะนะ ระหว่าง ปตท. – กฟผ. ฉบับลงวันที่ 2 พฤศจิกายน 2550

อย่างไรก็ตาม ปตท. และ กฟผ. เจรจาเงื่อนไขสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติฉบับใหม่ เพื่อทดแทนสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 1 และ 3 จนได้ข้อยุติแล้ว ทั้งนี้ คู่สัญญาอยู่ระหว่างขั้นตอนการขออนุมัติผู้มีอำนาจตามลำดับ เพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติฉบับใหม่ต่อไป

- รายการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้รัฐวิสาหกิจ

ตามกฎหมายว่าด้วยการจัดซื้อจัดจ้างพัสดุของรัฐ ซึ่งกำหนดพัสดุที่รัฐต้องการส่งเสริมหรือสนับสนุนและกำหนดวิธีการจัดซื้อจัดจ้างพัสดุ โดยวิธีคัดเลือกและวิธีเฉพาะเจาะจง พ.ศ. 2560 หมวดที่ 7 กำหนดให้ราชการส่วนกลาง ราชการส่วนภูมิภาค และรัฐวิสาหกิจ นอกจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จัดซื้อพัสดุส่งเสริมความมั่นคงด้านพลังงานและทรัพยากรธรรมชาติ ตั้งแต่ 10,000 ลิตรขึ้นไป โดยวิธีเฉพาะเจาะจง จากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือหากราชการส่วนกลาง ราชการส่วนภูมิภาค และรัฐวิสาหกิจไม่ประสงค์จะจัดซื้อโดยวิธีเฉพาะเจาะจง ราชการส่วนกลาง ราชการส่วนภูมิภาค และรัฐวิสาหกิจจะใช้วิธีประกาศเชิญชวนทั่วไปหรือวิธีคัดเลือกก็ได้ โดยปัจจุบันปตท. ยังคงขายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงให้รัฐวิสาหกิจซึ่งมีความประสงค์ที่จะยังคงซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงจาก ปตท. เช่น องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพมหานคร การรถไฟแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ขนส่ง จำกัด เป็นต้น ทั้งนี้หากรัฐวิสาหกิจมียอดค้างชำระค่าซื้อน้ำมันเชื้อเพลิง ปตท. สามารถกีดออกเบี้ยจากยอดค้างชำระดังกล่าวได้โดยอ้างอิงเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขาย

(2) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย

ลักษณะของรายการ

ผลิตภัณฑ์ที่ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยทำการผลิตเพื่อจำหน่ายมี 4 ชนิด คือ น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) สำหรับปี 2562 ปตท. เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์เกือบทั้งหมดของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย คิดเป็นร้อยละ 81 ของผลิตภัณฑ์ของ ปตท.สผ. สำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ ปตท.สผ. อายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี มีการกำหนดปริมาณซื้อขายขั้นต่ำเป็นรายปี ส่วนการซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ปตท. ทำสัญญาซื้อน้ำมันดิบและคอนเดนเสทกับ ปตท.สผ. ในขณะที่ ปตท. เป็นผู้ขายเชื้อเพลิงประเภทก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท.สผ. ทั้งนี้ ราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมดังกล่าวข้างต้นเป็นราคาที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก และเป็นราคาที่ผู้ร่วมทุนของโครงการขายให้ ปตท. หรือเป็นราคาอ้างอิงมาตรฐานที่แข่งขันได้ และมีเงื่อนไขที่สมเหตุสมผล



รายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ

ลักษณะรายการ	มูลค่าสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2562	ความจำเป็นและสมเหตุผล
1.1 การขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ดังนี้ ก๊าซธรรมชาติ 475,592.43 ล้านลูกบาศก์ฟุต น้ำมันดิบ 13.65 ล้านบาร์เรล คอนเดนเสท 12.99 ล้านบาร์เรล ก๊าซแอลพีจี 72,980.15 เมตริกตัน	152,647 ล้านบาท	การคำนวณราคาซื้อขายของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม นั้น ได้อ้างอิงจากราคาของตลาดโลกและเป็นราคาที่ผู้ร่วมทุนของโครงการขายให้ ปตท.
1.2 ก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง ดังนี้ ก๊าซธรรมชาติ 54.00 ล้านลูกบาศก์ฟุต	14.25 ล้านบาท	คณะกรรมการบริษัท ปตท.สผ. ได้อนุมัติสัญญาซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นระยะเวลา 5 ปี (2562 – 2566) โดยมีข้อตกลงและราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาอ้างอิงมาตรฐานที่แข่งขันได้ในตลาด และมีเงื่อนไขที่สมเหตุผล

(3) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัทในเครือกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่น

ลักษณะของรายการ

ปตท. ทำสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ จัดหาวัตถุดิบเพื่อผลิตปิโตรเคมี สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตกับบริษัทในเครือกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่น ลักษณะของสัญญาที่สำคัญสามารถสรุปแยกในแต่ละบริษัทตามรายละเอียดด้านล่าง

ลักษณะของสัญญากับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)

- ปตท. จัดหาน้ำมันดิบให้ TOP ในสัดส่วนขั้นต่ำร้อยละ 49.99 ของกำลังการกลั่นในราคาตลาด โดยสัญญานี้มีระยะเวลาขั้นต่ำ 10 ปี นับจากปี 2557 โดยหลังจากระยะเวลา 10 ปี คู่สัญญาสามารถที่จะขอยกเลิกสัญญาได้โดยแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 12 เดือน ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา Product Offtake and Crude Oil Supply (POCSA)
- ปตท. จัดหาก๊าซธรรมชาติให้ TOP เพื่อใช้ในโรงกลั่นของบริษัทฯ ตามปริมาณในสัญญาในราคาตลาดตามปกติของธุรกิจ โดยสัญญามีระยะเวลา 10 ปี (1 มกราคม 2557 – 31 ธันวาคม 2566)

ลักษณะรายการและสัญญากับบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)

- ปตท. จัดหาน้ำมันดิบให้ IRPC ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบแบบ Term และ Spot ในสัดส่วน ร้อยละ 100 ของกำลังการกลั่น โดยสัญญานี้มีระยะเวลา 3 ปี นับตั้งแต่ปี 2561 ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด
- ปตท. จัดทำสัญญาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับ IRPC เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและพลังความร้อนร่วม มีระยะเวลาสัญญา 10 ปี (14 มกราคม 2554 – 13 มกราคม 2564) และเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี (10 พฤศจิกายน 2558 – 31 ตุลาคม 2563) โดยราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

**ลักษณะรายการและสัญญา กับ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC)****ธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์**

ปตท. เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตให้กับ GC ได้แก่ ก๊าซเอเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และ ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) โดยสัญญาซื้อขายวัตถุดิบหลักนี้ โครงสร้างราคาวัตถุดิบก๊าซเอเทนแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่งจะสะท้อนภาวะของตลาดปิโตรเคมีทั้งสายไปถึงตลาดเม็ดพลาสติก และส่วนราคาวัตถุดิบก๊าซโพรเพน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) เป็นไปตามราคาที่ตกลงกันซึ่งอ้างอิงกับราคาตลาดโลก

- ปตท. ทำสัญญาจัดหาคอนเดนเสทให้กับ GC โดยทำเป็นสัญญาซื้อขายระยะยาวที่อิงกับตะกร้าราคาน้ำมันดิบ (Basket of Crude Oil Prices) ในปริมาณ 4.6 – 6.1 ล้านตันต่อปี
- ปตท. ทำสัญญารับซื้อผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์และเนฟทาที่ผลิตจากโรงอะโรเมติกส์ของ GC เพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าส่งออก โดยเป็นสัญญาระยะยาวนับตั้งแต่ปี 2544

ธุรกิจการกลั่นน้ำมันและจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

- ปตท. จัดหาน้ำมันดิบตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น (Feedstock Supply Agreement) ทั้งการนำเข้าจากต่างประเทศและน้ำมันดิบที่ผลิตได้ในประเทศ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 ซึ่ง ปตท. จะจัดหาตามชนิดและปริมาณที่กำหนดด้วยราคาตลาด
- ปตท. รับซื้อผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ตามราคาตลาดในประเทศ โดยสัญญา มีระยะเวลา 18 ปี มีผลบังคับตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2549 หลังจาก 18 ปี ให้ถือว่าสัญญามีผลต่อไปอย่างไร้ที่สิ้นสุด เว้นแต่จะมีการบอกกล่าวล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 12 เดือน ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา Product offtake agreement
- ปตท. ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ GC เป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี การผลิตไฟฟ้า และใช้ในกิจการพาณิชย์ ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดลงในปี 2572

(4) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัทในเครือกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม**ลักษณะรายการและสัญญา กับ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)**

GPSC ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย ซึ่งรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ ซึ่งการรับซื้อก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้า GPSC เป็นไปตามเงื่อนไขและราคาอ้างอิงมาตรฐานที่แข่งขันได้ในตลาด



ความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการระหว่างกัน

สำหรับการเข้าทำรายการซื้อสินค้า วัตถุดิบ และ/หรือ รับบริการจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันนั้นมีวัตถุประสงค์เพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดร่วมกันในการดำเนินธุรกิจภายในกลุ่ม ปตท. และเพื่อสนับสนุนความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ โดยเป็นการดำเนินธุรกิจตามปกติ โดยที่ปริมาณสินค้าหรือวัตถุดิบที่บริษัทฯ ซื้อ/ขาย หรือบริการที่บริษัทฯ ให้/ได้รับจากบริษัทที่เกี่ยวข้องนั้นสอดคล้องกับความต้องการและการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งนี้ราคาที่ได้รับซื้อ/ขาย หรือให้/รับบริการจากบริษัทที่เกี่ยวข้องมีลักษณะเป็นไปตามที่ตกลงกันในสัญญาซึ่งก่อให้เกิดประโยชน์ทางการค้าแก่ทั้งบริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้อง โดยที่มิได้มีวัตถุประสงค์ในการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างกัน หรือมีรายการใด ๆ เป็นพิเศษ ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการระหว่างกันของบริษัทในกลุ่ม เพื่อให้มั่นใจว่า ปตท. มีการดำเนินการตามเงื่อนไขทางธุรกิจอย่างสมเหตุสมผล

นโยบายเกี่ยวกับรายการระหว่างกันในอนาคต

รายการระหว่างกันของ ปตท. ในอนาคต จะเป็นรายการที่ดำเนินการทางธุรกิจตามปกติเช่นเดิม ไม่มีรายการใดเป็นพิเศษ ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่าง ปตท. บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้อง และผู้ถือหุ้น ส่วนนโยบายการกำหนดราคา ระหว่าง ปตท. กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน กำหนดจากราคาตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคล/กิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยจะเป็นไปตามราคาจำหน่ายของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาด การเปิดเผยรายการที่เกี่ยวข้องกันจะเป็นไปตามระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีเรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งกำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการระหว่างกันของบริษัทในกลุ่ม เพื่อให้มั่นใจว่า ปตท. มีการดำเนินการตามเงื่อนไขทางธุรกิจอย่างสมเหตุสมผล



ส่วนที่ 2.3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงินรวม

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานที่นำเสนอประกอบด้วย ผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับ ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ที่ผ่านการตรวจสอบจาก สตง. โดยแสดงเปรียบเทียบกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และงบการเงินสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 ที่ผ่านการสอบทานจากบริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

ในปี 2562 กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าจากการเข้าซื้อธุรกิจ และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบการเงินรวมใหม่โดยปรับรายการดังกล่าวในงบการเงินงวดปัจจุบันรวมถึงงบการเงินเปรียบเทียบ อย่างไรก็ตาม รายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกาได้พิจารณาคัดสินคดีของบริษัทฯ สำหรับโครงการก่อสร้างท่าอากาศยานนานาชาติบนบกรายหนึ่งตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 46.7 ซึ่งรายการดังกล่าวมีผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวม และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และวันที่ 1 มกราคม 2561 งบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

จากเหตุการณ์ข้างต้นส่งผลให้มีผลกระทบต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเพิ่มขึ้น(ลดลง) ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)	งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2561		
• อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	977.47	-
• ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,509.96	1,066.02
• ค่าความนิยม	5,006.78	-
• สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	(7,857.80)	-
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(5,421.41)	-
• เจ้าหนี้อื่น	1,467.87	1,467.87
• หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(2,357.34)	-
• กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	(750.16)	(401.85)
• องค์กรประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	26.00	-
• ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(171.37)	-



	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)	งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561		
• อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	977.47	-
• ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	6,338.28	1,029.32
• ค่าความนิยม	4,971.38	-
• สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	(7,802.24)	-
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(6,286.43)	-
• เจ้าหนี้อื่น	1,467.87	1,467.87
• หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(2,340.67)	-
• กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	(786.86)	(438.55)
• องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	28.28	-
• ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(170.16)	-
งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561		
• ต้นทุนขาย	36.70	36.70
• กำไรสำหรับปี	(36.70)	(36.70)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561		
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		
• ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	3.49	-
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	3.49	-
งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561		
• เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,604.30	-
• เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(1,604.30)	-



ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2562) และฉบับใหม่ จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 มาถือปฏิบัติ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบของมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวเชื่อว่าไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว ใช้แทนมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ต่อไปนี้

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 101 เรื่อง หนี้สงสัยจะสูญและหนี้สูญ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 103 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินของธนาคารและสถาบันการเงินที่คล้ายคลึงกัน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การบัญชีสำหรับการปรับ โครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 106 เรื่อง การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินธุรกิจเฉพาะด้านการลงทุน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี เรื่องที่ 9 เรื่อง สินทรัพย์ที่ลูกหนี้โอนให้เพื่อชำระหนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนตัดจำหน่ายโดยพิจารณาจากประเภทของเครื่องมือทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวณการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน โดยใช้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน



มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ใช้แทนมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ต่อไปนี้

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบ
กฎหมาย
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า
หรือไม่

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ กำหนดหลักการสำหรับการระบุสัญญาเช่า การรับรู้รายการ การวัดมูลค่า การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลของสัญญาเช่าทั้งทางด้านผู้เช่าและผู้ให้เช่า ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยยกเลิกการแยกประเภทระหว่างสัญญาเช่าดำเนินงานและสัญญาเช่าการเงินภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 ในฝั่งผู้เช่า และกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้รายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลสำหรับสัญญาเช่าทั้งหมด ยกเว้นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ทั้งนี้ การบัญชีสำหรับผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุน โดยใช้หลักการเช่นเดียวกันกับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17

กลุ่มบริษัทนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติโดยรับรู้ผลกระทบสะสมของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก โดยการปรับปรุงยอดยกมาของกำไรสะสมหรือองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 และไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ



ผลกระทบต่อรายการต้นงวดปี 2563 จากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจากการนำมามาตรฐานรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ แสดงได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม 2562	ผลกระทบจาก		1 มกราคม 2563
		มาตรฐานรายงาน ทางการเงินกลุ่ม เครื่องมือทาง การเงิน	มาตรฐานการ รายงานทาง การเงิน	
งบแสดงฐานะการเงิน				
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	38,263	-	38,263
เงินลงทุนชั่วคราว	38,263	(38,263)	-	-
ลูกหนี้การค้า	167,641	(19)	-	167,622
ลูกหนี้อื่น	49,612	1,174	(466)	50,320
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	2,669	-	(138)	2,531
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	3,686	682	-	4,368
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,965	(2)	-	4,963
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5,594	-	(18)	5,576
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	-	26,679	-	26,679
เงินลงทุนเพื่อขาย	6,687	(6,687)	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	49,513	(106)	(2)	49,405
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	17,932	(17,932)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	12,474	-	(208)	12,266
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	7,987	-	107	8,094
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,294,979	-	(9,036)	1,285,943
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	69,121	69,121
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	79,968	-	(10,980)	68,988
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	47,611	(33)	53	47,631
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	3,811	1,071	-	4,882
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	5,424	(31)	-	5,393
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23,082	-	(8,230)	14,852
รวมสินทรัพย์	1,821,898	4,796	40,203	1,866,897



หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม			1 มกราคม 2563
	ผลกระทบจาก			
	มาตรฐานรายงาน	มาตรฐานการ		
	ทางการเงินกลุ่ม	รายงานทาง		
	เครื่องมือทาง	การเงิน		
31 ธันวาคม 2562	การเงิน	ฉบับที่ 16		
งบแสดงฐานะการเงิน				
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่น	80,764	1,521	(16)	82,269
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี	1,342	-	4,499	5,841
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	2,522	835	-	3,357
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1,332	(110)	-	1,222
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	555,018	(16)	-	555,002
หนี้สินตามสัญญาเช่า	7,728	-	36,050	43,778
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	56,674	(30)	(23)	56,621
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	2,702	767	-	3,469
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	19,374	1,166	-	20,540
รวมหนี้สิน	727,456	4,133	40,510	772,099
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	869,016	(379)	(160)	868,477
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(16,036)	1,534	-	(14,502)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	422,436	(492)	(147)	421,797
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,275,416	663	(307)	1,275,772



(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			31 ธันวาคม 2562	1 มกราคม 2563
	ผลกระทบจาก				
	มาตรฐาน	มาตรฐานการ			
	รายงานทาง	รายงานทาง			
	การเงินกลุ่ม	การเงิน			
	เครื่องมือทาง	การเงิน			
	การเงิน	ฉบับที่ 16			
งบแสดงฐานะการเงิน					
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	15,002	-	15,002	
เงินลงทุนชั่วคราว	15,002	(15,002)	-	-	
ลูกหนี้อื่น	8,404	1,849	(39)	10,214	
สินค้าคงเหลือ	4,797	6	-	4,803	
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	1,089	242	-	1,331	
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,809	(1)	-	4,808	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	-	7,236	-	7,236	
เงินลงทุนเพื่อขาย	2,987	(2,987)	-	-	
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	4,257	(4,257)	-	-	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	273,821	-	(4,644)	269,177	
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	20,241	20,241	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	13,375	-	(10,770)	2,605	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	1,257	113	-	1,370	
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	913	604	-	1,517	
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	244	(31)	-	213	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,145	-	(1,009)	136	
รวมสินทรัพย์	332,100	2,774	3,779	338,653	



(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ผลกระทบจาก			31 ธันวาคม 2562
	มาตรฐาน		มาตรฐานการ รายงานทาง การเงิน ฉบับที่ 16	
	รายงานทาง การเงินกลุ่ม เครื่องมือทาง การเงิน	รายงานทาง การเงิน		
การเงิน	ฉบับที่ 16			
งบแสดงฐานะการเงิน				
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่น	22,744	1,766	-	24,510
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายใน หนึ่งปี	485	-	36	521
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	-	73	-	73
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	90,263	(31)	-	90,232
หนี้สินตามสัญญาเช่า	3,472	-	3,743	7,215
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	15,306	1,361	-	16,667
รวมหนี้สิน	132,270	3,169	3,779	139,218
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	544,005	(266)	-	543,739
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,426	(129)	-	1,297
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	545,431	(395)	-	545,036



13.1.1 งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2562 (ตรวจสอบ)	31 มีนาคม 2563 (สอบทาน)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	166,189.02	292,184.32	292,542.46	254,345.00
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	-	-	73,586.98
เงินลงทุนชั่วคราว	229,651.26	142,420.73	38,263.31	-
ลูกหนี้การค้า	174,916.24	174,604.70	167,641.02	115,765.36
ลูกหนี้อื่น	50,602.70	78,827.07	49,611.75	49,211.97
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1,231.33	1,782.92	2,669.22	2,845.38
สินค้าคงเหลือ	121,871.80	125,279.81	117,746.96	88,125.16
พัสดुकงเหลือ	28,942.45	28,871.65	34,379.14	34,844.39
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	1,997.55	5,097.69	3,686.31	17,593.53
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	4,964.31	5,762.83
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6,768.01	7,894.47	5,594.23	5,287.44
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	782,170.36	856,963.36	717,098.71	647,368.04
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	-	-	-	22,963.89
เงินลงทุนต่อขาย	17,602.41	10,875.93	6,687.35	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	37,937.15	41,317.06	49,512.82	49,160.81
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	21,979.62	24,368.26	25,670.17	25,592.19
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	27,668.66	26,970.81	17,931.83	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	19,078.60	13,862.71	12,474.41	12,439.09
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	7,210.90	6,583.17	7,987.23	8,101.74
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,082,415.86	1,120,513.02	1,294,979.08	1,315,738.83
สินทรัพย์สิทธิการเช่า	-	-	-	70,404.10
ค่าความนิยม	51,695.04	53,896.30	111,933.14	117,532.09
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	32,107.68	34,200.40	79,967.67	68,750.88
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	100,901.92	100,360.33	80,268.34	87,593.89
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	15,101.22	28,498.93	47,611.10	50,612.27
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	3,734.36	2,079.49	3,810.60	1,077.12
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	5,423.87	7,071.51
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	30,925.38	33,192.56	23,082.36	15,259.10
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,448,358.80	1,496,718.97	1,767,339.97	1,852,297.51
รวมสินทรัพย์	2,230,529.16	2,353,682.33	2,484,438.68	2,499,665.55



หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2562 (ตรวจสอบ)	31 มีนาคม 2563 (สอบทาน)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	18,126.63	25,561.80	44,440.53	28,484.65
เจ้าหนี้การค้า	160,301.29	160,323.07	158,301.92	104,230.68
เจ้าหนี้อื่น	72,994.65	98,429.48	80,763.97	101,123.21
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	66,433.93	63,108.60	50,439.93	54,606.24
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	1,342.43	7,432.23
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	24,094.73	46,487.81	30,136.90	39,057.38
ประมาณการหนี้สินล้นพ้นตัวระยะสั้น	-	1,090.30	1,289.37	1,387.98
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	4,954.84	2,545.87	2,522.08	4,852.19
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	1,332.01	1,550.02
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	8,958.51	10,801.97	9,216.17	8,224.33
รวมหนี้สินหมุนเวียน	355,864.58	408,348.90	379,785.31	350,948.91
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	444,919.65	454,964.32	555,018.26	570,530.32
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	7,727.51	44,377.87
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	33,438.38	30,527.62	56,673.55	58,599.83
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	23,313.07	23,921.03	32,590.21	33,232.08
ประมาณการหนี้สินล้นพ้นตัวระยะยาว	74,865.44	73,632.22	90,599.92	99,710.15
เงินมัดจำถึงก๊าซ	10,519.25	11,082.66	11,656.78	11,759.04
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	2,104.35	668.92	2,702.43	5,551.76
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	19,374.48	21,016.07
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	37,844.23	32,971.05	27,270.61	26,976.17
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	627,004.37	627,767.82	803,613.75	871,753.29
รวมหนี้สิน	982,868.95	1,036,116.72	1,183,399.06	1,222,702.20
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนจดทะเบียน	28,572.46	28,563.00	28,563.00	28,563.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	28,563.00	28,563.00	28,563.00	28,563.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29,211.13	29,211.13	29,211.13	29,211.13
ส่วนขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	(24,311.63)	(28,483.97)	(36,250.86)	(36,250.86)
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857.25	2,857.25	2,857.25	2,857.25
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	1,199.99	1,222.68	1,243.65	1,243.65
ยังไม่ได้จัดสรร	775,209.12	837,421.99	869,016.09	835,393.52
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	5,218.73	3,533.17	(16,036.15)	5,751.18
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	817,947.59	874,325.25	878,604.11	866,768.87
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	429,712.62	443,240.36	422,435.51	410,194.48
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,247,660.21	1,317,565.61	1,301,039.62	1,276,963.35
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2,230,529.16	2,353,682.33	2,484,438.68	2,499,665.55

หมายเหตุ: ตามที่กลุ่มบริษัท ปตท. นำมาตรฐานและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2562) และฉบับใหม่ จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 มาถือปฏิบัติข้างต้น ดังนั้นกลุ่มบริษัท ปตท. จึงแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงินปี 2562 ให้สอดคล้องกับงบการเงินงวดไตรมาส 1 ปี 2563



13.1.2 งบกำไรขาดทุน

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	ปี 2560 (ตรวจสอบ)	ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2562 (ตรวจสอบ)	ไตรมาส 1 ปี 2562 (สอบทาน)	ไตรมาส 1 ปี 2563 (สอบทาน)
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,995,722.07	2,336,154.91	2,219,738.67	550,873.53	483,566.98
ต้นทุนขายและการให้บริการ	1,688,461.46	2,023,038.55	1,967,529.01	481,512.04	466,216.30
กำไรขั้นต้น	307,260.61	313,116.36	252,209.66	69,361.49	17,350.68
รายได้อื่น	28,268.52	16,935.10	19,979.96	5,826.45	5,108.07
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	-	-	-	(3,780.02)	8,469.85
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	13,650.64	6,353.51	15,312.83	3,875.19	(5,075.25)
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	349,179.77	336,404.97	287,502.45	75,283.11	25,853.35
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	24,624.95	26,653.50	27,573.73	6,869.59	7,344.53
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	75,974.03	55,183.57	65,002.29	11,962.60	13,561.60
ค่าภาคหลวง	13,877.33	16,435.23	17,882.47	4,143.76	4,023.60
กำไรจากการดำเนินงาน	234,703.46	238,132.67	177,043.96	52,307.16	923.62
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	7,310.42	8,515.02	6,007.99	1,535.56	643.37
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	242,013.88	246,647.69	183,051.95	53,842.72	1,566.99
ต้นทุนทางการเงิน	29,085.93	27,627.59	27,971.47	6,887.79	6,955.00
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	212,927.95	219,020.10	155,080.48	46,954.93	(5,388.01)
ภาษีเงินได้	28,306.58	53,646.55	32,988.88	7,370.53	8,617.87
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี/งวดจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	184,621.37	165,373.55	122,091.60	39,584.40	(14,005.88)
(ขาดทุน)สำหรับปี/งวดจากการดำเนินงานที่ยกเลิก-สุทธิภาษี	(11.35)	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี/งวด	184,610.02	165,373.55	122,091.60	39,584.40	(14,005.88)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	135,179.60	119,647.25	92,950.60	29,312.08	(1,554.36)
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	135,187.01	119,647.25	92,950.60	29,312.08	(1,554.36)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิภาษี	(7.41)	-	-	-	-
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	49,430.41	45,726.30	29,141.00	10,272.32	(12,451.52)
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	49,434.35	45,726.30	29,141.00	10,272.32	(12,451.52)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิภาษี	(3.94)	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	4.67	4.15	3.20	1.02	(0.06)
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	4.67	4.15	3.20	1.02	(0.06)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	-	-



13.1.3 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ปี 2560 (ตรวจสอบ)	ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2562 (ตรวจสอบ)	ไตรมาส 1 ปี 2562 (สอบทาน)	ไตรมาส 1 ปี 2563 (สอบทาน)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี/งวดจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	184,621.37	165,373.55	122,091.60	39,584.40	(14,005.88)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	(34,470.39)	(2,588.22)	(27,899.83)	(8,585.10)	33,238.04
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(5,031.96)	(881.07)	43.16	154.06	-
กำไรเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	1,135.36	410.46	(21.43)	(21.32)	-
ขาดทุนจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	(21.34)
กำไรเงินได้เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	4.59
กำไร(ขาดทุน)จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(367.55)	684.96	(1,182.55)	(296.71)	(2,230.89)
กำไรเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(88.02)	(3.03)	(92.55)	(2.20)	504.72
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	287.74	(380.45)	(503.11)	(354.15)	(227.62)
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(1,020.62)	946.68	(1,095.55)	(6.45)	(53.88)
กำไรเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	177.67	(183.16)	408.80	1.04	10.57
ขาดทุนจากเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	(1,938.84)
กำไรเงินได้เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	261.25
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(54.63)	27.57	(97.64)	(2.75)	94.93
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี/งวด-สุทธิจากภาษี	(39,432.40)	(1,966.26)	(30,440.70)	(9,113.58)	29,641.53
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี/งวดจากการดำเนินงานต่อเนื่อง (ขาดทุน)เบ็ดเสร็จสำหรับปี/งวดจากการดำเนินงานที่ยกเลิก-สุทธิจากภาษี	145,188.97 (11.35)	163,407.29 -	91,650.90 -	30,470.82 -	15,635.65 -
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี/งวด	145,177.62	163,407.29	91,650.90	30,470.82	15,635.65
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	108,727.23	118,782.05	73,509.92	23,219.32	18,662.41
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	108,734.64	118,782.05	73,509.92	23,219.32	18,662.41
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	(7.41)	-	-	-	-
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	36,450.39	44,625.24	18,140.98	7,251.50	(3,026.76)
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	36,454.33	44,625.24	18,140.98	7,251.50	(3,026.76)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	(3.94)	-	-	-	-



13.1.4 งบกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1
	(ตรวจสอบ)	(ปรับปรุงใหม่)	(ตรวจสอบ)	ปี 2562 (สอบทาน)	ปี 2563 (สอบทาน)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	135,179.60	119,647.25	92,950.60	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	-	-	-	46,954.93	(5,388.01)
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)					
จากกิจกรรมดำเนินงาน:					
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	116,289.18	123,592.96	133,204.18	31,194.61	35,865.43
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	25,409.64	16.83	291.12	0.20	2.50
(โอนกลับ)จากการด้อยค่าของเงินลงทุน	(562.00)	-	(434.02)	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	60.21	2,154.90	31.18	24.16	(30.54)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(2,673.80)	(0.30)	221.28	0.42	(1.96)
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	(1,354.90)	(31.48)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(7,310.42)	(8,515.02)	(6,007.99)	(1,535.56)	(643.37)
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	49,430.41	45,726.31	29,141.00	-	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์ของพนักงาน	2,375.52	2,487.98	7,063.16	564.50	710.04
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(6,421.92)	(809.18)	(8,259.06)	(1,901.03)	7,099.67
(กำไร)ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(3,536.54)	(4,032.10)	3,123.61	4,150.79	(8,835.39)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนผ่านกำไรขาดทุน	-	-	-	-	1,099.25
(โอนกลับ)ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ/ผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกค้าหนี้	(149.73)	2,320.29	(77.02)	(19.50)	(182.40)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	858.04	21.47	2,368.68	-	839.26
(โอนกลับ)การปรับลดสินค้าคงเหลือเป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	(394.45)	4,217.02	(3,079.36)	(3,918.00)	12,618.53
สำรองเพื่อสูญสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	489.58	157.22	453.01	158.86	603.07
เงินปันผลรับ	(5,008.55)	(347.32)	(383.03)	(94.33)	(135.51)
ภาษีเงินได้	28,306.58	53,646.55	32,988.88	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(8,630.25)	(9,435.82)	(7,836.97)	(2,794.87)	(1,250.23)
ต้นทุนทางการเงิน	29,085.93	27,627.59	27,971.47	6,887.78	6,955.00
อื่นๆ	495.49	93.33	4.46	0.29	169.10
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	353,292.52	357,215.06	303,703.70	79,673.25	49,494.44
สินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิ (เพิ่มขึ้น)ลดลง	(13,234.64)	(42,438.96)	26,662.91	(7,862.71)	15,617.96
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	340,057.88	314,776.10	330,366.61	71,810.54	65,112.40
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(33,957.54)	(45,370.81)	(65,259.23)	(1,873.84)	(3,869.44)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	306,100.34	269,405.29	265,107.38	69,936.70	61,242.96
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และ	234.61	4,646.91	929.64	133.17	50.28
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน					
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(110,592.67)	(108,747.41)	(144,336.35)	(33,259.95)	(42,148.34)
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2,467.62)	(2,398.01)	(2,861.37)	(625.86)	(680.74)
เงินสดจ่ายสำหรับการสำรวจและประเมินค่า	(1,783.75)	(1,962.67)	(3,700.25)	(1,280.50)	(727.60)
เงินสดจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคารตามสัญญาระยะยาว	(1,205.18)	(105.00)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	-	-	(116.42)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	-	-	-	(200.16)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(96.42)	(1,984.41)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(9,222.04)	(118.54)	(837.25)	(250.90)	-



หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2560 (ตรวจสอบ)	ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2562 (ตรวจสอบ)	ไตรมาส 1 ปี 2562 (สอบทาน)	ไตรมาส 1 ปี 2563 (สอบทาน)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (ต่อ)					
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้า	(26.12)	(155.36)	(4,072.41)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,720.40)	(1,368.07)	(783.88)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	-	-	-	(513.58)	(456.54)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(25,389.77)	(5,226.94)	(2,855.86)	(1,393.22)	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนเพื่อขาย	(7,460.17)	(540.51)	(241.11)	(43.87)	-
เงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อธุรกิจ	-	(36,464.07)	(164,377.95)	(78,513.22)	(1,477.43)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	13.34	33.87	276.27	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	50.63	-	212.66	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	-	-	-	-	1,926.99
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนเพื่อขาย	11,302.91	2,944.67	10,693.13	9,743.95	-
เงินสดรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	1,659.75	269.91	45.00	-
เงินสดรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	3,158.63	4,294.18	3,490.28	438.29	140.70
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	2,741.00	28.29	38.74	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานีสวนบริการน้ำมัน	-	4.71	16.68	-	-
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง(เพิ่มขึ้น)	(52,837.63)	93,820.52	108,719.16	26,294.54	-
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้นเพิ่มขึ้น	-	-	-	-	(27,515.20)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	7,502.50	8,358.99	6,424.63	1,858.09	869.31
เงินปันผลรับ	10,014.08	4,814.11	4,787.57	179.19	1,117.28
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(180,525.07)	(35,752.28)	(188,218.21)	(77,150.13)	(69,217.87)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	3,055.73	92.81	18,346.18	87.35	152.63
เงินสดรับจากการขายหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย	3,788.79	-	-	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	6,745.01	-	-	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	43,920.21	143,626.65	174,649.44	5,260.82	19,845.07
เงินสดรับจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	1,469.53	4,670.96	3.96	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(6,745.01)	-	(701.55)	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(94,935.79)	(136,795.44)	(101,517.72)	(9,315.49)	(19,717.68)
เงินสดจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่า	(833.25)	(974.56)	(1,358.24)	(242.89)	(1,689.12)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(12,400.37)	4,967.93	19,910.18	67,281.44	(16,840.81)
เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้ยืมระยะสั้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	28,984.71	-	-	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(30,892.74)	(28,147.86)	(25,462.32)	(5,988.66)	(7,256.73)
เงินปันผลจ่าย	(73,833.85)	(85,035.35)	(81,350.83)	(2.52)	(585.10)
เงินสดจ่ายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(1,168.63)	(13,872.69)	(40,806.27)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นทุนซื้อคืนของบริษัทย่อย	-	-	(1,187.60)	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ยืมระยะสั้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(29,652.23)	-	(30,750.89)	-	(964.63)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(162,497.89)	(111,467.55)	(70,225.66)	57,080.05	(27,056.37)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(750.26)	636.63	(3,075.30)	(7.87)	3,859.78
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(11,704.51)	3,173.21	(3,230.07)	(1,880.08)	(7,025.96)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(49,377.39)	125,995.30	358.14	47,978.67	(38,197.46)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	215,566.41	166,189.02	292,184.32	292,184.32	292,542.46
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	166,189.02	292,184.32	292,542.46	340,162.99	254,345.00



13.1.5 ผลการดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และ กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน

หน่วย : ล้านบาท

กำไร(ขาดทุน)ก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	ปี 2560 (ตรวจสอบ)	ปี 2561 (ปรับปรุง ใหม่)	ปี 2562 (ตรวจสอบ)	ไตรมาส 1 ปี 2562 (สอบทาน)	ไตรมาส 1 ปี 2563 (สอบทาน)
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ					
การจัดหา ขนส่ง และจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รวมถึงธุรกิจแยกก๊าซธรรมชาติ					
รายได้จากการขาย	443,739.96	489,548.81	502,110.73	126,138.96	114,265.23
ต้นทุนขาย	348,964.22	383,524.51	419,035.09	105,600.70	97,912.20
กำไรขั้นต้น	94,775.74	106,024.30	83,075.64	20,538.26	16,353.03
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	11,810.96	13,465.20	12,822.34	2,905.04	2,188.41
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	827.42	1,524.65	1,153.35	315.08	268.77
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	83,792.20	94,083.75	71,406.65	17,948.30	14,433.39
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	16,341.38	18,032.99	18,923.61	4,615.45	4,832.43
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	67,450.82	76,050.76	52,483.04	13,332.85	9,600.96
ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม					
รายได้จากการขาย	147,724.66	171,809.16	191,052.73	42,860.05	46,986.13
ต้นทุนขาย	22,274.14	21,982.60	24,756.76	4,540.13	6,532.71
กำไรขั้นต้น	125,450.52	149,826.56	166,295.97	38,319.92	40,453.42
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	9,321.10	9,426.04	14,210.27	2,049.28	3,586.44
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	12,472.10	15,204.94	16,944.73	3,858.21	3,829.23
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	1,811.07	1,647.05	1,712.66	399.25	277.62
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	105,468.39	126,842.63	136,853.63	32,811.68	33,315.37
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	55,769.82	60,141.43	62,810.84	14,524.39	16,719.54
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	49,698.57	66,701.20	74,042.79	18,287.29	16,595.83
ธุรกิจถ่านหิน					
รายได้จากการขาย	19,575.14	20,527.20	15,379.95	4,216.04	3,525.37
ต้นทุนขาย	11,576.68	11,344.98	10,335.08	2,619.81	2,071.72
กำไรขั้นต้น	7,998.46	9,182.22	5,044.87	1,596.23	1,453.65
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	553.72	513.28	472.66	110.48	94.95
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	1,405.23	1,230.29	937.73	285.55	194.37
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	74.46	6.15	96.98	9.31	9.89
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	6,113.97	7,444.80	3,731.46	1,209.51	1,174.22
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	1,890.34	1,928.95	2,437.48	831.03	770.93
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	4,223.63	5,515.85	1,293.98	378.48	403.29
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	121,373.02	148,267.81	127,819.81	31,998.62	26,600.08
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน					
รายได้จากการขาย	547,295.78	601,063.75	579,667.46	145,891.88	130,628.96
ต้นทุนขาย	512,571.91	567,391.49	542,164.17	135,888.64	122,671.49
กำไรขั้นต้น	34,723.87	33,672.26	37,503.29	10,003.24	7,957.47
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	20,114.66	21,768.25	23,244.82	5,055.83	5,046.60
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	4,988.78	3,366.92	3,635.34	1,006.96	844.04
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	19,597.99	15,270.93	17,893.81	5,954.37	3,754.91
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	4,143.70	4,316.17	4,109.28	966.04	1,289.69
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	15,454.29	10,954.76	13,784.53	4,988.33	2,465.22



หน่วย : ล้านบาท

กำไร(ขาดทุน)ก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	ปี 2560 (ตรวจสอบ)	ปี 2561 (ปรับปรุง ใหม่)	ปี 2562 (ตรวจสอบ)	ไตรมาส 1 ปี 2562 (สอบทาน)	ไตรมาส 1 ปี 2563 (สอบทาน)
กลุ่มธุรกิจการท่าเรือระหว่างประเทศ					
รายได้จากการขาย	935,615.68	1,239,121.09	1,085,029.50	269,207.73	222,684.34
ต้นทุนขาย	932,536.09	1,233,799.00	1,082,185.13	267,607.31	225,918.80
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น	3,079.59	5,322.09	2,844.37	1,600.42	(3,234.46)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	7,331.46	7,425.67	9,557.08	2,575.89	3,367.07
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	4,779.11	4,805.04	6,576.62	1,804.02	3,209.32
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	527.24	2,701.46	(136.09)	828.55	(3,392.21)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	33.31	110.21	118.00	26.42	70.66
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	493.93	2,591.25	(254.09)	802.13	(3,462.87)
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น					
รายได้จากการขาย	950,727.39	1,132,080.04	976,149.70	254,678.59	212,051.70
ต้นทุนขาย	806,819.79	1,013,756.79	908,814.95	228,980.74	230,353.69
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น	143,907.60	118,323.25	67,334.75	25,697.85	(18,301.99)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	22,219.83	22,928.80	24,589.89	5,284.18	5,214.98
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,147.38	2,426.47	2,537.72	506.59	545.55
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	123,835.15	97,820.92	45,282.58	20,920.26	(22,971.42)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	34,519.22	34,898.87	35,222.68	8,891.52	9,359.26
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	89,315.93	62,922.05	10,059.90	12,028.74	(32,330.68)
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นปลาย	105,264.15	76,468.06	23,590.34	17,819.20	(33,328.33)
กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม					
รายได้จากการขาย	23,853.40	30,023.83	72,685.21	10,439.35	19,705.20
ต้นทุนขาย	18,455.59	22,675.39	52,586.33	7,575.51	13,841.40
กำไรขั้นต้น	5,397.81	7,348.44	20,098.88	2,863.84	5,863.80
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	754.35	(102.76)	2,344.04	270.53	388.75
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	352.63	427.05	734.44	114.73	193.43
รวมกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	4,996.09	7,878.25	18,489.28	2,708.04	5,668.48
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,737.39	3,861.00	9,229.25	1,260.09	2,733.53
รวมกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	2,258.70	4,017.25	9,260.03	1,447.95	2,934.95
กลุ่มธุรกิจอื่นๆ					
รายได้จากการขาย	2,280.34	2,867.90	3,403.53	751.83	860.06
ต้นทุนขาย	2,963.75	3,266.50	3,569.68	903.10	879.43
ขาดทุนขั้นต้น	(683.41)	(398.60)	(166.15)	(151.27)	(19.37)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	519.18	3,395.36	4,824.38	1,028.32	933.47
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	744.24	1,568.80	1,986.68	580.18	420.36
รวมขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	(458.35)	(2,225.16)	(3,003.85)	(599.41)	(532.48)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	854.02	303.35	353.04	79.67	89.39
รวมขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	(1,312.37)	(2,528.51)	(3,356.89)	(679.08)	(621.87)
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงานก่อนหักรายการที่ยังไม่ได้จัดสรรและรายการระหว่างกัน	227,583.50	226,224.61	157,313.29	50,586.69	(4,415.17)
บวก (หัก) รายการระหว่างกัน	1,522.53	1,578.32	(1,545.27)	(1,258.33)	934.45
รวมกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	229,106.03	227,802.93	155,768.02	49,328.36	(3,480.72)



13.1.6 อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	ปี 2560	ปี 2561 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2562	ไตรมาส 1 ปี 2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.21	2.10	1.89	1.84
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.61	1.49	1.31	1.26
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	12.28	13.13	12.74	14.03
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	29.32	27.42	28.26	25.66
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	10.87	12.62	12.35	14.25
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	33.12	28.53	29.15	25.27
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร					
อัตรากำไรขั้นต้น	%	15.40%	13.40%	11.36%	3.59%
อัตรากำไรสุทธิ	%	9.25%	7.08%	5.50%	-2.90%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	17.10%	14.14%	10.61%	7.04%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน					
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	8.27%	7.21%	5.05%	2.73%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	16.91%	15.01%	10.11%	5.48%
อัตรากำไรต่อหน่วยของสินทรัพย์	เท่า	0.89	1.02	0.92	0.86
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ¹	เท่า	0.42	0.41	0.51	0.55
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	เท่า	0.79	0.79	0.91	0.96
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	เท่า	0.39	0.31	1.14	1.57
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ²	เท่า	11.01	11.18	12.97	8.97
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ³	เท่า	4.08	3.96	3.00	2.66
อัตราส่วนตัวเงินจ่ายต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	เท่า	0	0	0	0
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด	เท่า	0.16	0.16	0.15	0.13
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินรวม	เท่า	0.16	0.17	0.20	0.19
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้น ⁴	บาท/หุ้น	4.67	4.15	3.20	-0.06

หมายเหตุ:

¹ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยหาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม² อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย คำนวณจาก กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน บวก ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายคืนทุนทางการเงิน³ อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน คำนวณจาก กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย หาร (หนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ย บวก หนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี)⁴ คำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ณ 31 ธันวาคม 2560 วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และวันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 28,563.00 ล้านหุ้น



14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis) สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2562

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงานโดยสรุปทั้งในอดีตและที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบ งบการเงินและข้อมูลที่น่าสนใจอื่นในเอกสารนี้

14.1.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2562

บทสรุปผลการดำเนินงาน

หน่วย : ล้านบาท	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
ยอดขาย	2,336,155	2,219,739	(5.0%)
EBITDA	351,396	288,972	(17.8%)
กำไรสุทธิ	119,647	92,951	(22.3%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	4.15	3.20	(22.9%)

ในปี 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 288,972 ล้านบาท ลดลง 62,424 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 17.8 จาก 351,396 ล้านบาท ในปี 2561 สาเหตุหลักจาก ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ แม้มีกำไรจากสต็อกน้ำมันในปี 2562 ขณะที่ปี 2561 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน รวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและโพรพีนปรับลดลง เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงปิโตรเคมีปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม EBITDA ของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC รวมถึง EBITDA ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มใน โครงการบงกช และการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และ Partex ของ PTTEP

ทั้งนี้ ในปี 2562 กลุ่ม ปตท. มีค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ และ พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ รวม 4,219 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,470 ล้านบาท รวมถึง ปตท. รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความ จำนวน 2,105 ล้านบาท และมีการตั้งค่าเผื่อค้ำค่าท่อส่งก๊าซฯ จำนวน 498 ล้านบาท ในขณะที่ ปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากวัตถุดิบคงคลังของบริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GGC) จำนวน 2,004 ล้านบาท และการรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แห่ง มอนทาราของ PTTEP จำนวน 1,886 ล้านบาทสำหรับ กำไรสุทธิ ในปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท ลดลง 26,696 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22.3 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นของ GPSC และ PTTEP แม้ว่ามีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทในปี 2562 ที่แข็งค่ามากกว่าปี 2561 และผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง แม้ว่าค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามผลการดำเนินงาน



สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,484,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 130,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยหลักจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC การเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และ Partex ของ PTTEP รวมถึงโครงการ LNG Terminal เฟส 2 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย (RA#6) และงานก่อสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน EECi ของ ปตท. ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,183,399 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 147,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย 658,969 ล้านบาท หนี้สินที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากเงินกู้ยืมเพื่อเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC การกู้ยืมเงินและการออกหุ้นกู้ของ PTTEP และบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,301,040 ล้านบาท ลดลง 16,525 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.3 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล การซื้อคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นและผลกระทบจากการแปลงค่าเงินของ PTTEP ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น แม้ว่ากำไรสุทธิของปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

ในปี 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,219,739 ล้านบาท ลดลง 116,416 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 จากปี 2561 โดยหลักลดลงจากธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจน้ำมันลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าจะมีรายได้ขายเพิ่มขึ้นจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม (GPSC เข้าซื้อ GLOW) ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ (จากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช การเข้าซื้อ Murphy และ Partex ในปี 2562 และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น) รวมถึงกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ (ปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น)

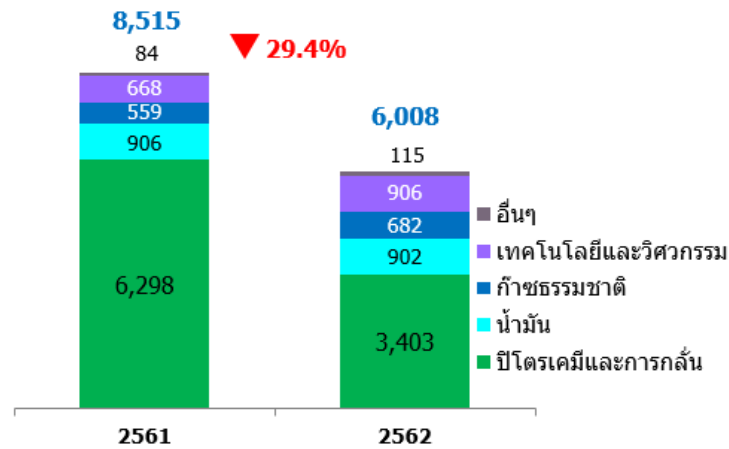
ในปี 2562 EBITDA จำนวน 288,972 ล้านบาท ลดลง 62,424 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 จาก 351,396 ล้านบาท ในปี 2561 สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลงตามส่วนต่างราคาที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ทั้งปิโตรเลียมและปิโตรเคมี แม้ว่าในปี 2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันประมาณ 2,800 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2561 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันประมาณ 6,900 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบในปี 2562 มีความผันผวนน้อยกว่าปี 2561 เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากราคาขายตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมีที่ปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซฯ ปรับสูงขึ้น อย่างไรก็ดี กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2562 และผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในปี 2562 มีจำนวน 133,204 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,611 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 จาก 123,593 ล้านบาท ในปี 2561 โดยหลักจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC และธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช (เพิ่มร้อยละ 22.2) และโครงการ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และ Partex



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

หน่วย : ล้านบาท



ในปี 2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 6,008 ล้านบาท ลดลง 2,507 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.4 จาก 8,515 ล้านบาท ในปี 2561 โดยหลักลดลงจาก PTTAC ที่ผลการดำเนินงานปรับลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ AN และ MMA ที่ลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของ HMC จากเงินปันผลรับและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PP ที่ลดลง

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 8,959 ล้านบาท จาก 6,354 ล้านบาท ในปี 2561 เป็น 15,313 ล้านบาท ในปี 2562 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นแล้วและยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ของ PTTEP และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรและเงินปอนด์และเงินเหรียญสหรัฐ ที่เพิ่มขึ้นของ GC และ ปตท. จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าปี 2561 (ปี 2562 เงินบาทแข็งค่า 2.28 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 ในขณะที่ปี 2561 เงินบาทแข็งค่า 0.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560)

ในปี 2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ได้แก่ ค่าชดเชยเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์และ พ.ร.บ. คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ของกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้กล่าวข้างต้นจำนวน 4,219 ล้านบาท ค่าความเสียหายของคดีความและ ค่าเผื่อค้อยค่าท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท. จำนวน 2,105 ล้านบาท และ 498 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้ง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการค้อยค่าสินทรัพย์ และรายได้ค่าปรับจากการรับประกันผลงานก่อสร้างของโครงการ UHV (Warranty Claim) จำนวน 770 และ 271 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่ ปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากวัตถุดิบคดของ GGC จำนวน 2,004 ล้านบาท การรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทาราของ PTTEP จำนวน 1,886 ล้านบาท และการรับรู้กำไรจากการซื้อกิจการในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม ของ GC จำนวน 1,355 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ ลดลง 20,658 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.5 จาก 53,647 ล้านบาท ในปี 2561 เป็น 32,989 ล้านบาท ในปี 2562 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่ม ปตท. ที่ลดลง และภาษีเงินได้ที่ลดลงของ PTTEP ตามผลกระทบของค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าปีก่อน รวมถึงในปี 2561 ปตท. มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สุทธิที่เกี่ยวข้องกับปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมันจำนวน 6,033 ล้านบาท

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท ลดลง 26,696 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22.3 จากจำนวน 119,647 ล้านบาท ในปี 2561

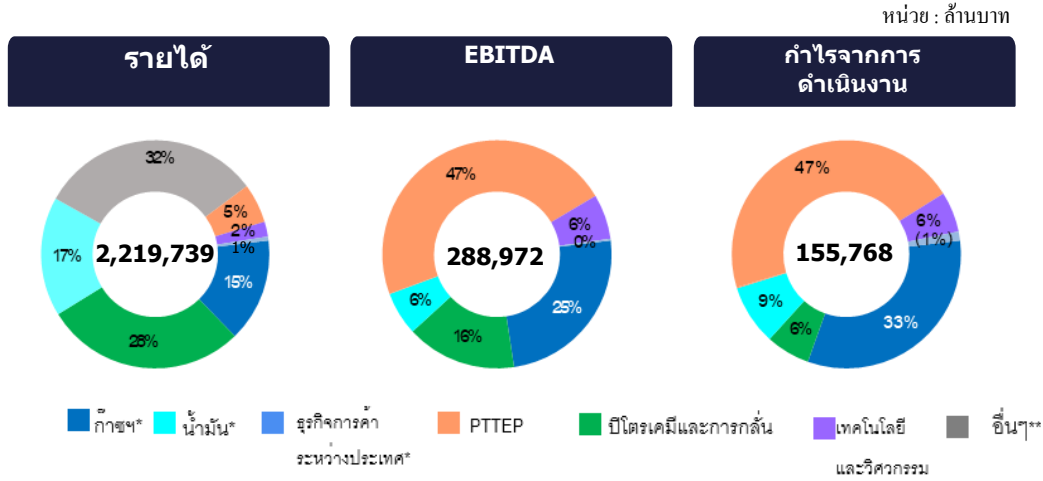


ตารางผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจและการร่วมค้า

หน่วย : ล้านบาท	Y2561	Y2562	%เพิ่ม (ลด)
ยอดขาย	2,336,155	2,219,739	(5.0%)
: สํารวจและผลิตฯ	171,809	191,053	11.2%
: ก๊าซ	489,549	502,110	2.6%
: ถ่านหิน	20,527	15,380	(25.1%)
: น้ำมัน	601,064	579,668	(3.6%)
: การค้าระหว่างประเทศ	1,239,121	1,085,029	(12.4%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	1,132,080	976,150	(13.8%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	30,024	72,685	>100%
: อื่นๆ	2,868	3,403	18.7%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	351,396	288,972	(17.8%)
: สํารวจและผลิตฯ	126,844	136,853	7.9%
: ก๊าซ	94,083	71,407	(24.1%)
: ถ่านหิน	7,445	3,732	(49.9%)
: น้ำมัน	15,271	17,894	17.2%
: การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ ป้องกันความเสี่ยง	2,702	(136)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ การป้องกันความเสี่ยง	5,929	2,130	(64.1%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	97,821	45,282	(53.7%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	7,878	18,489	>100%
: อื่นๆ	(2,226)	(3,004)	(35.0%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	123,593	133,204	7.8%
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	227,803	155,768	(31.6%)
: สํารวจและผลิตฯ	66,701	74,043	11.0%
: ก๊าซ	76,051	52,483	(31.0%)
: ถ่านหิน	5,516	1,294	(76.5%)
: น้ำมัน	10,955	13,784	25.8%
: การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ ป้องกันความเสี่ยง	2,591	(254)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ การป้องกันความเสี่ยง	5,818	2,012	(65.4%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	62,922	10,060	(84.0%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	4,017	9,260	>100%
: อื่นๆ	(2,528)	(3,357)	(32.8%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	8,515	6,008	(29.4%)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	6,354	15,313	>100%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	246,648	183,052	(25.8%)

**ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจและการร่วมค้า**

รายละเอียดการจำแนกตามกลุ่มธุรกิจของ ยอดขาย กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และ ภาษีเงินได้ (EBITDA) และ กำไรจากการดำเนินงาน สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2562 สรุปได้ดังนี้

**กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ**

- **ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.**

	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	46.7	47.2	1.1%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	305,522	350,651	14.8%

ในปี 2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 191,053 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,244 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 จากปี 2561 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.8 จาก 305,522 BOED ในปี 2561 เป็น 350,651 BOED ในปี 2562 โดยหลักจากโครงการบงกชจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่ม 22.22% จากการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และการเข้าซื้อ Partex รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จาก 46.7 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ในปี 2561 เป็น 47.2 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ในปี 2562

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 136,853 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,009 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่ม ส่วนใหญ่จากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อบริษัทในเครือ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,470 ล้านบาทจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 2,669 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 มีจำนวน 74,043 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,342 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0 จากปี 2561

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น 12,596 ล้านบาท จากกำไรจากการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น ยังมีสาเหตุจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 2,813 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าเงินบาท ในปี 2562 แข็งค่าขึ้นมากกว่าในปี 2561 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 187 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 5,610 ล้านบาท สุทธิกับการกลับรายการ (reverse) ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional currency ที่เคยรับรู้ไว้จนถึง 31 ธันวาคม 2561 เฉพาะของ



บริษัท ปตท.สผ. จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 1,900 ล้านบาท ตามประกาศ พ.ร.บ. ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) ปี 2562 ในเดือนเมษายน 2562 รวมทั้งมีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2562 จำนวน 3,364 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 รับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 624 ล้านบาท นอกจากนี้ในปี 2561 มีการรับรู้ขาดทุนจากการขายทรัพย์สิน (แหล่งมอนทาร์รา) จำนวน 1,886 ล้านบาท รวมทั้งการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของกลุ่มบริษัทในประเทศออสเตรเลีย 1,754 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ในปี 2562 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 3,406 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน 539 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาซื้อขายแลกเปลี่ยนล่วงหน้าและสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

• กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
LPG	3,203,338	3,594,017	12.2%
Ethane	2,389,118	2,397,704	0.4%
Propane	907,028	891,923	(1.7%)
NGL	645,181	674,179	4.5%
Pentane	47,672	50,871	6.7%
รวม	7,192,337	7,608,694	5.8%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของ โรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
LPG ¹	520	435	(16.3%)
Ethylene ²	1,149	830	(27.8%)
Propylene ²	990	838	(15.4%)
HDPE ²	1,330	991	(25.5%)
PP ²	1,269	1,101	(13.2%)
Naphtha ³	576	474	(17.7%)

หมายเหตุ ¹ ราคาก๊าซตลาดโลก (LPG Cargo) อ้างอิงข้อมูลจาก Platts ด้วยค่าเฉลี่ยของ Propane Cargo และ Butane Cargo (FOB Arab Gulf) ของสองสัปดาห์ก่อนหน้าและคำนวณจากสัดส่วนของ ก๊าซ Propane และก๊าซ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

² ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

³ ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 502,110 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,561 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา Pooled Price ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) โดยรวม เพิ่มขึ้นจาก 4,710 MMSCFD ในปี 2561 เป็น



4,797 MMSCFD ในปี 2562 โดยหลักจากปริมาณขายของกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า เนื่องจากสภาพอากาศในประเทศของปี 2562 อยู่ในช่วงฤดูร้อนที่ยาวนานกว่าปี 2561 ทำให้มีความต้องการในการใช้ไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น

ในขณะที่ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ยลดลงตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมี โดยราคา HDPE ลดลง ร้อยละ 25.5 และ PP ลดลง ร้อยละ 13.2 แม้ว่า ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมเพิ่มขึ้น จาก 7,192,337 ตัน ในปี 2561 เป็น 7,608,694 ตัน ในปี 2562 หรือร้อยละ 5.8 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG ที่ปริมาณขายในประเทศเพิ่มขึ้น ร้อยละ 12.2

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2562 มีจำนวน 71,407 ล้านบาท และ 52,483 ล้านบาท ลดลง 22,676 ล้านบาท และ 23,568 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากธุรกิจ โรงแยกก๊าซฯ ที่มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงและต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวไทย ในขณะที่ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากราคาขายตามประกาศเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น ทั้งกลุ่มลูกค้าทั่วไป ที่ปรับเพิ่มขึ้นจาก 14.41 บาทต่อกิโกลกรัม เป็น 15.90 บาทต่อกิโกลกรัม และ กลุ่มลูกค้ารถโดยสารสาธารณะตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้งปริมาณขาย NGV ลดลง 718 ตันต่อวัน จาก 6,091 ตันต่อวัน ในปี 2561 เป็น 5,373 ตันต่อวัน ในปี 2562 เนื่องจากผู้ใช้ NGV หันกลับไปใช้น้ำมันดีเซลและเบนซิน

• กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	107.3	77.8	(27.5%)
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	77.6	63.4	(18.3%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	8.2	7.8	(4.9%)

รายได้จากการขายในปี 2562 มีจำนวน 15,380 ล้านบาท ลดลง 5,147 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.1 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 14.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 18.3 จาก 77.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในปี 2561 มาอยู่ที่ 63.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในปี 2562 จากผลของการบังคับใช้มาตรการกำหนดเพดานราคาขายถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าในประเทศ อินโดนีเซียที่มีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2561 เป็นต้นไป และตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 27.5 รวมถึงปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.4 ล้านตัน หรือร้อยละ 4.9 จาก 8.2 ล้านตัน ในปี 2561 มาอยู่ที่ 7.8 ล้านตัน ในปี 2562 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวและมีการใช้พลังงานทางเลือกอื่นมากขึ้น

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 3,732 ล้านบาท ลดลง 3,713 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.9 จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคาขายและปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ปี 2562 มีจำนวน 1,294 ล้านบาท ลดลง 4,222 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 509 ล้านบาท แม้ว่า ในปี 2562 จะได้รับคืนภาษีจากผลการชนะคดีในอดีต ขณะที่ ในปี 2561 มีค่าใช้จ่ายภาษีจากผลการแพ้คดี ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานในปี 2562 ของกลุ่มธุรกิจถ่านหินปรับตัวลดลง

**กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย**

- กลุ่มธุรกิจน้ำมัน**

	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
ปริมาณขายเฉลี่ย (หน่วย: ล้านลิตร)	26,351	26,054	(1.1%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)			
น้ำมันเบนซิน	79.9	72.5	(9.3%)
น้ำมันอากาศยาน	85.0	77.2	(9.2%)
น้ำมันดีเซล	84.1	77.2	(8.2%)
น้ำมันเตา (HSFO)	66.8	58.7	(12.1%)

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 579,668 ล้านบาท ลดลง 21,396 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายลดลง 297 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.1 จาก 26,351 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 454,103 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 เป็น 26,054 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 448,983 บาร์เรลต่อวันในปี 2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และน้ำมันเตา

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 17,894 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,623 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.2 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่ไม่รวมผลกระทบของสต็อกน้ำมันปรับสูงขึ้นจากผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซินเนื่องจากสถานการณ์ตลาดในปี 2562 ดีขึ้นกว่าปี 2561 ที่มีการแข่งขันสูง รวมถึงขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง ในส่วน EBITDA ของธุรกิจ non-oil เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการขยายสาขาของธุรกิจ Cafe Amazon อย่างไรก็ดีตามค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของสถานีบริการน้ำมัน และการขยายสาขาของธุรกิจ non-oil ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 อยู่ที่ 13,784 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,829 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.8 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

- กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

หน่วย: ล้านลิตร	2561	2562	%เพิ่ม (ลด)
ปริมาณขายเฉลี่ย	80,481	82,854	2.9%

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 1,085,029 ล้านบาท ลดลง 154,092 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ลดลง ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 2,373 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.9 จาก 80,481 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,386,906 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 เป็น 82,854 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,427,799 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2562 จากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมนอกประเทศ (Out – Out Trading) เพิ่มขึ้น จากการขยายฐานการค้าในภูมิภาคเอเชีย และสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง ธุรกิจการค้า LNG (Out-Out Trading)

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2562 มีจำนวน 2,130 ล้านบาท ลดลง 3,799 ล้านบาท หรือร้อยละ 64.1 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสทในประเทศ และน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้าลดลง ตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงส่วนต่างราคาซื้อและขายคอนเดนเสทที่แคบลง



เนื่องจากสภาวะอุปทานสันตลาตในปี 2562 จากการที่มีปริมาณผลิตภัณฑ์ทดแทน (Competitive Substitutions: U.S. Light Crude และ Naphtha) เข้ามาในตลาดเพิ่มขึ้น แม้ว่า กำไรจากการค้านอกประเทศ (Out-Out Trading) ของบริษัทในเครือเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ในปี 2562 ลดลงมาอยู่ที่ 2,012 ล้านบาท จาก 5,818 ล้านบาท ในปี 2561 ตาม EBITDA ที่ลดลง

- **กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น**

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
Market GRM	4.69	2.67	(43.1%)
Inventory gain (loss)	(0.28)	0.21	>100%
Hedging gain (loss)	(0.05)	0.13	>100%
Accounting GRM	4.36	3.01	(31.0%)
Refinery Utilization rate (%)	104.4%	97.1%	(7.0%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
โอเลฟินส์			
Naphtha (MOPJ)	614	523	(14.8%)
HDPE	1,330	991	(25.5%)
HDPE - Naphtha	716	468	(34.6%)
LLDPE	1,181	952	(19.4%)
LLDPE - Naphtha	567	429	(24.3%)
PP	1,269	1,101	(13.2%)
PP - Naphtha	655	578	(11.8%)
อะโรเมติกส์			
Condensate	606	544	(10.2%)
PX (TW)	1,067	901	(15.6%)
PX (TW) – Condensate	461	357	(22.6%)
BZ	821	641	(21.9%)
BZ – Condensate	215	97	(54.9%)

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 976,150 ล้านบาท ลดลง 155,930 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปทุกผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ เนื่องจากอุปทานปรับตัวสูงขึ้นจากกำลังการผลิตในประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศนอกกลุ่มโอเปกที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันปรับลดลงจากภาวะเศรษฐกิจเนื่องจากภาวะสงครามทางการค้าที่ยืดเยื้อ รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 104.4 ในปี 2561 เป็นร้อยละ 97.1 ในปี 2562 จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของทั้งกลุ่มโรงกลั่นที่มากกว่าปีก่อน

ในส่วนของรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบและอุปสงค์ที่ชะลอตัว รวมถึงอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการ



ผลิตของโรงอะโรเมติกส์แห่งใหม่ในจีน นอกจากนี้ ปริมาณขายโดยรวมลดลง เนื่องมาจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของ IRPC GC และ TOP ในปี 2562 ที่มากกว่าปีก่อน สำหรับรายได้จากกลุ่มโอเลฟินส์ก็ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ซึ่งได้รับแรงกดดันจากสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐฯ และประเทศจีน รวมถึงแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้นจากการผลิตเต็มกำลังของโรงงาน LLDPE แห่งที่ 2 ของ GC ในปี 2562

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 45,282 ล้านบาท ลดลง 52,539 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 10,060 ล้านบาท ลดลง 52,862 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่น ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลงจาก Market GRM ที่ลดลงจาก 4.69 US\$/BBL ในปี 2561 เป็น 2.67 US\$/BBL ในปี 2562 ตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเตาที่ลดลงอย่างมากจากความต้องการใช้น้ำมันเตากำมะดันสูงที่ลดลงและอุปทานที่สูงขึ้นจากการระบายน้ำมันเตาดังกล่าว ก่อนที่จะมีการบังคับใช้มาตรการป้องกันมลพิษของ IMO ต้นปี 2563 โดยในปี 2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.21 US\$/BBL ในขณะที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 0.28 US\$/BBL ในปี 2561 ส่งผลให้ Accounting GRM ของปี 2562 ปรับมาอยู่ที่ 3.01 US\$/BBL จาก 4.36 US\$/BBL ในปี 2561 จึงเป็นผลให้การดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับลดลง โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ลดลงจากราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลงอย่างมากจากประเด็นสงครามการค้า (HDPE ลดลงร้อยละ 25.5, LLDPE ลดลงร้อยละ 19.4, PP ลดลงร้อยละ 13.2) รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับลดลงร้อยละ 54.9 และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบปรับตัวลดลงร้อยละ 22.6 จากอุปทานในจีนที่สูงขึ้น

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

หน่วย: GWh	2561	2562	% เพิ่ม (ลด)
ปริมาณขายไฟฟ้า	5,412	17,572	>100%
ปริมาณขายไอน้ำ	6,572	12,821	95.1%

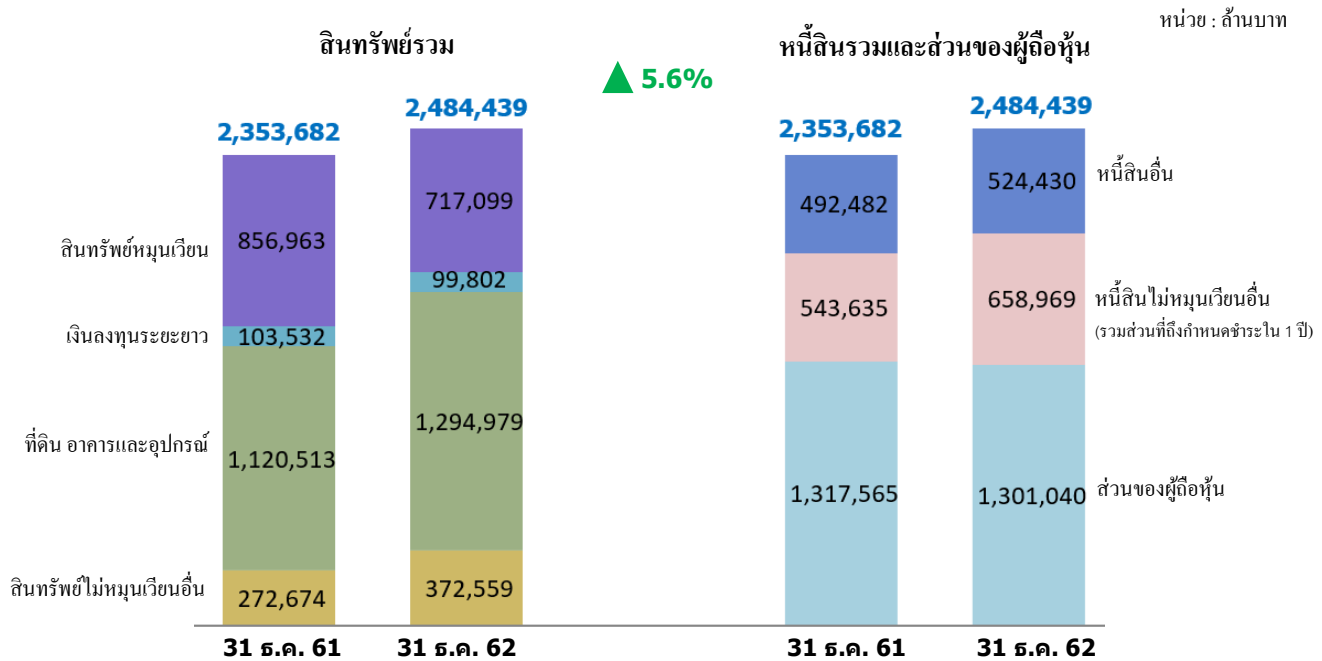
ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายจำนวน 72,685 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 42,661 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 18,489 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 10,611 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการดำเนินงานของ GLOW แม้ว่าค่าจ้างที่ปรึกษาในการพัฒนาธุรกิจเพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวสูงขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 มีจำนวน 9,260 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 5,243 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายสูงขึ้นจำนวน 5,368 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 3,912 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 4,061 ล้านบาทในปี 2562 เพิ่มขึ้น 702 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC ที่มีการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW และจากการรับรู้ผลประกอบการจากโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562 จาก CUP-4 โรงไฟฟ้าน้ำลิก 1 (NLIPC) และโรงไฟฟ้าไชยะบุรี



การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

**สินทรัพย์**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,484,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 130,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 139,864 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินลงทุนชั่วคราว ลดลง 104,157 ล้านบาท โดยหลักจากเงินฝากประจำลดลงจาก TOP PTTEP GC และ ปตท.
- ลูกหนี้อื่น ลดลง 29,215 ล้านบาท จากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเข้าซื้อสัดส่วนเงินลงทุนเพิ่มในโครงการบงกชของ PTTEP และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินค้าของ PTTT ลดลง รวมทั้ง ปตท. ได้รับคืนเงินชดเชยกองทุนน้ำมันและภาษีสรรพสามิต อีกทั้งภาษีซื้อขอคืนจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อกิจการของ OR ลดลง

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 174,466 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.6 โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC และการเข้าซื้อกิจการ Murphy และ Partex ของ PTTEP ทำให้มีการรับรู้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ GLOW Murphy และ Partex เข้ามาในงวดทั้งสิ้น 139,682 ล้านบาท รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างในโครงการต่างๆ ของปตท. และกลุ่มบริษัท เช่น โครงการ LNG Terminal เฟส 2 ของ PTT LNG โครงการพลังงานสะอาด (CFP) ของ TOP โครงการ Olefins Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide ของ GC และโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย (RA#6) และ งานควบคุมงานก่อสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน EECi ของ ปตท.

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 99,885 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.6 โดยหลักจากค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC



หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,183,399 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 147,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 115,334 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 โดยหลักเป็นผลจากการกู้ยืมของ GPSC เพื่อซื้อกิจการ GLOW รวมถึงเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP GC และ TOP

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,301,040 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2561 จำนวน 16,525 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 ปตท. และบริษัทย่อย มีผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562 จำนวน 92,951 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งหลังของปี 2561 จำนวน 1.2 บาทต่อหุ้น และครั้งแรกของปี 2562 จำนวน 0.9 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 59,979 ล้านบาท ทั้งนี้ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 19,569 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 20,804 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการแปลงค่าเงิน และการไถ่ถอนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นของ PTTEP

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 358 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 292,184 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 292,542 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	265,107
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(188,218)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(70,226)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(3,075)
ผลต่างจากการแปลงค่าเงิน	(3,230)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	358
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	292,184
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	292,542

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 265,107 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 92,951 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 133,204 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 32,989 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 29,141 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 27,971 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 26,663 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 65,259 ล้านบาท



กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 188,218 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ 164,378 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ Murphy และ Partex ของ PTTEP สัดส่วนร้อยละ 100.00 และการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC สัดส่วนร้อยละ 69.11

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 149,951 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration และ โครงการผลิต Propylene Oxide, การลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการเอส 1 และโครงการซอดิก้า, CFP ของ TOP, การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อยที่ 6 (RA6) ไปยังจังหวัดราชบุรี และการขยายอายุท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 1 เป็นต้น

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนชั่วคราว รวมจำนวน 108,719 ล้านบาท จาก TOP ปตท. PTTEP และ GC จำนวน 72,609 ล้านบาท 17,761 ล้านบาท 15,259 ล้านบาท และ 4,277 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักมาจากเงินฝากประจำที่ครบกำหนด

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 70,226 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 102,876 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP GPSC IRPC และ TOP

: เงินปันผลจ่ายจำนวน 81,351 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP TOP และ GPSC

: เงินจ่ายจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อซื้อ GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 30.72 (Tender Offer) ของ GPSC จำนวน 40,806 ล้านบาท

: เงินจ่ายเพื่อชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP จำนวน 30,751 ล้านบาท

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว 174,649 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP GPSC GC PTTTCC TOP และ IRPC

ในส่วนของสภาพคล่องเฉพาะบริษัท ปตท. สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 39,723 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 86,204 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 46,481 ล้านบาท โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล และการไถ่ถอนหุ้นกู้

**อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย**

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2561	2562
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.10	1.89
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.49	1.31
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	13.13	12.74
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	27.42	28.26
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	12.62	12.35
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	28.53	29.15
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	13.40%	11.36%
อัตรากำไรสุทธิ	%	7.08%	5.50%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	14.14%	10.61%
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	7.21%	5.05%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	15.01%	10.11%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.02	0.92
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.41	0.51
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.18	12.97
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	4.15	3.20



ปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานในอนาคต

เศรษฐกิจโลกในปี 2563 มีแนวโน้มขยายตัวดีขึ้นจากปี 2562 (อ้างอิง IMF ณ มกราคม 2563) โดยเศรษฐกิจกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนาขยายตัวเร็วขึ้น โดยเฉพาะประเทศที่การเติบโตทางเศรษฐกิจขยายตัวชะลอตัวลงมากในปี 2562 จากปัญหาภายในประเทศ เช่น บราซิล อินเดีย อาเจนตินา และอิหร่าน เป็นต้น มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น ชดเชยเศรษฐกิจจีนที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอตัวลงเล็กน้อยจากการปฏิรูปเศรษฐกิจในประเทศ ท่ามกลางความกังวลจากหนี้ภาคเอกชนที่อยู่ในระดับสูงและแนวโน้มการดำเนินนโยบายการเงินการคลังแบบผ่อนคลายอย่างระมัดระวังมากขึ้น ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วมีแนวโน้มขยายตัวชะลอตัวลงเล็กน้อย จากเศรษฐกิจสหรัฐฯ ที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอตัวลงจากแรงกดดันจากความไม่แน่นอนของนโยบายทางการค้ากับประเทศคู่ค้าที่อาจส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตอุตสาหกรรมส่งออกและการลงทุน แม้ว่าสหรัฐฯ และจีนบรรลุข้อตกลงทางการค้าระยะที่หนึ่ง รวมทั้งปัจจัยหนุนจากตลาดแรงงานที่แข็งแกร่งและการดำเนินนโยบายการเงินที่ผ่อนคลาย ส่วนเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรมีแนวโน้มขยายตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปจากตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง การดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายอย่างมากและนโยบายการคลังเชิงป้องกัน รวมทั้งภาคอุตสาหกรรมมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะการผลิตรถยนต์ในประเทศเยอรมันเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานใหม่สำหรับรถยนต์ในเรื่องการปล่อยมลพิษสู่สิ่งแวดล้อม โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากตลาดการเงินโลกที่อาจตึงตัวขึ้นอย่างรวดเร็วจากความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้น จิตความสามารถในการดำเนินนโยบายการเงินที่จำกัด ความไม่แน่นอนของมาตรการกีดกันทางการค้า ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ และผลกระทบจากภัยธรรมชาติและโรคระบาดร้ายแรง

ตามรายงานของ IEA เดือนกุมภาพันธ์ 2563 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2563 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.83 ล้านบาร์เรลต่อวันจากปี 2562 (ลดลงจากรายงานเดิมในเดือนมกราคม 2563 ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.2 ล้านบาร์เรลต่อปีจาก ปี 2562) เนื่องจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 และการหยุดชะงักของเศรษฐกิจของจีน ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2563 จะเฉลี่ยอยู่ที่ 54-64 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2563 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 2.5-3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

เศรษฐกิจไทยในปี 2563 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอตัวลง ตามการบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มขยายตัวชะลอตัวลงท่ามกลางปัญหาภัยแล้งและหนี้ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง อีกทั้งรายได้จากการท่องเที่ยวที่คาดว่าจะลดลงจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 จากจีน ในขณะที่การลงทุนภาครัฐคาดว่าจะเร่งตัวขึ้นตามการเบิกจ่ายสำหรับโครงการโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ที่มีการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จและเปิดให้บริการในปี 2563-2564 ซึ่งจะเป็ปัจจัยช่วยกระตุ้นการลงทุนของภาคเอกชน สำหรับการส่งออกสินค้าคาดว่าจะฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปตามการค้าโลก ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญความเสี่ยงจาก เศรษฐกิจคู่ค้าที่อาจขยายตัวชะลอตัวลงกว่าที่คาด การแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ที่อาจรุนแรงและยืดเยื้อ และความล่าช้าของโครงการลงทุนและการเบิกจ่ายของภาครัฐ โดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2563 ประเมินการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2563 ที่ระดับร้อยละ 1.5-2.5



14.1.2 ภาระการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. มีภาระในการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม รายละเอียด ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท/เหรียญสหรัฐ

บริษัท	สกุลเงิน	วงเงิน	ให้ความสนับสนุนแล้ว		ยังไม่ได้ให้ความสนับสนุน
			ยอดเงินกู้ค้างชำระ	อื่นๆ	
บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้นน้อยกว่า 100%					
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM(T))	เหรียญสหรัฐ	17 ¹	-	-	17
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	บาท	1,250	580	-	-
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	บาท	27,000 ²	3,790	-	-
รวม	เหรียญสหรัฐ	17	-	-	17
	บาท	28,250	4,370	-	-
บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้น 100%					
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)	เหรียญสหรัฐ	67 ³	67	-	-
	บาท	58,500 ⁴	23,611	-	34,887
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	บาท	55,527	14,244	-	13,243
รวม	เหรียญสหรัฐ	67	67	-	-
	บาท	114,027	37,855	-	48,130
รวม	เหรียญสหรัฐ	84	67	-	17
	บาท	142,277	42,225	-	48,130

¹ ตามหนังสือ Construction Cost Undertaking ระหว่าง ปตท. เปโตรนาส และ TTM(T) ลงวันที่ 3 พฤศจิกายน 2553 ที่กำหนดให้ ปตท. และเปโตรนาสในฐานะผู้ถือหุ้นต้องให้ความช่วยเหลือทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น 50 : 50 ในกรณีที่ TTM(T) ไม่สามารถชำระค่า Claims ที่ผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการเรียกเก็บได้

² ตามสัญญาเงินกู้ระยะสั้นอายุไม่เกิน 12 เดือนเพื่อรองรับการลงทุน (Bridging Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท GPSC ลงวันที่ 11 มีนาคม 2562 วงเงิน 27,000 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการเข้าซื้อหุ้นบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

³ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTT TCC ลงวันที่ 13 ธันวาคม 2562 วงเงิน 66.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อสนับสนุนการลงทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

⁴ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTT TCC ลงวันที่ 26 กันยายน 2562 วันที่ 25 ตุลาคม 2562 และวันที่ 14 พฤศจิกายน 2562 วงเงินรวม 58,500 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนการลงทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท.

ปตท. จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือ สินเชื่อทางการค้าในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้



14.1.3 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. และ บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2563-2567) เป็นเงินรวมประมาณ 180,814 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้จ่ายเงินรายปี ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ธุรกิจ	2563	2564	2565	2566	2567	รวม
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	5,799	4,774	1,019	40	40	11,672
ธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	9,579	3,396	5,624	6,461	6,665	31,725
ธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	44	3	183	402	242	874
ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม	5,836	2,850	1,924	1,444	1,167	13,221
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	848	78	56	53	52	1,087
การร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100	47,204	30,314	21,678	12,145	10,894	122,235
รวม	69,310	41,415	30,484	20,545	19,060	180,814

ทั้งนี้ ปตท. ยังคงมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ทั้งในส่วนที่ ปตท. ดำเนินงานเอง (ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ) และลงทุนผ่านบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อาทิ การขยายขีดความสามารถของสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) รวมทั้งมีการร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อื่นๆ เช่น การขยายงานของธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในประเทศและต่างประเทศ

นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าจำนวน 203,583 ล้านบาท เพื่อการสร้างมูลค่าเพิ่ม และเสริมความร่วมมือของกลุ่มปตท. จากความชำนาญของธุรกิจเดิม อาทิ LNG Value Chain โครงการ Gas-to-Power รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ รวมถึงตอบสนองการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พหุศตวรรษผู้บริโภครวม และแนวโน้มการใช้พลังงานสะอาด

แหล่งเงินหลักที่ ปตท. คาดว่าจะนำมาใช้ในการลงทุนตามแผนดังกล่าวข้างต้น จะมาจากเงินสดรับสุทธิจากดำเนินงาน รวมถึงเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้แผนการลงทุนข้างต้นเป็นแผนการลงทุนของ ปตท. รวมถึง การร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อนึ่ง แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัท Flagship ได้นำเสนอใน ส่วนที่ 1 (2) ลักษณะการประกอบธุรกิจ

14.1.4 โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

14.1.4.1 โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 80.24
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 91.97



14.1.4.2 โครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการจัดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Facilities)

ปัจจุบัน มีสัญญาซื้อ LNG ระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และมีความพร้อมในการจัดหา LNG เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯ ของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- **โครงการ LNG Receiving Terminal 2:**

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 35.05

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565

- **โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ:**

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัดซึ่งปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของโครงการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2566 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2568 รวมมูลค่าการลงทุนทั้งหมดประมาณ 40,900 ล้านบาท

14.1.4.3 แผนงาน NGV

ปตท. มีนโยบายให้เอกชนที่สนใจลงทุนสถานีบริการ NGV ยังคงสามารถที่จะดำเนินการได้ โดยขอซื้อก๊าซฯ จาก ปตท. และ เอกชนเป็นผู้ลงทุนสถานีบริการเอง อีกทั้ง ปตท. มีแผนการบริหารจัดการสถานีบริการที่มีต้นทุนสูง เพื่อให้ต้นทุน ปตท. เทียบเคียงกับต้นทุนที่ภาครัฐกำหนด

ในส่วนของราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2562 มีมติเห็นชอบปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะจากเดิมที่ 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 13.62 บาทต่อกิโลกรัม โดยให้ทยอยปรับขึ้นครั้งละ 1.00 บาท ทุก 4 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2562 เป็นต้นไป โดยปัจจุบันราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ เท่ากับ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งได้มีการปรับราคาครบ 3 ครั้งแล้ว ในวันที่ 16 มกราคม 2563



14.1.4.4 แผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2563

Plant	1Q2563	2Q2563	3Q2563	4Q2563
GSP #1		Major T/A (6 – 30 มิ.ย. : 25 วัน)		
GSP #2				
GSP #3				
GSP #4				
GSP #5	Major T/A (20 ม.ค. – 8 ก.พ. : 20 วัน) TD 50% (9 – 17 ก.พ. : 27 วัน)		TD 12% (ส.ค. – ก.ย. : 28 วัน)	TD 12% (ต.ค. – พ.ย. : 28 วัน)
GSP #6				TD 12.5% (ธ.ค. : 28 วัน)
ESP				

*TD : Turn down (ลดกำลังการผลิต)

14.1.4.5 โครงการเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก Eastern Economic Corridor of Innovation (EECI)

จากมติคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบหลักการโครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor Development) เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2559 ให้เป็นเขตเศรษฐกิจชั้นนำของอาเซียน เพื่อส่งเสริม 10 อุตสาหกรรมเป้าหมาย ให้เป็นกลไกขับเคลื่อนเศรษฐกิจเพื่ออนาคต (New Engine of Growth) โดยดำเนินการใน 3 จังหวัดภาคตะวันออก ได้แก่ ชลบุรี ระยอง และฉะเชิงเทรา นั้น กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีเห็นว่า การส่งเสริมให้เกิดการวิจัยและพัฒนาทางด้านเทคโนโลยี และนวัตกรรมในพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจตะวันออก จะเป็นกลไกสำคัญประการหนึ่งที่จะส่งเสริมให้ระเบียงเศรษฐกิจตะวันออกของไทยเป็นศูนย์กลางการค้า การลงทุน และกำลังคนของประเทศและภูมิภาค เนื่องจากการพัฒนาอุตสาหกรรมเป้าหมายนั้น จำเป็นต้องอาศัยองค์ความรู้ ความเชี่ยวชาญทางด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมขั้นสูง เพื่อปรับเปลี่ยนภาคอุตสาหกรรมไปสู่ประเทศไทย 4.0 และเพื่อเชื่อมโยงระบบการค้าและการขนส่งสมัยใหม่ด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม จึงเสนอแนวทางการยกระดับและพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจตะวันออกด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม (EECI) เพื่อสร้างพื้นที่นวัตกรรมใหม่ในเขตระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก ที่มีระบบนิเวศนวัตกรรมที่เหมาะสม ช่วยส่งเสริมให้เกิดการทำวิจัยพัฒนาและนวัตกรรมร่วมกันระหว่างภาครัฐ เอกชน มหาวิทยาลัย รวมถึงชุมชนในพื้นที่ เพื่อช่วยยกระดับและพัฒนาอุตสาหกรรมเดิม รวมถึงสร้างให้เกิดอุตสาหกรรมใหม่ ทั้งในพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกและในพื้นที่อื่นๆ ทั่วประเทศ อันจะนำไปสู่การเป็นประเทศแห่งนวัตกรรม ควบคู่กับการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม ตลอดจนนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืนต่อไปในอนาคต

กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มอบหมายให้ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) ได้จัดทำ "กรอบแนวคิดการยกระดับและพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม (Conceptual Framework of Eastern Economic Corridor of Innovation: EECi)" ซึ่ง สวทช. มีการดำเนินงานด้านอุทยานวิทยาศาสตร์มาหลายปี และประสบความสำเร็จมีสถาบันวิจัย บริษัทเอกชน มาตั้งหน่วยวิจัยมากกว่า 80 หน่วยงาน/บริษัท จากความสำเร็จนี้ เป็นองค์ประกอบหนึ่งในการผลักดันให้ EECi ประสบความสำเร็จขับเคลื่อนประเทศไปสู่ไทยแลนด์ 4.0 โดยวัตถุประสงค์หลักของ EECi ได้แก่



- การวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรม โดยมุ่งเน้นการวิจัยเพื่อต่อยอดไปสู่การใช้งานจริง (Translation Research)
- ถ่ายทอดเทคโนโลยีให้กับภาคอุตสาหกรรม เพื่อพัฒนา 10 อุตสาหกรรมเป้าหมายของประเทศ ด้วยการยกระดับอุตสาหกรรมเดิมและสร้างอุตสาหกรรมใหม่ สร้างความเข้มแข็งให้อุตสาหกรรมในพื้นที่ควบคู่ไปกับการสร้างอุตสาหกรรมใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีขั้นสูง ตลอดจนส่งเสริมให้เกิดวิสาหกิจเริ่มต้น (Startup) ทางด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมสำหรับเป็นพื้นฐานรองรับการเติบโตของอุตสาหกรรมใหม่ ทั้งอุตสาหกรรมในระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกและอุตสาหกรรมอื่นๆ ทั่วประเทศ
- เชื่อมโยงเครือข่ายการวิจัยและพัฒนาทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสร้างสังคมนวัตกรรมของประเทศ รองรับความต้องการใช้เทคโนโลยีขั้นสูง ในลักษณะบูรณาการการทำงานร่วมกันระหว่างหน่วยงานภาคเอกชน สถาบันการศึกษา/สถาบันวิจัย และหน่วยงานภาครัฐ ในลักษณะการทำงานร่วมแบบ Triple Helix และขยายผลต่อยอดไปสู่การมีส่วนร่วมของประชาชนในชุมชน ในลักษณะการทำงานร่วมแบบ Quadruple Helix

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2560 ได้มีการประชุมคณะทำงานขับเคลื่อนการจัดตั้งเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor of Innovation, EECi) ครั้งที่ 1/2560 โดยมีรัฐมนตรีว่าการกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีเป็นประธาน และผู้บริหารของกระทรวงวิทย์ฯ เป็นคณะทำงานฯ ได้พิจารณาจัดหาพื้นที่และความเหมาะสมในการจัดตั้งพื้นที่นวัตกรรมใหม่ในเขตระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก โดยที่ประชุมมีมติให้มีที่ตั้ง EECi ณ วังจันทร์วัลเลย์ ซึ่งเป็นที่ดินของ ปตท. ตั้งอยู่ที่ตำบลป่าขุบใน อำเภอวังจันทร์ จังหวัดระยอง อยู่ติดถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 344 (ชลบุรี – แกลง) มีระยะทางห่างจากกรุงเทพมหานครประมาณ 160 กิโลเมตร จากท่าอากาศยานนานาชาติสุวรรณภูมิประมาณ 130 กิโลเมตร จากท่าอากาศยานนานาชาติอู่ตะเภาประมาณ 90 กิโลเมตร และห่างจากตัวเมืองพัทยาประมาณ 90 กิโลเมตร และระยะของประมาณ 70 กิโลเมตร

เขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก ณ วังจันทร์วัลเลย์ มีเนื้อที่โดยรวมประมาณ 3,000 ไร่ แบ่งเป็นพื้นที่ของโรงเรียนกำเนิดวิทย์ (KVIS) สถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) และโครงการปลูกป่าวังจันทร์ร่วมกันประมาณ 1,000 ไร่ และพื้นที่รอการพัฒนาาร่วมกันระหว่างกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีและ ปตท. ประมาณ 2,000 ไร่ ซึ่งในพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์นี้ จะถูกออกแบบให้มีโครงสร้างพื้นฐานด้านวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และนวัตกรรมของประเทศ ที่พร้อมรองรับกิจกรรมวิจัย พัฒนา และนวัตกรรมของทุกภาคส่วนในพื้นที่ EECi ได้แก่ พื้นที่รองรับการดำเนินกิจกรรมวิจัยพัฒนาของภาคเอกชน ศูนย์พัฒนาวิสาหกิจเริ่มต้น (Startups and Innovation Center) แหล่งรวมศูนย์วิเคราะห์ทดสอบและโครงสร้างพื้นฐานคุณภาพของประเทศ (National Quality Infrastructure) รวมถึงโครงสร้างพื้นฐานเพื่อขยายผลงานวิจัยไปสู่การใช้ประโยชน์ (Translational Research Infrastructure) เช่น โรงงานต้นแบบ (Pilot Plant) โรงงานสาธิต (Demonstration Plant) และพื้นที่ทดลองผลิตและพื้นที่ทดสอบตลาด (Living Lab) เป็นต้น นอกจากนี้ ในบริเวณพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ยังมีพื้นที่พักอาศัย สถานที่พบปะสังสรรค์ สถานที่ออกกำลังกาย พื้นที่สีเขียวยั่งยืน โรงแรม และสิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ รวมถึงโรงเรียนนานาชาติ/โรงเรียนสองภาษา เพื่อรองรับนักวิจัย ผู้เชี่ยวชาญไทยและต่างประเทศ เอกชน ตลอดจนกลุ่มเป้าหมายอื่นๆ เพื่อให้เป็นพื้นที่เพื่อการพัฒนา นวัตกรรมของประเทศไทย

อนึ่ง คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติการลงทุนโครงการก่อสร้างระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2561 เพื่อรองรับการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมต่างๆในอนาคต โดยมีความคืบหน้าภาพรวมโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 อยู่ที่ร้อยละ 59.14 และคาดว่าจะพร้อมให้บริการในปี 2564



14.2 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis) สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงาน โดยสรุปทั้งในอดีตและที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบ งบการเงินและข้อมูลที่น่าสนใจในเอกสารนี้

14.2.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563

บทสรุปผลการดำเนินงาน

หน่วย : ล้านบาท	1Q2562	4Q2562	1Q2563	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	550,874	560,106	483,567	(12.2%)	(13.7%)
EBITDA	80,523	66,948	32,385	(59.8%)	(51.6%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	29,312	17,446	(1,554)	<(100.0%)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.02	0.59	(0.06)	<(100.0%)	<(100.0%)

ในไตรมาส 1 ปี 2563 (1Q2563) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 32,385 ล้านบาท ลดลง 34,563 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.6 จากไตรมาส 4 ปี 2562 (4Q2562) สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานที่ลดลงอย่างมากของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ซึ่งเป็นผลจากขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงมาจาก ณ สิ้นไตรมาส 4Q2562 ที่ 67.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 23.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ณ สิ้นไตรมาส 1Q2563 เนื่องจากสงครามราคาน้ำมัน สภาวะอุปทานสั้นตลาด จากการที่กลุ่มโอเปก และพันธมิตรไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตได้ ประกอบกับการความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีลดลงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจ เนื่องจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ซึ่งนำไปสู่มาตรการปิดเมืองในหลายประเทศ และส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market Gross Refining Margin : Market GRM) ปรับลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบ และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง ถึงแม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์กับวัตถุดิบจะปรับตัวเพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานที่ลดลงเช่นกันตามปริมาณการขายและราคาขายที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นหลักตามปริมาณการขายที่ลดลง เนื่องจากใน 1Q2563 โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 5 ปิดซ่อมบำรุงตามแผนตามซึ่งเป็นไปแผนการปิดซ่อมบำรุงของลูกค้าน้ำมันโรงปิโตรเคมี รวมทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นจากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากไม่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 1Q2563 และต้นทุนวัตถุดิบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่ลดลง ธุรกิจถ่านหินมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากต้นทุนที่ลดลงและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ดีขึ้นจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ใน 1Q2563



เกิดขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกู้สกุลต่างประเทศเนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น โดยหักจากผลกระทบของค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แม้ว่าจะมีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อย มีขาดทุนสุทธิใน 1Q2563 จำนวน 1,554 ล้านบาท ลดลง จำนวนประมาณ 19,000 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิใน 4Q2562 ที่จำนวน 17,446 ล้านบาท

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2562 (1Q2562) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA ลดลง 48,138 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.8 สาเหตุหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างมากดังกล่าวข้างต้น โดยกำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน Market GRM ปรับลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่มีกำไรสูงกับน้ำมันดิบที่ลดลง อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสาย โอลิฟินส์และอะโรมาติกส์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายและปริมาณขายที่ลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานลดลงจากขาดทุนสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น และปริมาณขายที่ลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้นจากการเข้าซื้อ บมจ. โกลว์ พลังงาน (GLOW) ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ (GPSC) ในเดือนมีนาคม 2562 ในขณะเดียวกันธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากรายได้ขายที่เพิ่มขึ้น โดยหักจากโครงการมาเลเซีย และกลุ่มพาร์เท็กซ์ (Partex) ส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2563 มีขาดทุนสุทธิ โดยมีกำไรสุทธิลดลงจำนวนประมาณ 30,866 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 1Q2562 จำนวน 29,312 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลงและค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการดังกล่าวข้างต้น รวมถึงใน 1Q2563 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกู้สกุลต่างประเทศและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ แม้ว่ามีกำไรจากตราสารอนุพันธ์จะเพิ่มขึ้น

สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 มีนาคม 2563 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,499,666 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,227 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 จาก ณ 31 ธันวาคม 2562 โดยหักจากสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เพิ่มขึ้น 70,404 ล้านบาท เนื่องจากเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ตั้งแต่ 1 ม.ค. 2563 ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,222,702 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39,303 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 46,462 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากหนี้สินตามสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้น จากการเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า เช่นกัน และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,276,964 ล้านบาท ลดลง 24,076 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.9 โดยหักจากการจ่ายเงินปันผลและขาดทุนสุทธิของ 1Q2563

เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน ได้ส่งผลกระทบต่อทุกภาคอุตสาหกรรม รวมถึงอุตสาหกรรมพลังงาน และผลการดำเนินงานของกลุ่มปตท.เช่นกัน อย่างไรก็ตาม กลุ่มปตท. ได้ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด และมีการบริหารจัดการและออกมาตรการต่างๆ โดยการจัดตั้ง PTT Group Vital Center เพื่อวางแผนทั้งระยะสั้นและระยะยาว โดยมีมาตรการระยะสั้น ได้แก่ การบริหารจัดการค่าใช้จ่ายผ่านนโยบาย “ลด-ละ-เลื่อน” ซึ่งใน 1Q2563 กลุ่ม ปตท. สามารถลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานในส่วนนี้จาก 4Q2562 ประมาณ 3,600 ล้านบาท ความร่วมมือในการทำ PTT Group Optimization เพื่อบริหารอุปสงค์ อุปทาน ปริมาณสินค้าคงคลังให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการบริหารสภาพคล่องและรักษาความแข็งแกร่งทางการเงิน ของกลุ่มปตท.

**ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2563**

เศรษฐกิจโลก ใน 1Q2563 หดตัวจากที่ขยายตัวใน 4Q2562 โดยมีปัจจัยจุดรั้งหลัก จากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้หลายประเทศมีมาตรการปิดเมือง (Lockdown) และมาตรการเว้นระยะห่างทางสังคม (social distancing) ซึ่งส่งผลกระทบต่อการหยุดชะงักของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ โดยเศรษฐกิจจีนหดตัวรายไตรมาสเป็นครั้งแรกในรอบ 28 ปี อันเป็นผลจากมาตรการที่เข้มงวดเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ตั้งแต่ช่วงปลายเดือนมกราคม 2563 ส่งผลให้ภาคการค้าปลีก ภาคการขนส่ง และภาคบริการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบริโภคและการท่องเที่ยวได้รับผลกระทบอย่างหนัก ขณะที่เศรษฐกิจสหรัฐฯ หดตัวจากมาตรการควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในช่วงปลายไตรมาสที่ 1 ปี 2563 ส่งผลให้อัตราการว่างงานเพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะในเดือนมีนาคม ประกอบกับการลงทุนภาคเอกชนที่อ่อนแรงลง โดยเฉพาะในภาคน้ำมัน ทั้งนี้ ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) ในการประชุมเดือนมีนาคม 2563 มีมติปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายแบบฉุกเฉิน 2 ครั้ง สู่ระดับร้อยละ 0 – 0.25 พร้อมประกาศมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (Quantitative Easing: QE) แบบไม่จำกัดจำนวนเงินเพื่ออัดฉีดสภาพคล่องในตลาดการเงินและภาคธุรกิจ สำหรับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรหดตัวจากผลกระทบทางลบของการแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่รุนแรงในภูมิภาค โดยเฉพาะในอิตาลีและสเปน แม้ยังคงมีแรงสนับสนุนจากการประกาศใช้มาตรการ QE โดยธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) เพื่อซื้อสินทรัพย์ฉุกเฉินวงเงินกว่า 8 แสนล้านเหรียญสหรัฐฯ

สำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) เดือนเมษายน 2563 รายงานความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 93.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงเมื่อเทียบกับ 4Q2562 ที่ 100.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน และลดลงจาก 1Q2562 ที่ 99.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2563 คาดว่าจะอยู่ที่ 90.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงจาก 100.0 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2562 เป็นผลมาจากความต้องการที่ลดลงอย่างมากจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลให้แต่ละประเทศต้องดำเนินมาตรการ Lockdown ปิดสนามบิน และจำกัดการเดินทาง

หน่วย :	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	63.5	62.1	50.7	(20.2%)	(18.4%)
Gasoline Crack Spread	3.7	12.9	6.7	81.1%	(48.1%)
Diesel Crack Spread	12.8	14.3	11.0	(14.1%)	(23.1%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	0.6	(18.7)	(7.4)	<(100.0%)	(60.4%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 50.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 62.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2562 ที่ระดับ 63.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยเป็นผลจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ประกอบกับในช่วงต้นเดือนมีนาคม 2563 ผู้ผลิตกลุ่มโอเปกและพันธมิตร (OPEC+) ไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตอีก 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มจากข้อตกลงเดิม 1.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้เกิดสงครามราคาน้ำมันระหว่างซาอุดีอาระเบียและรัสเซีย

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline crack spread) ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 6.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 12.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ลดลง



จากมาตรการ Lockdown และอุปทานในตลาดที่อยู่ในระดับสูงจากโรงกลั่นในประเทศจีนและแถบยุโรป ทั้งนี้ Gasoline crack spread เฉลี่ย ใน 1Q2563 เพิ่มขึ้นจาก 1Q2562 ที่ระดับ 3.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปทานลดลงจากการที่โรงกลั่นหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง อีกทั้งใน 1Q2562 อุปทานน้ำมันเบนซินอยู่ในระดับสูงขึ้นหลังสหรัฐฯ ปรับเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบชนิดเบาอย่างต่อเนื่อง

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel crack spread) ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 11.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 14.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2562 ที่ระดับ 12.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยนอกจากอุปสงค์ที่ลดลงจากมาตรการ Lockdown ยังมีอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นในอินเดียและจีนเนื่องจากความต้องการในประเทศลดลง อย่างไรก็ตามอุปสงค์มีแนวโน้มที่ดีขึ้นหลังจากจีนเริ่มกลับมาเดินเครื่องผลิตในอุตสาหกรรมอีกครั้ง
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตากำมะถันสูงและน้ำมันดิบดูไบ (High sulfur fuel oil :HSFO crack spread) ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ -7.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 4Q2562 ที่ระดับ -18.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ตามอุปทานในภูมิภาคที่ลดลงจากการลดกำลังการผลิตของโรงกลั่นตามความต้องการที่ลดลงจากผลกระทบ COVID-19 และปริมาณสำรอง HSFO ที่มีอยู่ไม่มากนัก เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงจากภาคการเดินเรือตามมาตรการป้องกันมลพิษทางเรือขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (International Maritime Organization: IMO) 2020 ซึ่งมีผลบังคับในตั้งแต่ มกราคม 2563 ส่งผลให้ส่วนต่างของ HSFO ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ HSFO crack spread เฉลี่ยลดลงจาก 1Q2562 ที่ระดับ 0.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ -7.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2563 ตามอุปสงค์ HSFO ที่ลดลงมาก เนื่องจากผู้ใช้น้ำมันเตากำมะถันต่ำ (Low sulfur fuel oil : LSFO) ตามมาตรฐาน IMO 2020

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 1.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 1Q2562 ที่ระดับ 3.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงจากผลกระทบ COVID-19

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,093	841	839	(23.3%)	(0.2%)
PP: CFR SEA - Film	1,127	1,049	986	(12.5%)	(6.0%)
BZ: FOB Korea	590	671	614	4.1%	(8.5%)
BZ - Naphtha	71	131	174	>100.0%	32.8%
PX: CFR Taiwan	1,080	801	706	(34.6%)	(11.9%)
PX - Naphtha	561	261	267	(52.4%)	2.3%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและโพรพีนใน 1Q2563 ปรับตัวลดลงจาก 4Q2562 จากความต้องการซื้อที่ลดลงอย่างมากโดยเฉพาะในจีน จาก COVID-19 และส่งผลต่อเนื่องทำให้มีปริมาณสินค้าคงคลังตลอดทั้งสายโซ่อุปทานในจีน



เพิ่มสูงขึ้น อีกทั้งข้อจำกัดของการขนส่งสินค้า และกำไรของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ลดลงมาก ส่งผลให้โรงกลั่นและโรงงานปิโตรเคมีหลายแห่งจำเป็นต้องลดกำลังการผลิตลง

- กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) ราคาลดลงเล็กน้อยจาก 4Q2562 ในส่วนของโพลีโพรพิลีน (Polypropylene: PP) ราคาลดลงจาก 4Q2562 ในสัดส่วนที่มากกว่า HDPE เนื่องจากอุตสาหกรรมชิ้นส่วนรถยนต์ในจีนได้รับผลกระทบอย่างมาก แม้ความต้องการอุปกรณ์ทางการแพทย์จะมีมากขึ้น แต่เนื่องจากอุปกรณ์ทางการแพทย์มีสัดส่วนที่น้อยกว่าจึงไม่สามารถทดแทนปริมาณความต้องการจากอุตสาหกรรมที่หายไปได้
- กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์: พาราไซลีน (Paraxylene: PX) และราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับตัวลดลงจาก 4Q2562 ตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลงเนื่องจาก COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันซึ่งเป็นวัตถุดิบลดลงอย่างมากส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างราคา PX และ BZ กับแนฟทาเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ เมื่อเทียบกับ 1Q2562 ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง จากความต้องการซื้อที่ลดลง จาก COVID-19 รวมถึงราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ลดลง นอกจากนี้ในด้านของอุปทาน โดยเฉพาะ PX มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นมากเมื่อเทียบกับปีที่แล้ว จากกำลังการผลิตใหม่ที่มีขนาดใหญ่ของจีน ส่วน BZ มีส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับแนฟทาเพิ่มขึ้นอย่างมาก เนื่องจากใน 1Q2562 ตลาด BZ ถูกกดดันอย่างหนักจากภาวะอุปทานสั้นตลาดในเอเชีย

เศรษฐกิจไทยใน 1Q2563 หดตัวเมื่อเทียบกับ 4Q2562 ตามการท่องเที่ยวที่ปรับลดลง โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีนเนื่องจากทางการจีนประกาศใช้มาตรการปิดเมืองในหลายพื้นที่และห้ามธุรกิจท่องเที่ยวแบบกลุ่มทัวร์เดินทางออกนอกประเทศ สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐหดตัวจากความล่าช้าของการเบิกจ่ายจาก พ.ร.บ. งบประมาณปี 2563 ในขณะที่การลงทุนภาคเอกชนหดตัวตามการนำเข้าสินค้าทุนจากจีนที่ลดลงจากมาตรการปิดเมืองของรัฐบาล ถึงแม้ว่าการส่งออกสินค้าจะยังคงขยายตัวต่อไปได้ตามการส่งออกทองคำท่ามกลางความกังวลต่อสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 นอกจากนี้ การบริโภคภาคเอกชนขยายตัวตามการใช้จ่ายในหมวดสินค้าไม่คงทนที่เร่งขึ้นจากความกังวลต่อสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ทั้งนี้ เมื่อเดือนมีนาคม 2563 ธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2563 มาอยู่ที่ระดับร้อยละ -5.3 จากที่ประมาณการไว้เดิมเมื่อเดือนธันวาคม 2562 ที่ระดับร้อยละ +2.8

**เหตุการณ์สำคัญประจำไตรมาส 1 ปี 2563 ถึงปัจจุบัน**

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ประจำไตรมาส 1 ปี 2563 มีรายละเอียดดังนี้

มกราคม 2563	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT Group: 1 ม.ค. 2563 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ในปี 2563 และมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญ คือ เรื่องเครื่องมือทางการเงิน (IFRS 9) และเรื่องสัญญาเช่า (IFRS 16) ● GC: 6 ม.ค. 2563 บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชัน จำกัด (GCM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GC ได้จัดตั้งบริษัท PT GCM Marketing Solutions Indonesia เพื่อสนับสนุนการค้าขายสำหรับการนำเข้า-ส่งออก และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ในประเทศอินโดนีเซีย มีทุนจดทะเบียน 10 ล้านดอลลาร์ โดย GCM ถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 67.0 ● PTT: 16 ม.ค. 2563 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติแผนการลงทุน 5 ปี (ปี 2563-2567) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 จำนวน 180,814 ล้านบาท โดย ปตท. ยังคงมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ทั้งในส่วนที่ ปตท. ดำเนินงานเอง (ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ) และลงทุนผ่านบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100.0 เช่น การขยายสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) รวมทั้งแผนการลงทุนโดยการร่วมทุนและการลงทุนของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 อื่นๆ เช่น การขยายงานของธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในประเทศและต่างประเทศ เป็นต้น <p>นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปี ข้างหน้าจำนวน 203,583 ล้านบาท เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม และเสริมความร่วมมือของกลุ่มปตท. จากความชำนาญของธุรกิจเดิม เช่น LNG Value Chain โครงการ Gas-to-Power รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวเนื่องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ รวมถึงตอบสนองการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พฤติกรรมผู้บริโภค และแนวโน้มการใช้พลังงานสะอาด</p> <ul style="list-style-type: none"> ● PTT: 16 ม.ค. 2563 ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อ 19 เม.ย. 2562 มีมติให้ทยอยปรับขึ้นราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่จำหน่ายให้กลุ่มรถบริการสาธารณะ 1 บาทต่อกก. ทุกๆ 4 เดือน ครั้งแรกตั้งแต่ 16 พ.ค. 2562 ครั้งที่ 2 ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2562 และครั้งที่ 3 ตั้งแต่ 16 ม.ค. 2563 ทำให้ราคา NGV สำหรับรถบริการสาธารณะเพิ่มขึ้นเป็น 13.62 บาทต่อกก.
กุมภาพันธ์ 2563	<ul style="list-style-type: none"> ● GC: 3 ก.พ. 2563 GC ร่วมกับ ALPLA-Werke Alwin Lehner GmbH & Co KG (ALPLA) จัดตั้งบริษัท เอ็นวิคโค จำกัด (ENVICCO) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนในประเทศไทยเพื่อดำเนินการลงทุนในโครงการพลาสติกรีไซเคิลคุณภาพสูง ประเภท rPET และ rHDPE กำลังการผลิตรวม 45,000 ตันต่อปี โดย GC และ ALPHA ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.0 และ 30.0 ตามลำดับ คาดว่าจะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564



	<ul style="list-style-type: none">● OR: 17 ก.พ. 2563 OR จัดตั้งบริษัท โมดูลัส จำกัด (Modulus) ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรกไม่เกิน 10 ล้านบาท โดยให้บริษัท พีทีทีโออาร์ โฮลดิ้งส์ จำกัด (OR HoldCo) (เดิมชื่อ บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) (TH HoldCo)) ถือหุ้นทั้งหมด โดย Modulus เป็นบริษัทเพื่อการลงทุนในประเทศไทยในธุรกิจใหม่ที่มีศักยภาพการเติบโตและสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ OR● PTTEP: 19 ก.พ. 2563 PTTEP MENA Limited (บริษัทย่อยของ PTTEP) และ Total E&P Oman Block 12 B.V. (บริษัทย่อยของ Total S.A.) ได้ลงนามในสัญญา ESPA (Exploration and Production Sharing Agreement) กับ Oman's Ministry of Oil and Gas (MOG) เพื่อรับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก Block 12 ซึ่งตั้งอยู่ตอนกลางของรัฐสุลต่าน โอมาน ตามสัดส่วนการลงทุน (บริษัท PTTEP MENA Limited : ร้อยละ 20, บริษัท Total E&P Oman Block 12 B.V. (ผู้ดำเนินการ) : ร้อยละ 80)● PTT: 27 ก.พ. 2563 ปตท. ได้ดำเนินการปิด Sakari Royal Limited ซึ่งดำเนินการลงทุนในธุรกิจถ่านหินในประเทศกัมพูชา (Sakari Royal Limited เป็นบริษัทย่อยของ Sakari Resources Limited (SAR) (SAR เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. โกลบอล แมเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) (ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด)) เนื่องจากภายหลังการสำรวจพบว่า โครงการถ่านหินดังกล่าวไม่คุ้มค่าการลงทุน
มีนาคม 2563	<ul style="list-style-type: none">● PTT: 3 มี.ค. 2563 ปตท. ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท อัลฟา คอม จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 3 ล้านบาท ซึ่งตามมติคณะกรรมการ ปตท. การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเพื่อรองรับการลงทุนต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์ New S-Curve ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 200 ล้านบาท ซึ่งบริษัท อัลฟา คอม จำกัด เป็นบริษัทย่อยของบริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) และ SMH เป็นบริษัทย่อยของ PTTGM (บริษัทย่อยของ ปตท.)● PTT: 19 มี.ค. 2563 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) โดยกำหนดราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นจากเดิม 17.1795 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม ทำให้ราคาขายปลีก LPG ขนาดถัง 15 กิโลกรัม ราคาลดจาก 363 บาท เหลือ 318 บาท (ลดลง 45 บาทต่อถัง) เป็นระยะเวลา 3 เดือน (ตั้งแต่ 24 มี.ค. 2563 ถึง 23 มิ.ย. 2563) เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนจากภาวะเศรษฐกิจ และผลกระทบของ COVID-19 ทั้งนี้การปรับราคาดังกล่าวไม่มีผลกระทบกับผลการดำเนินงานของปตท. เนื่องจาก LPG จากโรงแยกก๊าซฯ ปตท. ส่วนที่ขายในประเทศราคาขายอ้างอิงราคานำเข้า LPG ซึ่งหากราคาขาย LPG ต่ำหรือสูงกว่าราคาต้นทุนโรงแยกก๊าซฯ ปตท. โรงแยกก๊าซฯ ปตท. จะรับภาระหรือได้รับส่วนเกินกว่าต้นทุนอยู่ที่ -/+ 1 เหรียญสหรัฐต่อตัน โดยส่วนต่างจาก +/- 1 เหรียญสหรัฐต่อตัน โรงแยกก๊าซฯ ปตท. จะได้รับชดเชยหรือนำส่งส่วนต่างนั้นเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง)● PTT: 25 มี.ค. 2563 กบง. เห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) สำหรับ



	<p>รถโดยสารสาธารณะ ลดลง 3 บาทต่อกิโลกรัม จากเดิม 13.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 3 เดือน ตั้งแต่ 1 เม.ย. 2563 – 30 มิ.ย. 2563 และให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์โดยสารทั่วไปที่ 15.31 บาทต่อกก. เป็นระยะเวลา 5 เดือน (16 มิ.ค. 2563 – 15 ส.ค. 2563)</p> <ul style="list-style-type: none">● GPSC: 27 มี.ค. 2563 บริษัท โกลบอลรีนิวเอเบิลเพาเวอร์ จำกัด (Global Renewable Power Co., Ltd. หรือ GRP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC เข้าถือหุ้น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 9 โครงการ ในประเทศไทย กำลังการผลิตรวม 39.5 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อายุสัญญา 25 ปี ปัจจุบันดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และมีอายุสัญญาคงเหลือถึงปี 2582 -2583● PTT: 30 มี.ค. 2563 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2562 (2H2562) แทนการจ่ายเงินปันผลประจำปี ในอัตราหุ้นละ 1.10 บาท โดยกำหนดจ่ายเงินปันผลวันที่ 24 เม.ย. 2563 ซึ่งการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการ 2H2562 เมื่อรวมกับการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2562 (1H2562) ตามที่คณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติเมื่อ 27 ก.ย. 2562 ในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินปันผลที่จ่ายจากกำไรของบริษัททั้งปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท และคณะกรรมการบริษัทจะไม่เสนอจ่ายเงินปันผลประจำปี 2562 อีก● PTT Group: เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 และมีจำนวนผู้ติดเชื้อเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องนั้น กลุ่มปตท. ได้กำหนดให้พนักงานสามารถปฏิบัติงานจากสถานที่พักอาศัย (Work from home) เพื่อลดความเสี่ยงการแพร่ระบาดของโรคในพื้นที่ปฏิบัติงาน ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. เชื่อมั่นว่า จะสามารถปฏิบัติงานและดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง โดยไม่มีผลกระทบต่อการทำงานของกลุ่มบริษัท
เมษายน 2563	<ul style="list-style-type: none">● OR: 2 เม.ย. 2563 OR ยื่นคำขออนุญาตเพื่อเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมไปถึงการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และร่างหนังสือชี้ชวน ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ด.) และพร้อมกันนี้ได้ยื่นคำขอให้รับหุ้นสามัญเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ต่อ ตลท. โดย OR จะเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนเป็นจำนวนไม่เกิน 2,700,000,000 หุ้น (ไม่รวมจำนวนหุ้นส่วนเกินสำหรับการให้สิทธิซื้อหุ้นส่วนเกิน) และ OR จะจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนเป็นจำนวนไม่เกิน 300,000,000 หุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ ปตท. เฉพาะกลุ่มที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท. เพื่อรักษาสหสิทธิ (Pre-emptive Rights) ทั้งนี้ หากมีความต้องการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนมากกว่าจำนวนหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ OR เสนอขายทั้งหมดข้างต้น อาจมีการ



	<p>ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนเพิ่มเติมในจำนวนไม่เกิน 300,000,000 หุ้น ให้แก่ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน (Over-Allotment Agent) ซึ่งภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ OR นั้น ปตท. จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ OR โดยจะถือหุ้นของ OR ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 75.0 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายได้แล้วของ OR</p> <ul style="list-style-type: none">● PTT: 7 เม.ย. 2563 จัดตั้ง PTT International Trading USA Inc. (“PTTT USA”) ในสหรัฐอเมริกา โดย ปตท.ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 5,000 เหรียญสหรัฐฯ PTTT USA ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ และขยายเครือข่ายการค้าให้ครอบคลุมทั่วโลก● PTT: 10 เม.ย. 2563 ปตท. แจ้งการเปลี่ยนแปลงผู้สอบบัญชี โดย คณะกรรมการ ปตท. เห็นชอบให้บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด (EY) เป็นผู้สอบบัญชีประจำปี 2563 โดยมีค่าสอบบัญชี (Audit fee) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวม รายไตรมาสและรายปีของ ปตท. จำนวน 8,000,000 บาท ซึ่ง ปตท. จะได้นำเสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563 แต่งตั้งผู้สอบบัญชีรายดังกล่าว และพิจารณาค่าสอบบัญชี เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
--	---



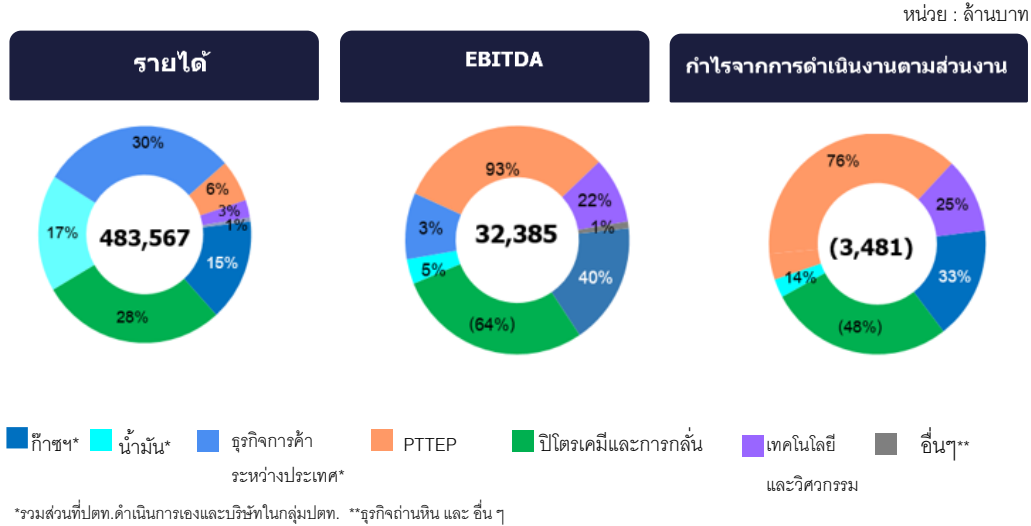
14.2.2 ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 1Q2563 เปรียบเทียบกับ 1Q2562 และ 4Q2562 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	1Q/2562	4Q/2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	550,874	560,106	483,567	(12.2%)	(13.7%)
: สํารวจและผลิตฯ	42,860	53,893	46,986	9.6%	(12.8%)
: ก๊าซ	126,139	120,216	114,265	(9.4%)	(5.0%)
: ถ่านหิน	4,216	3,354	3,526	(16.4%)	5.1%
: น้ำมัน	145,892	147,282	130,629	(10.5%)	(11.3%)
: การค้าระหว่างประเทศ	269,208	279,204	222,684	(17.3%)	(20.2%)
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	254,679	231,688	212,052	(16.7%)	(8.5%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	10,439	19,837	19,705	88.8%	(0.7%)
: อื่นๆ	752	897	860	14.4%	(4.1%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	80,523	66,948	32,385	(59.8%)	(51.6%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)					
: สํารวจและผลิตฯ	32,812	36,509	33,315	1.5%	(8.7%)
: ก๊าซ	17,948	15,509	14,433	(19.6%)	(6.9%)
: ถ่านหิน	1,209	672	1,174	(2.9%)	74.7%
: น้ำมัน	5,954	3,364	3,755	(36.9%)	11.6%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	829	245	(3,392)	<(100%)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	613	508	907	48.0%	78.5%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	20,920	7,181	(22,971)	<(100%)	<(100%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	2,708	4,671	5,668	>100%	21.3%
: อื่นๆ	(599)	(942)	(532)	(11.2%)	(43.5%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	31,195	35,814	35,865	15.0%	0.1%
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	49,328	31,134	(3,480)	<(100%)	<(100%)
: สํารวจและผลิตฯ	18,287	19,014	16,596	(9.2%)	(12.7%)
: ก๊าซ	13,333	10,618	9,601	(28.0%)	(9.6%)
: ถ่านหิน	378	1	403	6.6%	>100%
: น้ำมัน	4,988	2,284	2,465	(50.6%)	7.9%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	802	208	(3,463)	<(100%)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	586	471	836	42.7%	77.5%
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	12,029	(1,641)	(32,331)	<(100%)	>100%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	1,448	1,953	2,935	>100%	50.3%
: อื่นๆ	(679)	(1,042)	(621)	(8.5%)	(40.4%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,536	1,435	643	(58.1%)	(55.2%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(3,780)	770	8,470	>100%	>100%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	3,875	3,673	(5,075)	<(100%)	<(100%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	53,843	36,045	1,567	(97.1%)	(95.7%)
ต้นทุนทางการเงิน	6,888	5,844	6,955	1.0%	19.0%
ภาษีเงินได้	7,371	7,011	8,618	16.9%	22.9%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	29,312	17,446	(1,554)	<(100%)	<(100%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.02	0.59	(0.06)	<(100%)	<(100%)

**ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ**

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวดไตรมาส 1 ปี 2563 สรุปได้ดังนี้



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	46.2	48.3	44.8	(3.0)%	(7.2)%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	319,230	395,028	363,411	13.8%	(8.0)%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 46,986 ล้านบาท ลดลง 6,907 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.8 จาก 4Q2562 โดยหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมที่ลดลงร้อยละ 8.0 จาก 395,028 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) ใน 4Q2562 เป็น 363,411 BOED ใน 1Q2563 โดยหลักจากโครงการมาเลเซียที่มีปริมาณการขายน้ำมันดิบที่ลดลงและผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติของโครงการบงกชลดปริมาณการรับซื้อ นอกจากนี้ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 7.2 จาก 48.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (BOE) ใน 4Q2562 เป็น 44.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2563

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 33,315 ล้านบาท ลดลง 3,194 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7 จาก 4Q2562 โดยหลักเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายโดยรวมลดลง ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานลดลง 2,565 ล้านบาท ตามปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลง และ ค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงที่ลดลงโดยหลักจากโครงการมาเลเซีย รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง 776 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 16,596 ล้านบาท ลดลง 2,418 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7



ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง 3,008 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 8,381 ล้านบาท สาเหตุหลักจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน โดยค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ใน 1Q2563 อ่อนค่าลง 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ในขณะที่ 4Q2562 แข็งค่าขึ้น 0.44 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ อย่างไรก็ตามมีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 1Q2563 จำนวน 6,983 ล้านบาท ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 4Q2562 จำนวน 1,242 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 46,986 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,126 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.6 จาก 1Q2562 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 จาก 319,230 BOED ใน 1Q2562 เป็น 363,411 BOED ใน 1Q2563 โดยหลักจากการเข้าซื้อธุรกิจโครงการมาเลเซีย และกลุ่ม Partex ในช่วงครึ่งหลังของปี 2562 รวมถึงโครงการบงกชที่มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงลดลง ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 3.0 จาก 46.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2562 เป็น 44.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2563

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 33,315 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 503 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 จาก 1Q2562 โดยหลักเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 1,891 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 941 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจโครงการชอติกา รวมถึงค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 2,195 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจากโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex จากการเข้าซื้อกิจการ ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 16,596 ล้านบาท ลดลง 1,691 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 จาก 1Q2562

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวลดลง 3,866 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 10,729 ล้านบาทจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวข้างต้น เนื่องจาก ใน 1Q2563 เงินบาทอ่อนค่าลง 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ในขณะที่ 1Q2562 แข็งค่าขึ้น 0.63 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ อย่างไรก็ตามมีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 1Q2563 จำนวน 6,983 ล้านบาท ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 1Q2562 จำนวน 2,601 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG	831,793	922,975	796,339	(4.3%)	(13.7%)
Ethane	555,281	610,339	551,961	(0.6%)	(9.6%)
Propane	241,799	241,772	199,397	(17.5%)	(17.5%)
NGL	154,314	172,262	159,369	3.3%	(7.5%)
Pentane	12,295	14,312	12,749	3.7%	(10.9%)
รวม	1,795,482	1,961,660	1,719,815	(4.2%)	(12.3%)



รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG ^{1/}	462	438	519	12.3%	18.5%
HDPE ^{2/,4/}	1,093	841	839	(23.2%)	(0.2%)
LDPE ^{2/,4/}	1,046	956	955	(8.7%)	(0.1%)
LLDPE ^{2/,4/}	1,037	838	847	(18.3%)	1.1%
PP ^{2/}	1,127	1,049	986	(12.5%)	(6.1%)
Naphtha ^{3/}	467	499	398	(14.8%)	(20.2%)

- หมายเหตุ
- 1/ ราคาตลาดโลก (LPG Cargo) อ้างอิงข้อมูลจาก Platts ด้วยค่าเฉลี่ยของ Propane Cargo และ Butane Cargo (FOB Arab Gulf) ของสองสัปดาห์ก่อนหน้าและคำนวณจากสัดส่วนของ ก๊าซ Propane และก๊าซ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50
 - 2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)
 - 3/ ราคาตลาดจริงของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)
 - 4/ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ฉบับใหม่กับ GC โดยผลิตภัณฑ์ Ethane มีการเปลี่ยนแปลงผลิตภัณฑ์ที่ใช้อ้างอิงในสูตรราคา จากเดิมอ้างอิงราคา HDPE ในปี 2562 เป็น HDPE LDPE และ LLDPE มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 114,265 ล้านบาท ลดลง 5,951 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.0 จาก 4Q2562 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. ที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลินธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซฯ) ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ จาก 1,961,660 ตันใน 4Q2562 เหลือ 1,719,815 ตันใน 1Q2563 หรือลดลงร้อยละ 12.3 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG ตามที่ใน 1Q2563 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 (GSP#5) จำนวน 20 วัน ซึ่งสอดคล้องกับแผนการปิดซ่อมบำรุงโรงโหล่ในสัปดาห์ของลูกค้า GC รวมถึง ราคาขายเฉลี่ยอ้างอิงราคาปีไตรมาสที่ปรับลดลง

ในส่วนของธุรกิจการจัดการและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิงน้ำมันเตาในสูตรราคาที่ลดลงจากผลกระทบของมาตรการ IMO2020 และ ปริมาณจำหน่ายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 81 MMSCFD หรือร้อยละ 1.7 จาก 4,704 MMSCFD ใน 4Q2562 เป็น 4,623 MMSCFD ใน 1Q2563 โดยหลักจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงแยกก๊าซฯ ดังกล่าวข้างต้น และจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ลดลงเล็กน้อยตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงจากมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลกระทบต่อการหยุดชะงักของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ แม้ว่าสภาพอากาศในประเทศเริ่มปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายของลูกค้าอุตสาหกรรมปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 4Q2562 ลูกค้าอุตสาหกรรมมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2563 มีจำนวน 14,433 ล้านบาท ลดลง 1,076 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 9,601 ล้านบาท ลดลง 1,017 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.6 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ลดลง จากปริมาณขายที่ลดลงตามการปิดซ่อมบำรุงตามแผนดังกล่าวข้างต้น รวมทั้ง ธุรกิจจัดการและจัดจำหน่ายก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ในขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง 326 ตันต่อวัน จาก 5,067 ตันต่อวันใน 4Q2562 เป็น 4,741 ตันต่อวัน ใน 1Q2563 หรือร้อยละ 6.3 เนื่องจากผู้ใช้ NGV หันกลับไปใช้น้ำมันดีเซลและเบนซิน และมาตรการ Lockdown เพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น



จากที่ราคาขายสำหรับกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ได้ทยอยปรับเพิ่มขึ้นเป็นครั้งที่ 3 อีก 1 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2563 จาก 12.62 บาทต่อกิโลกรัมใน 4Q2562 เป็น 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ใน 1Q2563

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 114,265 ล้านบาท ลดลง 11,874 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.4 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาปิโตรเคมีลดลงตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ทั้งนี้ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดก้นตัวของก๊าซฯ) ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ จาก 1,795,482 ตันใน 1Q2562 เหลือ 1,719,815 ตันใน 1Q2563 หรือร้อยละ 4.2 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Propane และ LPG จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของกลุ่มลูกค้า และอุปสงค์ในประเทศที่อ่อนตัวลง

ในส่วนของธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิงน้ำมันเตาในสูตรราคาที่ลดลง รวมทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 124 MMSCFD จาก 4,747 MMSCFD ใน 1Q2562 เป็น 4,623 MMSCFD ใน 1Q2563 หรือร้อยละ 2.6 โดยหลักจากปริมาณขายของลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าตามความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศที่ลดลงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจ

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2563 มีจำนวน 14,433 ล้านบาท ลดลง 3,515 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 9,601 ล้านบาท ลดลง 3,732 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 28.0 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ยที่ลดลง และต้นทุนก๊าซที่ปรับสูงขึ้น

ขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้ารถโดยสารสาธารณะจาก 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ใน 1Q2563 รวมทั้งปริมาณขาย NGV ลดลง 972 ตันต่อวัน จาก 5,713 ตันต่อวัน ใน 1Q2562 เป็น 4,741 ตันต่อวันใน 1Q2563 เนื่องจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ทำให้ประชาชนและรถโดยสารสาธารณะหันไปใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซิน รวมถึงมาตรการ Lockdown เพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19



ธุรกิจถ่านหิน

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	95.9	67.2	67.6	(29.5%)	0.6%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	65.6	57.4	58.5	(10.8%)	1.9%
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	54.8	53.3	48.0	(12.4%)	(10.0%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	2.0	1.9	1.9	(5.0%)	-

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,526 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 172 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับ 4Q2562 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 1.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 1.9 จาก 57.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 58.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 1Q2563 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้น จากอุปทานที่ปรับลดลงจากช่วง Lockdown ทำให้ราคาปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายทรงตัว

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 1,174 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 502 ล้านบาท หรือร้อยละ 74.7 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยหลักเป็นผลมาจากต้นทุนค่าทำเหมืองที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันที่ปรับลดลง รวมถึงราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 403 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 402 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ใน 1Q2563 ได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีทางภาษีในอดีต

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,526 ล้านบาท ลดลง 690 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.4 เมื่อเทียบกับ 1Q2562 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 7.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 10.8 จาก 65.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 1Q2562 มาอยู่ที่ 58.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 1Q2563 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 29.5 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวและมีการใช้พลังงานทางเลือกอื่นมากขึ้น โดยส่งผลให้ปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 5.0 จาก 2.0 ล้านตัน ใน 1Q2562 มาอยู่ที่ 1.9 ล้านตัน ใน 1Q2563

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 1,174 ล้านบาท ลดลงจำนวน 35 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9 จาก 1Q2562 โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 403 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงตามปริมาณการผลิตที่ปรับลดลง นอกจากนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานปรับตัวลดลงใน 1Q2563 จากการได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีทางภาษีในอดีตลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน



2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	7,073	7,157	6,623	(6.4%)	(7.5%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)					
น้ำมันเบนซิน	67.2	75.0	57.4	(14.6%)	(23.5%)
น้ำมันอากาศยาน	76.5	76.0	59.3	(22.5%)	(21.7%)
น้ำมันดีเซล	76.3	76.4	61.7	(19.1%)	(18.8%)
น้ำมันเตา (HSFO)	64.1	43.4	43.4	(32.3%)	-

*เฉพาะปริมาณขายเฉลี่ยของธุรกิจน้ำมันในประเทศของ OR Group

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 130,629 ล้านบาท ลดลง 16,653 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับลดลงอย่างมากเนื่องจากผู้ผลิต OPEC+ ไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการลดกำลังการผลิต รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ในไตรมาสนี้ลดลง 534 ล้านลิตร หรือร้อยละ 7.5 จาก 7,157 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 489,316 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2562 เป็น 6,623 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 457,783 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2563 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์อากาศยาน LPG และเบนซิน จากความต้องการใช้น้ำมันลดลงตามมาตรการ Lockdown จากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลกระทบต่อภาคการท่องเที่ยวและการขนส่งอย่างมาก

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 3,755 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2562 จำนวน 391 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 โดยหลักจากค่าใช้จ่ายขายและบริหารในส่วนของค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าจ้างบุคคลภายนอก และค่าโฆษณาและส่งเสริมการขายลดลง รวมถึงกำไรขั้นต้นจากผลิตภัณฑ์อากาศยานดีขึ้นตามโครงสร้างสูตรราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ของเดือนก่อนหน้า (M-1) แม้ว่าผลขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2562 ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 2,465 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 181 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 130,629 ล้านบาท ลดลง 15,263 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.5 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ใน 1Q2563 ลดลง 450 ล้านลิตร หรือร้อยละ 6.4 จาก 7,073 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 494,319 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2562 เป็น 6,623 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 489,316 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2563 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์อากาศยาน และ LPG จากผลกระทบ COVID-19 ที่กล่าวข้างต้น

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 3,755 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,199 ล้านบาท จาก 1Q2562 หรือร้อยละ 36.9 โดยหลักเป็นผลจาก ใน 1Q2563 มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสูงกว่าใน 1Q2562 มากตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ปรับลดลงอย่างรุนแรงในเดือนมีนาคม 2563 แม้ว่ากำไรขั้นต้นผลิตภัณฑ์อากาศยานดีขึ้นตามโครงสร้างสูตรราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ของเดือนก่อนหน้า (M-1) ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2563 มีจำนวน 2,465 ล้านบาท ลดลง 2,523 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง อีกทั้งค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 324 ล้านบาท



กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	20,372	22,110	20,015	(1.8%)	(9.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 222,684 ล้านบาท ลดลง 56,520 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.2 จาก 4Q2562 เนื่องจากราคาขายปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ซึ่งเป็นผลจากสงครามราคาน้ำมัน ประกอบกับ อุปสงค์การใช้ น้ำมันที่ชะลอตัวลงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้ ปริมาณขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ลดลง 2,095 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 9.5 จาก 22,110 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,511,637 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2562 เป็น 20,015 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,383,441 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2563 โดยเฉพาะปริมาณการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปนอกประเทศ (Out-Out Trading) ที่ลดลง โดยหลักจาก น้ำมันอากาศยาน น้ำมันเบนซิน และ น้ำมันเตา

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2563 มีจำนวน 907 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 399 ล้านบาท หรือร้อยละ 78.5 เนื่องจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากกำไรของคอนเดนเสทในประเทศที่ปรับลดลง และ กำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 836 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 365 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.5

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 222,684 ล้านบาท ลดลง 46,524 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.3 จาก 1Q2562 เนื่องจากราคาขายที่ปรับลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้ง ปริมาณขาย ลดลง 357 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 1.8 จาก 20,372 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,423,763 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2562 เป็น 20,015 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,383,441 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2563 ส่วนใหญ่ ลดลงจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า (Out-In) ให้กับโรงกลั่นในประเทศ ที่ลดลงตามความต้องการในประเทศที่ชะลอตัวลง และการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปนอกประเทศ (Out-Out) จากผลกระทบ COVID-19 และจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2563 มีจำนวน 907 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 294 ล้านบาท หรือร้อยละ 48 โดยหลักจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ใน 1Q2563 เพิ่มขึ้น 250 ล้านบาท มาอยู่ที่ 836 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 42.7



กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	2.44	2.19	0.84	(65.6%)	(61.6%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	1.58	0.89	(9.02)	<(100.0%)	<(100.0%)
Hedging gain (loss)	(0.06)	0.44	0.79	>100.0%	79.5%
Accounting GRM	3.97	3.52	(7.39)	<(100.0%)	<(100.0%)
Refinery Utilization rate (%)	105.1%	90.0%	101.0%	(3.9%)	(12.2%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
โพลีเอทิลีน					
Naphtha (MOPJ)	519	540	440	(15.2%)	(18.5%)
HDPE	1,093	841	839	(23.2%)	(0.2%)
HDPE – Naphtha	574	301	399	(30.5%)	32.6%
LLDPE	1,037	838	847	(18.3%)	1.1%
LLDPE - Naphtha	518	298	407	(21.4%)	36.6%
PP	1,127	1,049	986	(12.5%)	(6.0%)
PP - Naphtha	608	509	546	(10.2%)	7.3%
อะโรเมติกส์					
Condensate	535	546	450	(15.9%)	(17.6%)
PX (TW)	1,080	801	706	(34.6%)	(11.9%)
PX (TW) – Condensate	545	255	256	(53.0%)	0.4%
BZ	590	671	614	4.1%	(8.5%)
BZ – Condensate	55	125	164	>100.0%	31.2%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 212,052 ล้านบาท ลดลง 19,636 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.5 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาขายและปริมาณการขายโดยรวมที่ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการปรับตัวลดลงของราคาน้ำมันและความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่หดตัวลงในทุกภาคส่วน ทั้งภาคอุตสาหกรรมขนส่ง และท่องเที่ยว เนื่องจากมาตรการปิดเมืองเพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 แม้ว่า GC จะมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากการกลับมาดำเนินการผลิตเต็มกำลัง ภายหลังการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงกลั่นเป็นเวลา 52 วัน ใน 4Q2562 ส่งผลให้อัตรากำไรค่าลังการกลั่นของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 90.0 ใน 4Q2562 เป็นร้อยละ 101.0 ใน 1Q2563

ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มโพลีเอทิลีนที่ปรับลดลงทั้งจากปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง จาก GC มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโพลีเอทิลีน 2/1 โรงโพลีเอทิลีน 2/2 และ Oleflex ใน



1Q2563 เป็นเวลา 39 35 และ 37 วันตามลำดับ และอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ชะลอตัวลงจากมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้ความต้องการทั้งภาคการบริโภคและภาคการผลิตหยุดชะงัก ประกอบกับ ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลง ส่วนรายได้จากกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ PX และ BZ ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบ และอุปสงค์จากผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่อ่อนตัวลง แม้ปริมาณขายโดยรวมของ PX และ BZ จะเพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงกลั่น GC กลับมาดำเนินการผลิตเต็มกำลัง ผู้ผลิต PX บางรายที่มีต้นทุนสูงปรับลดกำลังการผลิต และผู้ผลิต BZ หลายรายในภูมิภาคหยุดซ่อมบำรุง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2563 มีผลขาดทุนจำนวน 22,971 ล้านบาท ลดลง 30,152 ล้านบาท จาก 4Q2562 และใน 1Q2563 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 32,331 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 30,690 ล้านบาท จาก 4Q2562 โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง จากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง ส่งผลให้ Market GRM ปรับลดลงจาก 2.19 US\$/BBL ใน 4Q2562 เป็น 0.84 US\$/BBL ใน 1Q2563 อีกทั้งใน 1Q2563 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 9.02 US\$/BBL ในขณะที่ใน 4Q2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.89 US\$/BBL ใน 4Q2562 ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับลดลงอย่างมากจาก 3.52 US\$/BBL ใน 4Q2562 เป็นขาดทุน 7.39 US\$/BBL รวมทั้งปริมาณขายก็ปรับตัวลดลง ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับลดลงเช่นกัน เนื่องจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบจะปรับตัวสูงขึ้นจากราคาวัตถุดิบที่ลดลงอย่างรวดเร็วตามราคาน้ำมันดิบ ขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ลดลงเช่นกัน จากปริมาณขายที่ปรับลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ของ GC ใน 1Q2563 ตามกล่าวข้างต้นประกอบกับราคาขายผลิตภัณฑ์ที่อ่อนตัวลงจากผลกระทบ COVID-19

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 212,052 ล้านบาท ลดลง 42,627 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.7 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ปริมาณขายโดยรวมใกล้เคียงกับ 1Q2562 โดยอัตราการใช้จ่ายการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 105.1 ใน 1Q2562 เป็นร้อยละ 101.0 ใน 1Q2563

ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน โดยรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์และปริมาณขายที่ลดลงทั้งจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ลดลง รวมถึงการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ของ GC ใน 1Q2563 นอกจากนี้ รายได้ของกลุ่มอะโรเมติกส์ก็ปรับลดลง โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ PX ที่ลดลงอย่างมากจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นของโรงผลิตสารอะโรเมติกส์รายใหม่ในภูมิภาค

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2563 มีผลขาดทุน จำนวน 22,971 ล้านบาท ลดลง 43,891 ล้านบาท จาก 1Q2562 และใน 1Q2563 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 32,331 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 44,360 ล้านบาท จาก 1Q2562 โดยมีสาเหตุดังนี้



- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ลดลง ส่งผลให้ Market GRM ปรับลดลงจาก 2.44 US\$/BBL ใน 1Q2562 เป็น 0.84 US\$/BBL ใน 1Q2563 ประกอบกับใน 1Q2563 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 9.02 US\$/BBL ในขณะที่มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 1.58 US\$/BBL ใน 1Q2562 ทำให้ Accounting GRM ปรับลดลงจาก 3.97 US\$/BBL ใน 1Q2562 เป็นขาดทุน 7.39 US\$/BBL ใน 1Q2563
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับลดลง โดยผลการดำเนินงานของกลุ่มโพลีเอทิลีนปรับลดลงตามส่วนต่างของราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง และปริมาณขายที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงใน 1Q2563 รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรแมติกส์ที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PXปรับลดลงอย่างมากตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ BZ จะเพิ่มขึ้น จากอุปทานและราคาวัตถุดิบที่ลดลง

3. กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	2,057	4,920	5,093	>100%	3.5%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	1,961	3,608	3,254	66.0%	(9.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 1Q2563 มีรายได้จากการขายจำนวน 19,705 ล้านบาท ลดลง 132 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 จากบริษัทในกลุ่มที่รายได้ขายลดลง แม้ว่ารายได้ขายจาก GPSC จะเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เนื่องจากไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าศรีราชา และเกิดไคว้น รายได้ค่าความพร้อมจ่ายที่เพิ่มขึ้นจากเงินบาทอ่อนค่า และปริมาณการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้า แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการที่ลูกค้าหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผน

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 5,668 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 997 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.3 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากที่กล่าวข้างต้น และต้นทุนวัตถุดิบราคาก๊าซธรรมชาติของ SPP ที่ปรับตัวลดลง รวมถึงค่าซ่อมบำรุงรักษาที่ลดลง ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 2,935 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 982 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.3 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 1,580 ล้านบาทใน 1Q2563 เพิ่มขึ้น 435 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 1Q2563 มีรายได้จากการขายจำนวน 19,705 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,266 ล้านบาท หรือร้อยละ 88.8 โดยหลักจาก GPSC จากการรับรู้รายได้ของ GLOW เต็มไตรมาสในปี 2563 และรายได้ขายของโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายและเงินบาทอ่อนค่า ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของกฟผ.



EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 5,668 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,960 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้นจากที่กล่าวข้างต้น ขณะที่มีการรับรู้ค่าซ่อมบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายพนักงาน ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 2,935 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,487 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,473 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW และจาก โรงไฟฟ้า CUP-4 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ 4Q2562 ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 1,580 ล้านบาทใน 1Q2563 เพิ่มขึ้น 638 ล้านบาท ภายหลังจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW

14.2.3 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

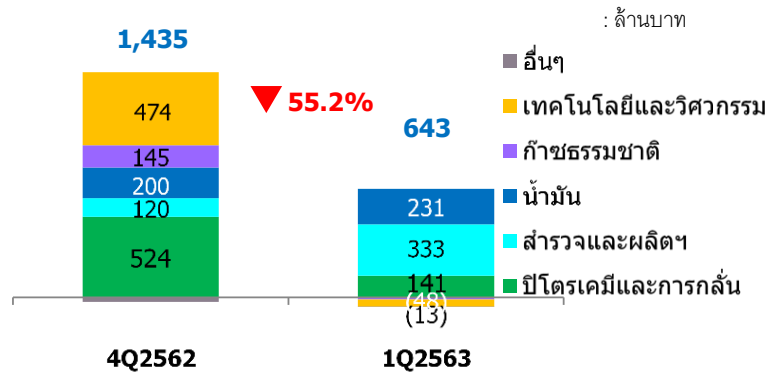
ใน 1Q2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 483,567 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2562 จำนวน 76,539 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.7 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ ทั้งจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 32,385 ล้านบาท ลดลง 34,563 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.6 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลง เนื่องจากมีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 จำนวนประมาณ 32,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงมากจากสิ้นไตรมาส 4Q2562 ที่ 67.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 23.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ณ สิ้นไตรมาส 1Q2563 เนื่องจากสภาวะอุปทานสั้นตลาดจากการที่กลุ่มโอเปกและพันธมิตรไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตได้ ประกอบกับการความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีลดลง จากการชะลอตัวของเศรษฐกิจเนื่องจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งนำไปสู่มาตรการปิดเมืองในหลายประเทศ ขณะที่ใน 4Q2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันจำนวนประมาณ 1,300 ล้านบาท ประกอบกับกำไรขั้นต้นจาก Market GRM ลดลงจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และส่วนต่างราคาปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนกับวัตถุดิบปรับลดลง แม้ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายอะโรแมติกส์กับวัตถุดิบจะปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง ในส่วนผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ว่าจะมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลงตามปริมาณการขายที่ลดลง สำหรับผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯตามปริมาณการขายที่ลดลง เนื่องจากใน 1Q2563 โรงแยกก๊าซฯ และลูกค้าโรงปิโตรเคมีมีปิดซ่อมบำรุงตามแผน และจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า IPP ที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนวัตถุดิบของโรงไฟฟ้า SPP ที่ลดลง ธุรกิจถ่านหินมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นตามต้นทุนที่ลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ดีขึ้นจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 1Q2563 มีจำนวน 35,865 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 4Q2562



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2563 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 643 ล้านบาท ลดลง 792 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 55.2 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลง เป็นผลจากการอ่อนตัวของธุรกิจอะคริโลไนไตรล์ (AN) และธุรกิจ PP และผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับลดลงเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าไชยะบุรีเนื่องจากปัญหาภัยแล้งในไตรมาสนี้ แม้ว่าผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากการเข้าซื้อกิจการของกลุ่ม Partex

กำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 7,700 ล้านบาทจาก 770 ล้านบาท ใน 4Q2562 เป็น 8,470 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP และ PTTT

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 8,748 ล้านบาทจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,673 ล้านบาท ใน 4Q2562 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,075 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นดอลลาร์สหรัฐฯ ตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงจากไตรมาสก่อน (1Q2563 เงินบาทอ่อนค่า 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ, 4Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.44 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ใน 1Q2563 ไม่มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ขณะที่ใน 4Q2562 มีการรับรู้ Non-recurring Items ดังนี้ ปตท.รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความที่มีคำพิพากษาถึงที่สุดแล้วของข้อพิพาทตามสัญญาโครงการท่อก๊าซฯ (ไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้) จำนวน 2,105 ล้านบาท และการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งมอบพื้นที่ในการก่อสร้างโครงการรถไฟความเร็วสูงเชื่อมต่อ 3 สนามบิน จำนวน 498 ล้านบาท รวมถึง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์ จำนวน 770 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 1,111 ล้านบาทจาก 5,844 ล้านบาท ใน 4Q2562 เป็น 6,955 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นของ TOP ซึ่งมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมบางส่วนเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ใน 4Q2562



กำไรเงินได้ใน 1Q2563 จำนวน 8,618 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,607 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.9 จาก 7,011 ล้านบาท ใน 4Q2562 โดยหลักมาจากกำไรเงินได้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP ตามผลกระทบค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้กำไรเงินได้ของเกือบทุกกลุ่มธุรกิจปรับลดลง ตามผลการดำเนินงานที่ลดลงโดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ดังนั้น ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิในไตรมาสนี้ จำนวน 1,554 ล้านบาท ลดลง 19,000 ล้านบาท หรือ มากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 4Q2562 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 17,446 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

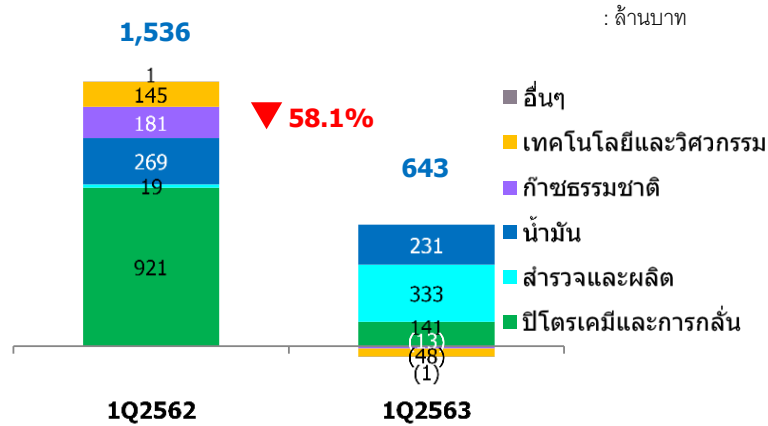
ใน 1Q2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 483,567 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2562 จำนวน 67,307 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.2 โดยหลักมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงมาจากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายลดลง ยกเว้นกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม และธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ในช่วงปลาย 1Q2562 และรายได้จากการขายธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อธุรกิจโครงการมาเลเซีย และกลุ่ม Partex ในช่วงครึ่งหลังของปี 2562 และโครงการบงกชมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงลดลงจาก 4Q2019 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลง

ใน 1Q2563 EBITDA มีจำนวน 32,385 ล้านบาท ลดลง 48,138 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น เนื่องจากมีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 จำนวนมากตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ใน 1Q2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันประมาณ 6,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบ ณ สิ้น 1Q2562 ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้น 4Q2561 โดย Market GRM ปรับลดลงตามส่วนต่างราคาของราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่มีกำมะถันสูงกับน้ำมันดิบที่ลดลง อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรแมติกส์ส่วนใหญ่ก็ลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานปรับลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายและปริมาณขายที่ลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง สำหรับธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานที่ลดลงเช่นกัน จากผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นและปริมาณขายที่ลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW เต็มไตรมาสใน 1Q2563 ในขณะเดียวกันธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากรายได้ขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการมาเลเซีย และกลุ่ม Partex

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 35,865 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,670 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 จาก 31,195 ล้านบาท ใน 1Q2562 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex รวมถึงปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการบงกช ประกอบกับค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ในช่วงปลาย 1Q2562



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2563 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 643 ล้านบาท ลดลง 893 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 58.1 จาก 1,536 ล้านบาท ใน 1Q2562 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลงตามค่าข้างต้น และผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับลดลงเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าไชยะบุรีเนื่องจากสถานการณ์ภัยแล้งในไตรมาสนี้ แม้ว่าผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากการเข้าซื้อกิจการของกลุ่ม Partex

กำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 12,250 ล้านบาทจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 3,780 ล้านบาท ใน 1Q2562 เป็นกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 8,470 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP และ PTTT

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 8,950 ล้านบาทจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,875 ล้านบาท ใน 1Q2562 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,075 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นดอลลาร์สหรัฐฯ ตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน (1Q2563 เงินบาทอ่อนค่า 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 1Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.63 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ใน 1Q2563 และ 1Q2562 ไม่มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items)

ต้นทุนทางการเงินมีจำนวน 6,955 ล้านบาท ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

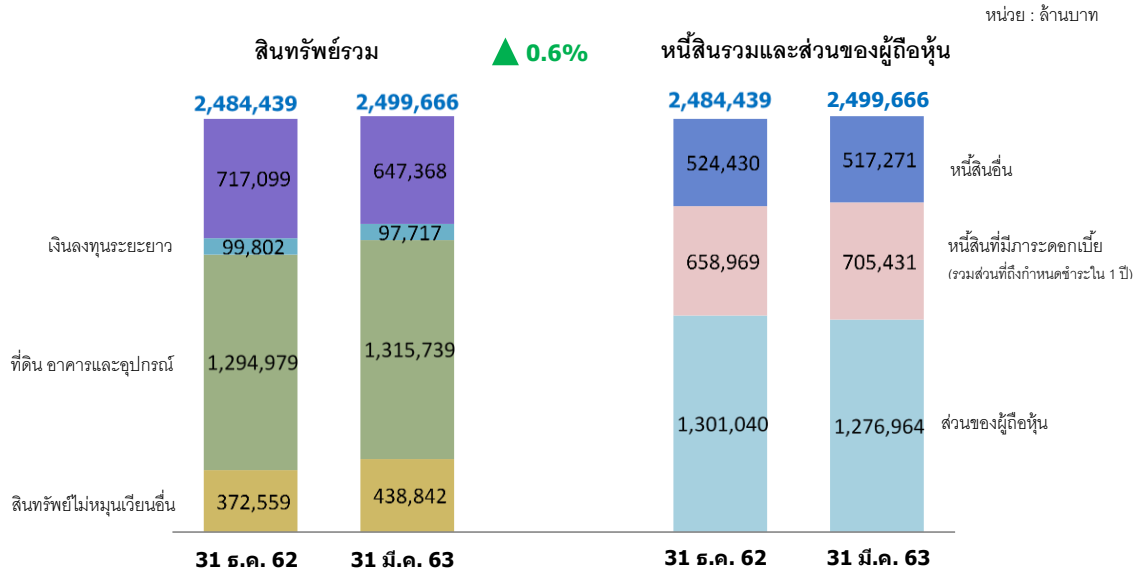
ภาษีเงินได้ใน 1Q2563 จำนวน 8,618 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,247 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.9 จากจำนวน 7,371 ล้านบาท ใน 1Q2562 โดยหลักมาจากภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP ตามผลกระทบจากการแปลงค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้ภาษีเงินได้ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ลดลงตามผลการดำเนินงาน

จากที่กล่าวข้างต้น ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิจำนวน 1,554 ล้านบาท ลดลง 30,866 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 1Q2562 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 29,312 ล้านบาท



การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

**สินทรัพย์**

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,499,666 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 15,227 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 69,731 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.7 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้า ลดลง 51,876 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณและราคาขายโดยรวมที่ลดลง โดยหลักจาก ปตท. PTTT PTTT LDN OR PTTEP และ TOP
- สินค้าคงเหลือ ลดลง 29,622 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ จากทั้งปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง โดยหลักจาก TOP PTTT IRPC และ GC

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 20,760 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 โดยหลักจาก PTTEP จากการแปลงค่างบการเงินเนื่องจากเงินบาทอ่อนค่าลง จึงทำให้รายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างในโครงการต่างๆ ของ ปตท. และกลุ่มบริษัท เช่น โครงการพลังงานสะอาด (CFP) ของ TOP โครงการ Olefins Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide ของ GC โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 ของ ปตท. เป็นต้น

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 66,283 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 โดยหลักจากสินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 70,404 ล้านบาท จากการใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ในปี 2563

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,222,702 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 39,303 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นลดลง 7,159 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 เนื่องจากเจ้าหนี้การค้าลดลงจากปัจจัยด้านราคาและปริมาณซื้อที่ลดลง โดยเป็นผลจาก ปตท. PTTT PTTT LDN TOP และ OR

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 46,462 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 โดยหลักเป็นผลจากหนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากการใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ในปี 2563 รวมทั้งเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น จำนวน 19,678



ล้านบาท จากเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่า ขณะที่ เงินกู้ยืมระยะสั้นลดลง จำนวน 15,956 ล้านบาท โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นของ GPSC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,276,964 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2562 จำนวน 24,076 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 จาก ปตท. และบริษัทย่อย มีผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนแรก ปี 2563 ขาดทุนสุทธิจำนวน 1,554 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งหลังของปี 2562 จำนวน 1.1 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 31,418 ล้านบาท ทั้งนี้ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 21,787 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินของ PTTEP ทั้งนี้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 12,241 ล้านบาท โดยหลักจากขาดทุนสุทธิของบริษัทย่อย

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 38,197 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 292,542 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 254,345 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	61,243
กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(69,218)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(27,056)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,860
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(7,026)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(38,197)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	292,542
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	254,345

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 61,243 ล้านบาท มาจากขาดทุนก่อนภาษีเงินได้จำนวน 5,388 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดขาดทุนก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 35,865 ล้านบาท ค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือจำนวน 12,619 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,100 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 6,955 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ กำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 8,835 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 1,250 ล้านบาท และมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 15,618 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 3,869 ล้านบาท



กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 69,218 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก
 : เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการ
 สำรองและประเมินค่ารวมจำนวน 43,623 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ TOP ในโครงการพลังงานสะอาด
 (CFP) การลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และ
 โครงการเอส 1 การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration และ โครงการผลิต Propylene Oxide การลงทุนของ
 ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 และ โครงการการขยายอายุท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 1 เป็นต้น
 : เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 27,515 ล้านบาท จาก TOP 18,599 ล้านบาท
 และ ปตท. 8,132 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำ

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 27,056 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก
 : เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิ 1,562 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP GC GPSC IRPC และ TOP
 : เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น 16,840 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC
 : เงินจ่ายคืนทุนทางการเงิน 7,257 ล้านบาท โดยหลักจาก GC PTTEP TOP ปตท. GPSC และ IRPC
 : เงินจ่ายเพื่อชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP จำนวน 965 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1Q2562	1Q2563
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	12.59	3.59
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิ	%	7.19	(2.90)
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.99	8.97
<u>กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	1.02	(0.06)
อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-62	31-มี.ค.-63
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.89	1.84
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.31	1.26
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.51	0.55



หมายเหตุ:

อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิ	=	กำไร (ขาดทุน) สุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+กำไรจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	=	กำไร (ขาดทุน) สุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วง น้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สิน หมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในช่วงที่เหลือของปี 2563

เศรษฐกิจโลกใน 2Q2563 มีแนวโน้มหดตัวต่อเนื่องจาก 1Q2563 โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ คาดว่าจะหดตัวจากแนวโน้มการจ้างงานและการลงทุนที่หดตัวอย่างรุนแรงจากผลกระทบของ COVID-19 แต่ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากมาตรการการคลัง เช่น การกระตุ้นเศรษฐกิจที่วงเงินสูงสุดเป็นประวัติการณ์กว่า 2 ล้านล้านเหรียญสหรัฐฯ ที่บังคับใช้เป็นกฎหมายในวันที่ 27 มีนาคม 2563 เช่นเดียวกับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ที่คาดว่าจะยังคงหดตัวจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจหยุดชะงักลงอย่างรุนแรงและกระทบต่อตลาดแรงงานเป็นอย่างมาก ทั้งนี้ คาดว่าสถานการณ์ COVID-19 ในสหรัฐฯ และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรจะเริ่มคลี่คลายในช่วงปลายไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ในขณะที่เศรษฐกิจจีน เริ่มฟื้นตัวจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ภายหลังจากที่ทางการจีนสามารถควบคุมสถานการณ์การแพร่ระบาด COVID-19 ภายในประเทศได้ อย่างไรก็ตามเศรษฐกิจจีนยังถูกกดดันจากเศรษฐกิจโลกที่ยังไม่ฟื้นตัว

เศรษฐกิจโลกในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2563 (H22563) มีแนวโน้มฟื้นตัวจากการทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ภายหลังจากที่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ นอกจากนี้ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากการขยายนโยบายการเงินและการคลังเพิ่มเติมเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เมษายน 2563 ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2563 มาเป็นแนวโน้มหดตัวอยู่ที่ระดับร้อยละ -3.0 จากที่ประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจขยายตัวไว้เดิม ณ มกราคม 2563 ที่ระดับร้อยละ 3.3 โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากทั้งสถานการณ์ COVID-19 ที่อาจรุนแรงและยืดเยื้อกว่าที่คาด ประสิทธิภาพของมาตรการทางการคลังและการเงินในการพยุงเศรษฐกิจ ความเสี่ยงด้านเสถียรภาพระบบการเงินในหลายประเทศที่อาจเพิ่มขึ้น และปัญหาความไม่แน่นอนทางการเมือง/ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์

ตามรายงานของ IEA ณ เดือนเมษายน 2563 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 2Q2563 คาดว่าจะลดลงประมาณ 17.2 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 1Q2563 ไปอยู่ที่ประมาณ 76.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน สาเหตุจากความต้องการที่ลดลงของผลกระทบของการแพร่ระบาดของ COVID-19 ทั้งนี้ความต้องการการใช้น้ำมันโลกในปี 2563 คาดว่าจะลดลงประมาณ 9.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากปี 2562 ไปอยู่ที่ระดับ 90.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยความต้องการใช้น้ำมันคาดว่าจะปรับตัวเพิ่มขึ้น ภายหลังจากสถานการณ์ COVID-19 คลี่คลายลงในช่วงครึ่งปีหลัง ประกอบกับในเดือนเมษายน ผู้ผลิตกลุ่มโอเปกและพันธมิตร (OPEC+) บรรลุข้อตกลงในการลดกำลังการผลิตลง 9.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในช่วงเดือนพฤษภาคม-มิถุนายน และ 7.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน จนถึงสิ้นปี 2563 และกำลังการผลิตที่จะลดลงของผู้ผลิตน้ำมันนอกกลุ่ม OPEC+ จากราคาน้ำมันที่อยู่ในระดับต่ำ ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบค่อยๆ ปรับตัวสูงขึ้น คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2563 จะเฉลี่ยอยู่ที่ 30-40 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2563 คาดว่าจะ



เฉลี่ยอยู่ที่ 2.0-3.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงจากปี 2562 จากผลกระทบที่เกิดจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19

ราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนและกลุ่มอะโรเมติกส์ใน 2Q2563 มีแนวโน้มลดลงเทียบกับ 1Q2563 จากความต้องการผลิตภัณฑ์ที่ได้รับผลกระทบอย่างมากจากสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ในขณะที่อุปทานยังคงล้นตลาด และหลายผลิตภัณฑ์ยังคงมีปริมาณสินค้าคงคลังอยู่ในระดับสูง โดยราคา HDPE คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 710-730 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ส่วนราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 790-810 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะลดลงอยู่ที่ 320-340 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยลดลงที่ระดับ 480-500 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน

ในปี 2563 ราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนและกลุ่มอะโรเมติกส์ มีแนวโน้มปรับลดลงจากปี 2562 เนื่องจากผลกระทบ COVID-19 ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจและการใช้จ่ายสินค้าฟุ่มเฟือยของผู้บริโภค อาทิ รถยนต์ เครื่องใช้ไฟฟ้า สิ่งทอ เป็นต้น นอกจากนี้ปริมาณสินค้าคงคลังที่สูงมีแนวโน้มจะกดดันราคาต่อไปอีกระยะหนึ่ง อุปทานยังคงล้นตลาดจากกำลังการผลิตใหม่ โดยราคา HDPE คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 770-790 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน โดยมีแรงกดดันจากการเปิดโรงงานปิโตรเคมีใหม่หลายแห่งในจีน ส่วนราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 860-880 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน โดยมีอุปทานใหม่จากจีนและมาเลเซียกดดันราคา ในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ มีแรงกดดันจากกำลังการผลิตขนาดใหญ่ที่จะขึ้นใหม่หลายแห่งทั้งในจีนและบรูไน โดยราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 590-610 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ส่วนราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 450-470 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน

เศรษฐกิจไทยใน 2Q2563 มีแนวโน้มหดตัวเมื่อเทียบกับ 1Q2563 ตามการส่งออกสินค้าที่มีแนวโน้มหดตัวตามเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้าที่ชะลอลงมากและผลกระทบจากการหยุดชะงักของห่วงโซ่อุปทานการผลิตท่ามกลางการระบาดของ COVID-19 ตลอดจนการท่องเที่ยวที่มีแนวโน้มหดตัวในเกือบทุกสัญชาติจากผลของการระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้มีมาตรการจำกัดการเดินทาง สำหรับการบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มหดตัวจากการงดกิจกรรมทางเศรษฐกิจตาม พ.ร.ก. การบริหารราชการในสถานการณ์ฉุกเฉินตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2563 และรายได้ครัวเรือนที่ปรับตัวลดลงท่ามกลางปัญหาภัยแล้งและหนี้ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง ในขณะที่การบริโภคภาคเอกชนหดตัวตามการนำเข้าสินค้าทุนที่ลดลง อย่างไรก็ตามการใช้จ่ายภาครัฐยังคงเป็นแรงขับเคลื่อนที่สำคัญโดยเฉพาะจากความคืบหน้าของโครงการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญความเสี่ยงจากการระบาดของ COVID-19 ที่อาจรุนแรงและยืดเยื้อมากกว่าที่คาดซึ่งส่งผลต่อการเติบโตของเศรษฐกิจคู่ค้า การท่องเที่ยวที่อาจฟื้นตัวช้ากว่าที่คาดและความไม่แน่นอนของการใช้จ่ายภาครัฐ โดยเฉพาะมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ

ในปี 2563 คาดว่าเศรษฐกิจไทยจะหดตัวตามการส่งออกสินค้าที่หดตัวตามเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าและการท่องเที่ยวที่มีแนวโน้มหดตัวจากการระบาดของ COVID-19 ในขณะที่การบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มปรับตัวลดลงตามรายได้ครัวเรือนที่ปรับตัวลดลงท่ามกลางความเชื่อมั่นของภาคธุรกิจที่ปรับตัวลดลง สำหรับการลงทุนภาคเอกชนมีแนวโน้มหดตัวสอดคล้องกับอัตราการใช้กำลังการผลิตของภาคอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตามการใช้จ่ายภาครัฐคาดว่าจะปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความคืบหน้าของการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่และมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐ โดยธนาคารแห่งประเทศไทย เมื่อมีนาคม 2563 ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2563 เป็นแนวโน้มหดตัวที่ระดับร้อยละ -5.3 จากที่ประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจขยายตัวไว้เดิม ณ เดือนธันวาคม 2562 ที่ระดับร้อยละ 2.8



14.2.4 ผลกระทบและมาตรการรองรับจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน

การดำเนินธุรกิจของ กลุ่ม ปตท. ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่ขยายวงกว้างไปในหลายประเทศทั่วโลก ทั้งในด้านความต้องการใช้พลังงานที่ชะลอตัวลงอย่างมีนัยสำคัญ ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ของผู้บริโภคลดลง และผลกระทบต่อเศรษฐกิจในภาพรวม ประกอบกับสงครามราคาน้ำมันที่ยังคงมีความไม่แน่นอน ทำให้ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมี มีความผันผวนสูง สถานการณ์ดังกล่าวเป็นปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ และจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ในปี 2563 ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. ตั้งสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2563 อยู่ในช่วง 30-40 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และคาดการณ์ผลกระทบในปี 2563 จากสถานการณ์และสมมติฐานดังกล่าวข้างต้น ดังนี้

ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ : ปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ทั้งก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ขึ้นอยู่กับความต้องการในภาคไฟฟ้าและภาคปิโตรเคมีที่มีความสัมพันธ์กับอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจ จึงคาดการณ์ว่าปริมาณขายเฉลี่ยในปี 2563 จะต่ำกว่าแผนที่ตั้งไว้ประมาณร้อยละ 7

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมในปี 2563 คาดว่าจะลดลงจากปี 2562 ประมาณร้อยละ 5-10 ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และธุรกิจ NGV โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง ในขณะที่ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) ผ่านบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) จะไม่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ดังกล่าว เนื่องจากปริมาณขายและอัตราค่าบริการถูกกำหนดไว้ ตามประกาศที่อนุมัติโดยภาครัฐ

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ : มาตรการ Lock down ของหลายประเทศส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจหยุดชะงัก รวมถึงการลดกำลังการผลิตของโรงกลั่นในประเทศ และปริมาณความต้องการของตลาดโลกที่ลดลง ส่งผลให้ปริมาณขายของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะปริมาณการนำเข้า (Out-In) และปริมาณการค้านอกประเทศ (Out - Out) ซึ่งจากการประมาณการคาดว่าปริมาณขายในปี 2563 จะลดลงจากปี 2562 ประมาณร้อยละ 3-5 ทั้งนี้ ส่วนของกำไรขั้นต้น อาจจะปรับลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง เนื่องจากตลาดอยู่ในสถานะอุปทานล้นตลาด

ธุรกิจน้ำมัน : ผลกระทบจากอุปสงค์ของประเทศที่ลดลงส่งผลต่อปริมาณการจำหน่ายของทั้งธุรกิจน้ำมัน และ ธุรกิจค้าปลีก ซึ่งจะแปรผันตามผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (gross domestic product: GDP) ซึ่ง GDP ของไทยได้รับผลกระทบจากการท่องเที่ยวและการส่งออกเป็นหลัก ซึ่งส่งผลโดยตรงต่อความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปทั้ง น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน

ธุรกิจการกลั่นและปิโตรเคมี : ผลิตภัณฑ์ของโรงกลั่นที่ได้รับผลกระทบอย่างมากคือน้ำมันอากาศยาน จากมาตรการ Lock down ของหลายประเทศรวมทั้งประเทศไทย ให้หยุดการดำเนินงานของสายการบินต่าง ๆ อย่างไรก็ตาม โรงกลั่นของ กลุ่ม ปตท. ได้มีแผนการรองรับจากสถานการณ์ดังกล่าว โดยการปรับเปลี่ยนแผนการผลิต โดยลดปริมาณการผลิตน้ำมันอากาศยานลง และหันไปผลิตน้ำมันดีเซลแทน เนื่องจากปริมาณความต้องการในตลาดยังไม่ลดลงมากนัก ทำให้กลุ่ม ปตท. คาดการณ์อัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) ของโรงกลั่นในกลุ่ม ปตท. ในปี 2563 อยู่ที่ร้อยละ 90 - 100

ธุรกิจไฟฟ้า : กระทรวงพลังงานคาดการณ์การใช้ไฟฟ้าของประเทศในปี 2563 จะลดลงร้อยละ 0.7 จากเดิมคาดการณ์ว่าจะขยายตัวร้อยละ 2-3 ทั้งนี้ ธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. ที่จำหน่ายให้ EGAT ไม่ได้รับผลกระทบมากนัก ในขณะที่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ซึ่งส่วนใหญ่เป็นกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมีจะได้รับผลกระทบตามภาวะเศรษฐกิจชะลอตัว



การบริหารจัดการ มาตรการและแผนการบรรเทาผลกระทบ (Mitigation Plan)

กลุ่ม ปตท. ได้ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด และได้ดำเนินการในการบริหารจัดการและออกมาตรการต่างๆ โดยการ จัดตั้ง PTT Group Vital Center เพื่อวางแผนและบริหารจัดการภาพรวมการรับมือช่วงสถานการณ์วิกฤตทั้งในระยะสั้นและระยะ ยาว ดำเนินการตามแนวทาง 4R's : Resilience, Restart, Re-imagination และ Reform



ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. ให้ความสำคัญในการดำเนินการอย่างเร่งด่วนตามแนวทาง 2R's Resilience และ Restart เพื่อรักษา ความสามารถในการแข่งขันและความแข็งแกร่งของกลุ่ม ปตท. และมีความพร้อมเมื่อสถานการณ์กลับเข้าสู่สภาวะปกติ โดยมี โครงการที่เร่งดำเนินการที่สำคัญได้แก่

Spend Smarter & Prioritize CAPEX บริหารจัดการค่าใช้จ่ายผ่านมาตรการ “ลด-ละ-เลื้อน” : “ลด” ค่าใช้จ่ายและการ จ้างงานบุคคลภายนอกโดยเน้นดำเนินงานด้วยตนเองให้มากที่สุด “ละ” การเดินทางและกิจกรรมที่ไม่จำเป็น “เลื้อน” การลงทุนที่ ไม่เร่งรัดโดยการจัดลำดับความสำคัญของโครงการลงทุน โดยคาดว่าทั้งกลุ่มปตท.จะสามารถลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) และทบทวนปรับลดแผนการลงทุน (CAPEX) ในปี 2563 ได้ประมาณร้อยละ 10-15 อย่างไรก็ตามโครงการลงทุนที่อยู่ ระหว่างการก่อสร้าง เช่น โครงการท่อก๊าซฯเส้นที่ 5 ของ ปตท. และโครงการพลังงานสะอาด ของบมจ. ไทยออยล์ ยังคง ดำเนินการตามแผนลงทุนเดิม ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. ยังเน้นย้ำการสร้างวัฒนธรรมองค์กรให้มี การใช้จ่ายอย่างระมัดระวัง (Cost Conscious)

Cash Flow Preservation บริหารสภาพคล่องและรักษาความแข็งแกร่งด้านการเงิน ของกลุ่มปตท. โดยมีการจัดหาสภาพ คล่องจากวงเงินกู้ธนาคาร หรือการกู้ยืมระหว่างกันในกลุ่ม ปตท. การจัดเตรียมหาแหล่งเงิน (Prefunding) ตามสภาพตลาดที่ เหมาะสม รวมถึงทบทวนการนำเงินไปลงทุนระยะสั้น โดยเน้นการลงทุนในเครื่องมือที่มีความเสี่ยงต่ำ และมีสภาพคล่องสูง บริหารความเสี่ยงลูกหนี้ และเจ้าหน้าที่การค้าเพื่อรักษาสภาพคล่อง และมีมาตรการช่วยเหลือลูกหนี้ที่เหมาะสม รวมถึงบริหารภาษี จากมาตรการช่วยเหลือทางภาษีต่างๆ ตามประกาศของภาครัฐ

Maintain continuity of business operations โดยกลุ่มปตท. มีความร่วมมือ ในการทำ PTT group value chain optimization เพื่อการบริหาร อุปสงค์ อุปทาน ปริมาณสินค้าคงคลังให้เกิดประ โยชน์สูงสุด โดยแต่ละกลุ่มธุรกิจมีมาตรการและ



แผนการบรรเทาผลกระทบ (mitigation plan) เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและความแข็งแกร่งของกลุ่ม ปตท. ท่ามกลางความไม่แน่นอนต่างๆ ดังนี้

- **ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ** : บริษัทได้ทำสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันไว้ส่วนหนึ่ง เพื่อบริหารความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและปัจจัยที่มีผลต่อราคาผลิตภัณฑ์ โดย ณ สิ้น 1Q2563 มีปริมาณน้ำมันภายใต้สัญญาความเสี่ยงที่ยังไม่ครบกำหนดประมาณ 10 ล้านบาร์เรล ทั้งนี้ การบริหารความเสี่ยงดังกล่าวสามารถปรับแผนการประกันความเสี่ยงได้ตามความเหมาะสม
- **ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ** : การบริหารจัดการการเรียกเก็บก๊าซฯ ตามสถานการณ์และความต้องการใช้ก๊าซฯ ในประเทศตามความเหมาะสม โดยการจัดหาก๊าซฯ จะดำเนินการภายใต้สัญญาและเงื่อนไขการซื้อตามปริมาณขั้นต่ำที่มีอยู่เดิมให้มีต้นทุนที่ต่ำที่สุด วางแผนการจัดหา spot LNG ที่มีคุณภาพเหมาะสมและราคาอยู่ในระดับต่ำเพื่อลดต้นทุนก๊าซฯ และเพื่อช่วยลดค่าครองชีพในช่วงสถานการณ์ COVID-19 รวมทั้งวางแผนการเดินทางเครื่องโรงแยกก๊าซฯ แบบ Optimum mode กล่าวคือผลิตในปริมาณตามความต้องการเชื้อเพลิงของลูกค้านำเข้าในประเทศและลูกค้าปิโตรเคมี เพื่อประสิทธิภาพสูงสุดของ ปตท. และเพื่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศสูงสุด
- **ธุรกิจน้ำมัน** : มาตรการบริหารสินค้าคงเหลือ โดยลดสินค้าคงคลังให้อยู่ในระดับที่เพียงพอและเหมาะสม การบริหารจัดการ Demand Accuracy และการบริหารจัดการขนส่งน้ำมันจากคลังต้นทางไปยังคลังภูมิภาคเพื่อควบคุมต้นทุนให้เหมาะสม
- **ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น** : กลุ่ม ปตท. ดำเนินถึงผลการดำเนินงานของธุรกิจในกลุ่มรวม (Group optimization) โดยมุ่งเน้นความร่วมมือในการดำเนินงานในองค์กรรวมของกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดและไม่กระทบต่อการดำเนินงานในธุรกิจปกติ
 - มาตรการด้านการบริหารจัดการสินค้าคงคลัง โดยทุกบริษัทพยายามปรับลดปริมาณสินค้าคงคลังให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม และเพียงพอต่อความต้องการของตลาด รวมถึงมีการบริหารความเสี่ยง เช่นการทำสัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Hedging) และ บริหารจัดซื้อน้ำมันดิบ Crude management เพื่อลดความผันผวนของตลาด อีกทั้ง เพิ่มช่องทางจำหน่ายผลิตภัณฑ์และสร้างความร่วมมือ(Synergy) ภายในกลุ่ม ปตท. ซึ่งบริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นและปิโตรเคมี มีแผนที่จะจำหน่ายผลิตภัณฑ์ซึ่งเดิมซื้อจากหรือส่งไปยัง ประเทศที่ประกาศมาตรการ Lock down ไปยังประเทศอื่น รวมทั้งรักษาส่วนแบ่งทางการตลาดภายในประเทศ อย่างไรก็ตาม จะต้องพิจารณาและติดตามสถานะทางการเงินของคู่ค้าอย่างใกล้ชิด
 - มาตรการด้านแผนกำลังการผลิต: ติดตามและปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาดที่มีความผันผวนสูง เพื่อไม่ทำให้ส่งผลกระทบต่อกำลังการผลิตอย่างมีนัยสำคัญ

ส่วนของการบริหารจัดการในระยะยาว กลุ่ม ปตท. จะดำเนินการควบคู่กันไปกับ 2R's (ระยะสั้น) โดยใช้โอกาสในการสร้างธุรกิจใหม่และปรับเปลี่ยนองค์กรเพื่อความยั่งยืน ใช้โอกาสในการพัฒนาเปลี่ยนรูปแบบ โมเดลการดำเนินการและจัดโครงสร้างในการบริหารจัดการให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น รองรับทุกสภาวะวิกฤตในอนาคต ด้วยการออกแบบธุรกิจ (Re-imagination) เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงเป็น 'Next normal' และ ปฏิรูปปรับเปลี่ยนองค์กร (Reform) ทั้งในด้านธุรกิจ โครงสร้าง และรูปแบบการดำเนินงานให้พร้อมรับทุกสถานการณ์



บุคคลากร

กลุ่มปตท. ให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อความปลอดภัยและสุขภาพของพนักงานและครอบครัว มีมาตรการป้องกันและเฝ้าระวัง ที่สอดคล้องกับมาตรการของภาครัฐ เพื่อลดความเสี่ยงในการแพร่ระบาดของ COVID-19 อาทิเช่นกลุ่มปตท. กำหนดให้พนักงานปฏิบัติงานจากที่พักอาศัย (Work from Home) ในช่วงสถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้ออุบัติใหม่จากไวรัส COVID-19 เพื่อลดจำนวนพนักงานที่เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่สำนักงาน การปฏิบัติงานของพนักงานทุกคนอยู่บนพื้นฐานค่านิยมองค์กร (SPIRIT+D) : ค่านิยม “ร่วมสร้างความเชื่อมั่น” TRUST (T) & Respect โดยให้ผู้บังคับบัญชาพิจารณาวางแผนการเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่สำนักงานในแต่ละวัน ตามความเหมาะสมและตามความจำเป็น หรือหากพนักงานเป็นกลุ่มเสี่ยงจากการติดเชื้อ COVID-19 จะต้องปฏิบัติงานจากบ้านพักตามมาตรการป้องกันและควบคุม โรคติดเชื้อโดยกำหนดระยะเวลาในการเฝ้าระวังเป็นเวลา 14 วัน นับตั้งแต่วันที่เดินทางกลับจากประเทศหรือพื้นที่ที่มีการระบาด และต้องรายงานความคืบหน้าต่อศูนย์พลังใจ ปตท.

นอกจากนี้หน่วยปฏิบัติการของแต่ละธุรกิจ มีมาตรการป้องกันเพื่อความปลอดภัยของพนักงานปฏิบัติการ และเพื่อความต่อเนื่องทางธุรกิจ อาทิเช่น ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีมาตรการเกี่ยวกับ Critical person และ Social Distancing ดังนี้ :

- วางแผนและกำหนดทีมปฏิบัติการที่จำเป็น Critical person โดยปรับตารางการทำงานใหม่ และกำหนดทีมสำรองเพิ่มเติม (พนักงานเข้าปฏิบัติงานจะถูกแบ่งเป็น 3 ทีม เข้าปฏิบัติงานทีมละ 7 วัน หยุด 14 วัน) และบริหารจัดการสถานที่ทำงานสำรอง (2nd site) ของห้องควบคุมหลักในกระบวนการผลิต
- ตรวจสอบความพร้อมพนักงาน ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอก อย่างเข้มงวดก่อนการเข้าพื้นที่ปฏิบัติการ และกักตัวพนักงานหรือผู้รับเหมาที่เป็นกลุ่มเสี่ยงอย่างน้อย 14 วัน กำหนดมาตรการ Social Distancing และลดความแออัดในพื้นที่ เช่น จำกัดการเข้าพื้นที่ปฏิบัติการ อนุญาตให้เฉพาะบุคลากรที่สำคัญเข้าพื้นที่เท่านั้น กำหนดมาตรการไม่ให้พนักงานออกนอกจังหวัดที่ปฏิบัติงาน

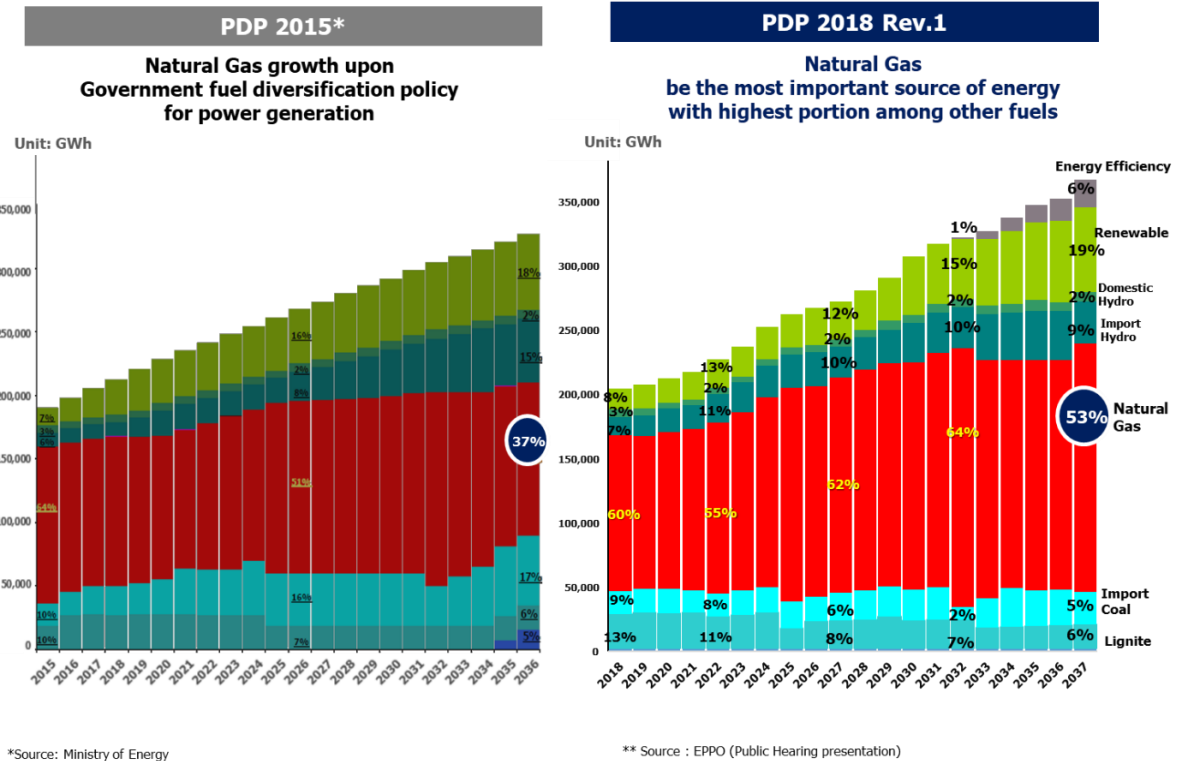
กลุ่ม ปตท. เชื่อมั่นว่าจะสามารถนำธุรกิจกลับสู่ภาวะปกติให้เร็วที่สุด และสามารถปรับรูปแบบการดำเนินงานเพื่อรองรับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน รวมทั้งวางแผนปรับรูปแบบธุรกิจใหม่ เพื่อให้ กลุ่ม ปตท. มีความพร้อมรับทุกสถานการณ์ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ซึ่งจากการประเมินฐานะการเงิน แม้เป็นกรณี Stress case ปตท. และกลุ่ม ปตท. ยังคงสามารถลงทุนตามแผนการลงทุน (committed capital expenditure) 5 ปีข้างหน้าตามมาตรการ ลด ละ เลื่อนสามารถรักษาอันดับความน่าเชื่อถือ (ในระดับ นำลงทุน (investment grade) และหรือสูงกว่า ทั้งนี้ ปตท. สามารถรักษา อันดับความน่าเชื่อถือ ในระดับ BBB+ ซึ่งเป็นระดับเดียวกับประเทศโดยยังมีสภาพคล่องที่สูงและมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง



14.2.5 แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ฉบับใหม่



สมมติฐานความต้องการใช้ก๊าซฯ ของประเทศ ปี 2020-2024 มีอัตราการเติบโตที่ร้อยละ 4.9 ตามความต้องการใช้ก๊าซในภาคไฟฟ้าที่ปรับสูงขึ้นตามแผน PDP 2018 Rev.1 จากร้อยละ 37 ในปี 2036 ตามแผน PDP 2015 เป็นร้อยละ 53 ในปี 2037 ตามแผน PDP 2018 Rev.1 ซึ่งจะมีโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เริ่มทยอยเข้ามาในระบบตั้งแต่ปี 2024 เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินไม่สามารถเข้ามาในระบบได้ตามแผน PDP 2015 ทำให้ภาพรวมความต้องการใช้ก๊าซในภาคไฟฟ้าปรับสูงขึ้น

เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2563 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้พิจารณาเห็นชอบแผน PDP 2018 Rev.1 ซึ่งใช้หลักการและสมมติฐานตาม PDP 2018 โดยคงเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ไว้ตลอดช่วงแผนถึงปี 2580 ที่ 56,431 เมกะวัตต์ ทำให้การกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้นที่ปลายแผน PDP คงเดิมที่ 77,211 เมกะวัตต์ แต่จะปรับเปลี่ยนแผนการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และโรงไฟฟ้าหลักที่ใช้ฟอสซิล เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาลและสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป อาทิ (1) ปรับเป้าหมายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ใหม่) ในบางประเภทเชื้อเพลิง โดยมีเป้าหมายรวมคงเดิมที่ 18,696 เมกะวัตต์ ลดเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ลง และเพิ่มเป้าหมายโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟผ. 69 เมกะวัตต์ ปรับเพิ่มเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) (2) เพิ่มนโยบายโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (ชีวมวล), ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย), ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) และ Solar hybrid เข้าระบบตั้งแต่ปี 2563-2567 มีกำลังผลิตรวม 1,933 เมกะวัตต์ (3) ชะลอโรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐภาคใต้ปีละ 60 เมกะวัตต์ จากปี 2564-2565 ไปเป็นปี 2565-2566 ปีละ 60 เมกะวัตต์ (4) เร่งรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลม จากเดิมปี 2577 มาเป็นปี 2565 (5) ใช้ตามสมมติฐานเดิม PDP 2018 ในการรับซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ที่ไม่ใช่โรงไฟฟ้าชุมชน) ภายหลังปี 2567 โดยมีสัดส่วนเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าใกล้เคียงแผนเดิม คือ ก๊าซธรรมชาติ 53% พลังงานหมุนเวียน 21% (เดิม 20%) ถ่านหินและถิกไนต์ 11% (เดิม 12%) พลังน้ำต่างประเทศ 9% และจากการอนุรักษ์พลังงาน 6%



ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2563 : ร้อยละ 85.62
 - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2564
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2563 : ร้อยละ 95.06
 - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2564

โครงการ LNG:

ปัจจุบัน มีสัญญาซื้อ LNG ระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และมีความพร้อมในการจัดหา LNG เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯ ของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- **โครงการ LNG Receiving Terminal 2:**

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2563 : ร้อยละ 41.72

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรรูป LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
- มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565

- **โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ:**

- ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนรวมกันในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2566 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2568

แผนงาน NGV

ปัจจุบัน ปตท. อยู่ระหว่างประสานงานกระทรวงพลังงาน เพื่อให้มีการทบทวนโครงสร้างราคาขายปลีก NGV ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ตามผลการศึกษาของมหาวิทยาลัยขอนแก่น อีกทั้งมีการศึกษาแนวทางการลดตัวราคาขายปลีก NGV โดยอ้างอิงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซล

ในส่วนของราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2563 มีมติเห็นชอบให้ขอความร่วมมือ ปตท. อุดหนุนราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ 3.00 บาทต่อ



กิโลกรัม จากราคาขายปลีกที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 3 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2563 จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2563

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2563

Plant	1Q2563	2Q2563	3Q2563	4Q2563
GSP #1	T/A (1 -2 ม.ค. : 2 วัน)	Major T/A (6 - 30 มิ.ย. : 25 วัน)		
GSP #2				
GSP #3				
GSP #4				
GSP #5	Major T/A (20 ม.ค. - 8 ก.พ. : 20 วัน) TD 50% (9 ม.ค. - 17 ก.พ. : 27 วัน)		TD 12% (ส.ค. - ก.ย. : 28 วัน)	TD 12% (ต.ค. - พ.ย. : 28 วัน)
GSP #6				TD 12.5% (ธ.ค. : 28 วัน)
ESP				

*TD : Turn down (ลดกำลังการผลิต)

**SD : Shut down (หยุดการผลิต)



ส่วนที่ 2.4

หุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน

15. กรอบข้อมูลเกี่ยวกับหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน (Sustainability Bond)

หุ้นกู้ที่จะออกภายใต้โครงการอาจรวมถึงหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน (“Sustainability Bond”) ด้วย โดยกรอบข้อมูลทั่วไปเกี่ยวกับ Sustainability Bond ดังกล่าวจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ดังต่อไปนี้

1. มาตรฐานสากลซึ่งเป็นที่ยอมรับที่นำมาใช้อ้างอิงในการขออนุญาตเสนอขายหุ้นกู้

การออกหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืนจะเป็นไปตามมาตรฐาน Sustainability Bond ที่เป็นที่ยอมรับในระดับสากล เช่น มาตรฐาน ASEAN Sustainability Bond Standards (ASEAN SUS) หรือมาตรฐาน International Capital Market Association Sustainability Bond Guidelines (ICMA SBG)

ทั้งนี้ มาตรฐานที่จะนำมาใช้อ้างอิงในการขออนุญาตเสนอขายหุ้นกู้แต่ละประเภทดังกล่าวข้างต้น ในแต่ละครั้งภายใต้โครงการจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (แบบ 69-Supplement) สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในแต่ละครั้ง ตามแต่ประเภทของหุ้นกู้ดังกล่าว

2. วัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้รับจากการออกหุ้นกู้ (Use of Proceeds)

ผู้ออกหุ้นกู้จะนำเงินที่ได้จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไปใช้เพื่อโครงการที่เกี่ยวข้องกับความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม และ/หรือ ความยั่งยืนด้านสังคม

ทั้งนี้ วัตถุประสงค์การใช้เงินดังกล่าวจะเป็นไปตามมาตรฐานสากลที่ผู้ออกหุ้นกู้นำมาใช้อ้างอิง โดยผู้ออกหุ้นกู้จะเปิดเผยรายละเอียดเกี่ยวกับวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้แต่ละประเภทภายใต้โครงการ ไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (แบบ 69-Supplement) และแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (แบบ 69-Pricing) สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้แต่ละครั้ง ตามแต่ประเภทของหุ้นกุนั้นๆ

3. กระบวนการที่ใช้ในการประเมินและคัดเลือกโครงการ (Process for Project Evaluation and Selection)

ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีกระบวนการที่ชัดเจนในการประเมินและคัดเลือกโครงการที่เกี่ยวข้องกับความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม และ/หรือ สังคม ที่ผู้ออกหุ้นกู้จะนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้แต่ละประเภทดังกล่าวไปใช้ ซึ่งกระบวนการดังกล่าวรวมถึงกระบวนการ และปัจจัยที่ใช้ในการพิจารณา ตลอดจนวิธีการที่ใช้ในการประเมิน รวมทั้งมาตรฐานที่ใช้ในการพิจารณาคัดเลือกโครงการที่ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดสรรเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ไปลงทุนหรือนำไปใช้ โดยผู้ออกหุ้นกู้จะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวข้างต้นในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (แบบ 69-Supplement) สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้แต่ละครั้ง ตามแต่ประเภทของหุ้นกู้ดังกล่าว

4. การบริหารจัดการเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ (Management of Proceeds)

ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีกระบวนการในการติดตามการใช้เงินที่ได้มาจากการระดมทุนโดยการออกหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน โดยจะแยกเงินที่ได้จากการออกหุ้นกุนั้นๆ ออกจากเงินอื่น ๆ ของผู้ออกหุ้นกู้อย่างชัดเจน เพื่อให้สามารถตรวจสอบได้ว่าเงินระดมทุนดังกล่าวได้ถูกนำไปใช้ในโครงการที่เกี่ยวข้องที่ถูกคัดเลือก

ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะเปิดเผยถึงรายละเอียดเกี่ยวกับการบริหารจัดการเงิน ไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (แบบ 69-Supplement) สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้แต่ละครั้ง ตามแต่ประเภทของหุ้นกุนั้น ๆ



5. การรายงานและช่องทางการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินการภายหลังการเสนอขาย (Reporting)

ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการรายงานและช่องทางการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินการที่เกี่ยวข้องรวมทั้งการเสนอขาย จนกว่าจะครบอายุของหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน แต่ละรุ่นนั้น ๆ เช่น รายงานเกี่ยวกับการใช้เงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้และความคืบหน้าของโครงการที่ได้รับจัดสรรเงินระดมทุนว่าดำเนินการถึงขั้นตอนใด จำนวนเงินที่ใช้ และยอดเงินคงเหลือ ตลอดจนอายุของหุ้นกู้ รวมทั้งช่องทางการเปิดเผยข้อมูลหรือรายงานดังกล่าว เช่น บนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้ โดยจะจัดให้มีการรายงานดังกล่าวอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง

ทั้งนี้ รายละเอียดเกี่ยวกับขอบเขต ประเภท และวิธีการของการรายงานดังกล่าวข้างต้น จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (แบบ 69-Supplement) สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้แต่ละครั้งตามแต่ประเภทของหุ้นกู้นั้น ๆ

6. ผู้สอบทานอิสระ (External Review Provider)

ในการออกหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืนในแต่ละครั้ง ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีผู้สอบทานอิสระ (External Review of Green Bond) เพื่อตรวจสอบและให้ความเห็นในแต่ละขั้นตอนของการออกและเสนอขายหุ้นกู้แต่ละประเภท ตั้งแต่การคัดเลือกโครงการที่จะระดมทุน จนถึงการให้ความเห็นบนรายงานภายหลังการเสนอขาย ซึ่งในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้แต่งตั้งผู้สอบทานอิสระดังกล่าว ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผู้สอบทานอิสระ (credentials) และกรอบของการให้ความเห็น (scope of review) ผ่านทางเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้หรือช่องทางอื่นใดที่ผู้ออกหุ้นกู้เห็นสมควรเพื่อให้ผู้ลงทุนทราบตลอดอายุของหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน

โดยสรุปผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลและการรายงานต่าง ๆ เกี่ยวกับหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน ตามที่กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกำหนด โดยกรอบข้อมูลตามที่ระบุไว้ในข้อ 1 ถึง 6 ข้างต้น อาจมีการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมได้ตามความเหมาะสมภายใต้กฎเกณฑ์ที่บังคับกับ Sustainability Bond โดยรายละเอียดและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน แต่ละรุ่นที่ออกภายใต้โครงการนั้น จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (แบบ 69-Supplement) สำหรับการเสนอขายหุ้นกู้แต่ละครั้ง ตามแต่ประเภทของหุ้นกู้นั้น ๆ

**ข้อมูลเพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน**

สรุปข้อมูลที่เพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนสำหรับการเสนอขายในครั้งนี้ มีการเพิ่มเติมข้อมูลจากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ของบริษัทใน ส่วนต่าง ๆ ดังนี้

หัวข้อที่มีการเพิ่มเติมข้อมูล	รายละเอียด
ส่วนที่ 1 ข้อมูลสรุป (Executive Summary)	เพิ่มเติมทั้งส่วน
ส่วนที่ 2 บริษัทที่ออกหลักทรัพย์	
2.1 การประกอบธุรกิจ	
1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
3. ปัจจัยความเสี่ยง	<ul style="list-style-type: none">- เพิ่มเติมเรื่องมาตรการป้องกันความเสี่ยงด้าน Cyber Security ในหัวข้อ 3.2.4 ความเสี่ยงจากความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์- เพิ่มเติมความเสี่ยงเนื่องมาจากผลกระทบของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) และสงครามราคาน้ำมัน- เพิ่มเติมความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในตราสารหนี้- เพิ่มเติมความเสี่ยงจากการไม่ระบุข้อกำหนดด้านการเงินที่ต้องดำรง (Financial Covenants)
4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
5. ข้อพิพาททางกฎหมาย	เพิ่มเติมข้อมูลเกี่ยวกับข้อพิพาททางกฎหมายตามข้อ 5.2 ถึง 5.5
6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	<ul style="list-style-type: none">- ปรับปรุงข้อมูลผู้สอบบัญชี- ปรับปรุงข้อมูลนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (สำหรับโครงการตราสารหนี้)- ปรับปรุงข้อมูลสถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ- ปรับปรุงข้อมูลที่ปรึกษากฎหมายสำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ (สำหรับโครงการตราสารหนี้)- เพิ่มเติมข้อมูลสำคัญอื่น ๆ ในเรื่องประวัติการผิดนัดชำระหนี้และประวัติการผิดเงื่อนไขในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ 3 ปีย้อนหลัง
2.2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ	
7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	<ul style="list-style-type: none">- ปรับปรุงข้อมูลหลักทรัพย์ของ ปตท. เป็น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563- ปรับปรุงข้อมูลผู้ถือหุ้นเป็น ณ วันที่ 29 พฤษภาคม 2563- เพิ่มเติมข้อมูล การจ่ายเงินปันผลของ ปตท. สำหรับผลการดำเนินงานในปี 2561 และปี 2562
8. โครงสร้างการจัดการ	<ul style="list-style-type: none">- ปรับปรุงข้อมูลกรรมการและผู้บริหารเป็น ณ วันที่ 26 มิถุนายน 2563- เพิ่มเติมข้อมูลความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหารกับสหภาพแรงงานรัฐวิสาหกิจบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
9. การกำกับดูแลกิจการ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
10. ความรับผิดชอบต่อสังคม	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
12. รายการระหว่างกัน	เพิ่มเติมข้อมูลการสอบทานของคณะกรรมการตรวจสอบ



2.3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	
13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	- เพิ่มเติมอัตราส่วนทางการเงิน ตามแบบ 69-BASE-PO - เพิ่มข้อมูลทางการเงินของไตรมาส 1 ปี 2563
14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	- เพิ่มการวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการของไตรมาส 1 ปี 2563
2.4 หุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน	เพิ่มเติมทั้งส่วน
15. กรอบข้อมูลเกี่ยวกับหุ้นกู้เพื่อความยั่งยืน (Sustainability Bond)	เพิ่มเติมทั้งส่วน และเพิ่มเติมตารางสรุปข้อมูลที่เพิ่มเติมในรูปแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนที่แตกต่างจากแบบ 56-1
ส่วนที่ 3 ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการตราสารหนี้ที่เสนอขาย	เพิ่มเติมทั้งส่วน
ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ	
เอกสารแนบ 1 (ร่าง) ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ภายใต้โครงการ	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ 2 (ร่าง) สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ 3 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท	- ปรับปรุงข้อมูลกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่ ณ วันที่ 13 พฤษภาคม 2563 และวันที่ 26 มิถุนายน 2563
เอกสารแนบ 4 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
เอกสารแนบ 5 รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้าสำนักตรวจสอบภายใน	ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากแบบ 56-1
เอกสารแนบ 6.1 งบการเงินไตรมาส 1 ปี 2563	เพิ่มเติมงบการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563
เอกสารแนบ 6.2 งบการเงินปี 2562	เพิ่มเติมงบการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562
เอกสารแนบ 6.3 งบการเงินปี 2561	เพิ่มเติมงบการเงินสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561
เอกสารแนบ 7 สรุปความแตกต่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้กับตัวอย่างข้อกำหนดสิทธิมาตรฐานของสำนักงาน ก.ล.ต.	เพิ่มเติมทั้งส่วน
เอกสารแนบ 8 รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้	เพิ่มเติมทั้งส่วน



ส่วนที่ 3

ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการตราสารหนี้ที่จะเสนอขาย

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ผู้ออกตราสารหนี้” หรือ “ปตท.”) มีชื่อภาษาอังกฤษว่า PTT Public Company Limited สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 กรุงเทพมหานคร หมายเลขโทรศัพท์ 0-2537-2000 โทรสาร 0-2537-3498-9 มีความประสงค์จะเสนอขายตราสารหนี้ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 ของผู้ออกตราสารหนี้ วงเงินรวม 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่ได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี)) ซึ่งประกอบด้วย

- (ก) โครงการออกหุ้นกู้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 44,000,000,000 (สี่หมื่นสี่พันล้าน) บาท (“โครงการหุ้นกู้”) ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้สามารถเสนอขายหุ้นกู้ โดยมีรายละเอียดและลักษณะสำคัญตามที่ระบุไว้ในส่วนที่ 3.1
- (ข) โครงการออกตั๋วแลกเงินระยะสั้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท (“โครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้น”) ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้สามารถเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้น โดยมีรายละเอียดและลักษณะสำคัญตามที่ระบุไว้ในส่วนที่ 3.2

(รวมเรียกโครงการหุ้นกู้และโครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้นว่า “โครงการ”) อายุโครงการ 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งโครงการมีระยะเวลาเสนอขายเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2563 ถึง วันที่ 28 พฤษภาคม 2565 ตามหลักการที่ระบุไว้ในส่วนที่ 3 และแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ซึ่งจัดเตรียมสำหรับตราสารหนี้แต่ละชุดที่จะเสนอขายนั้น ๆ โดยการออกและเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการหุ้นกู้เป็นไปตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2561 และการออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้นภายใต้โครงการตั๋วแลกเงินระยะสั้นเป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของผู้ออกตราสารหนี้ ครั้งที่ 3/2552 เมื่อวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2552 ซึ่งมติที่เกี่ยวข้องดังกล่าวยังคงมีผลใช้อยู่และยังไม่มีมติอื่นใดมาหักล้าง

ทั้งนี้ รายละเอียดของตราสารหนี้แต่ละชุดที่จะออกและเสนอขายภายใต้โครงการ ซึ่งรวมถึง อายุ มูลค่ารวม จำนวนหน่วย อัตราคิดลดหรืออัตราดอกเบี้ยของตราสารหนี้ จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ตามเอกสารแนบ 1 (“ข้อกำหนดสิทธิ”) เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ (Pricing Supplement) (“เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้”) (หากตราสารหนี้ที่ออกเป็นหุ้นกู้) และแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่ใช้บังคับสำหรับตราสารหนี้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ

ผู้ออกตราสารหนี้มีวัตถุประสงค์ในการนำเงินที่ได้จากการออกและเสนอขายตราสารหนี้ภายใต้โครงการเพื่อใช้ในการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป (Working capital) และ/หรือ เพื่อทดแทนเงินกู้เดิมที่ครบกำหนดชำระ (Refinance)

**ส่วนที่ 3.1 ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้****1. รายละเอียดของหุ้นกู้และโครงการ**

คำและข้อความที่ระบุในส่วนที่ 3.1 ข้อ 1 นี้ให้มีความหมายเช่นเดียวกับที่ได้ให้คำนิยามหรือคำจำกัดความไว้ในข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ตามเอกสารแนบ 1 ("ข้อกำหนดสิทธิ") เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นการเฉพาะในส่วนที่ 3.1 ข้อ 1 นี้

ทั้งนี้ รายละเอียดของหุ้นกู้แต่ละชุดที่จะออกและเสนอขายภายใต้โครงการ ซึ่งรวมถึง อายุ มูลค่ารวม จำนวนหน่วย อัตราคิดลดหรืออัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ (Pricing Supplement) ("เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้") และแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่บังคับสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ

1.1 ลักษณะสำคัญของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ผู้ออกตราสารหนี้	:	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	:	ใช้ชื่อตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ของหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ
ประเภทของหุ้นกู้	:	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ค่อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	:	จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขายสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	:	1,000 (หนึ่งพัน) บาท ต่อหน่วย (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น)
สกุลเงิน	:	สกุลเงินบาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	:	ราคาเสนอขายต่อหน่วยตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
อายุหุ้นกู้	:	ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ของหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ
อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้	:	อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้แต่ละชุด (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
อัตราคิดลด	:	อัตราคิดลด (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง



ส่วนลด	:	ส่วนต่างระหว่างราคาเสนอขายต่อหน่วยและมูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วยของหุ้นกู้ (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
วันออกหุ้นกู้	:	วันออกหุ้นกู้แต่ละชุด ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	:	วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้แต่ละชุด ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
การชำระคืนเงินต้น	:	ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระคืนเงินต้นทั้งจำนวนในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
การชำระดอกเบี้ย	:	กรณีเป็นหุ้นกู้ที่มีดอกเบี้ย ผู้ออกตราสารหนี้จะทำการชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้ตามอัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ โดยชำระในวันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้แต่ละงวดของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง โดยจะมีการหักภาษี ณ ที่จ่ายตามที่กฎหมายภาษีของประเทศไทยกำหนด
ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้	:	ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
นายทะเบียนหุ้นกู้	:	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน (ถ้ามี)
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	:	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน (ถ้ามี)
อัตราดอกเบี้ยผิมนัด	:	(ก) กรณีเป็นหุ้นกู้ที่มีดอกเบี้ย ให้ "อัตราดอกเบี้ยผิมนัด" หมายถึง อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ตามที่ระบุในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง บวกด้วยอัตราดอกเบี้ย 2 ต่อปี (หรืออัตราอื่นใดตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง) หรือ (ข) กรณีเป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีดอกเบี้ย ให้ "อัตราดอกเบี้ยผิมนัด" หมายถึง อัตราคิดลดหุ้นกู้ตามที่ระบุในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง บวกด้วยอัตราดอกเบี้ย 2 ต่อปี (หรืออัตราอื่นใดตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง)
วันกำหนดชำระดอกเบี้ย	:	ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ (ถ้ามี) ในวันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้แต่ละงวด ตามที่กำหนดไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ของหุ้นกู้แต่ละชุด หากวันกำหนดชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่ม



- ใด ๆ เว้นแต่ในกรณีดอกเบ็ญจวดสุดท้ายซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบ็ญจที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบ็ญจด้วย
- การคำนวณและการชำระดอกเบ็ญจ :** หุ้นกู้ อาจมีดอกเบ็ญจหรือไม่มีดอกเบ็ญจก็ได้ ทั้งนี้ ตามแต่ที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งในกรณีของหุ้นกู้ที่มีดอกเบ็ญจ ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระดอกเบ็ญจสำหรับหุ้นกู้ตามอัตราดอกเบ็ญจหุ้นกู้ โดยชำระในวันกำหนดชำระดอกเบ็ญจหุ้นกู้แต่ละงวดของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ (เว้นแต่ จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง)
- การคำนวณดอกเบ็ญจ (ถ้ามี) สำหรับหุ้นกู้ ให้ใช้เกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน (การหักภาษี ณ ที่จ่ายจะเป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด) และจะคำนวณดอกเบ็ญจโดยคิดจากจำนวนเงินต้นคงค้างในหุ้นกู้**
- หากผลการคำนวณดอกเบ็ญจหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ให้ปัดทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดทศนิยมตำแหน่งที่ 6 (หก) ขึ้น ถ้าตำแหน่งที่ 7 (เจ็ด) มีค่ามากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง ทั้งนี้ การคำนวณดอกเบ็ญจในแต่ละงวด จะเริ่มคำนวณตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ (สำหรับดอกเบ็ญจงวดแรก) (ไม่ว่าผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในวันใดก็ตาม) หรือ วันกำหนดชำระดอกเบ็ญจของงวดดอกเบ็ญจก่อนหน้านั้น (สำหรับดอกเบ็ญจงวดอื่น ๆ นอกจากงวดแรก) (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบ็ญจของงวดดอกเบ็ญจนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี)
- การซื้อขายหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดอายุหุ้นกู้ :** ผู้ลงทุนสามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้ หรือตลาดรองอื่นใด
- การไถ่ถอนหุ้นกู้ :** ผู้ออกตราสารหนี้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้แต่ละชุด โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นกู้พร้อมดอกเบ็ญจ (ถ้ามี) ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ เว้นแต่ผู้ออกตราสารหนี้หรือผู้ถือหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ (หากเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องระบุให้ผู้ออกตราสารหนี้ หรือผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนด)



- สิทธิของผู้ออกตราสารหนี้ในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้** :
- ผู้ออกตราสารหนี้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ สำหรับหุ้นกู้ชุดใด ๆ ที่มีการระบุในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องว่า "ผู้ออกตราสารหนี้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้" โดยผู้ออกตราสารหนี้อาจใช้สิทธิดังกล่าวได้ในวันแรกที่ผู้ออกตราสารหนี้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง) และทุกวันกำหนดชำระดอกเบี้ยหลังจากวันดังกล่าว ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ตัดสินใจใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ในกรณีดังกล่าว ผู้ออกตราสารหนี้อาจไถ่ถอนหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ทั้งหมดหรือบางส่วน ที่ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง)
- ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้ต้องส่งหนังสือบอกกล่าวการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ให้แก่ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน แต่ไม่เกินกว่า 60 (หกสิบ) วัน ก่อนวันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด โดยผู้ออกตราสารหนี้ไม่สามารถเพิกถอนหนังสือบอกกล่าวการไถ่ถอนหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ข้างต้น และการส่งหนังสือบอกกล่าวดังกล่าวจะทำให้ผู้ออกตราสารหนี้มีหน้าที่ที่จะต้องไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด โดยผู้ออกตราสารหนี้อาจมีการกำหนดเงื่อนไขและข้อกำหนดเพิ่มเติมในการไถ่ถอนหุ้นกู้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
- สิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการขอให้ผู้ออกตราสารหนี้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้** :
- ผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ สำหรับหุ้นกู้ชุดใด ๆ ที่มีการระบุในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องว่า "ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้" เมื่อเกิดเหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง) โดยผู้ถือหุ้นกู้ที่ประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดจะต้องดำเนินการแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกตราสารหนี้เห็นชอบร่วมกัน เมื่อผู้ถือหุ้นกู้แสดงความประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีสิทธิที่จะบอกเลิกการแสดงความประสงค์ดังกล่าว (Irrevocable) ทั้งนี้ระยะเวลา วิธีการ และเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
- การซื้อคืนหุ้นกู้** :
- ผู้ออกตราสารหนี้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกูรายใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกตราสารหนี้ทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ชุดใดชุดหนึ่งหรือทั้งหมดทุกชุดเป็นการทั่วไป ผู้ออกตราสารหนี้จะต้องทำคำเสนอซื้อคืน



ผู้ถือหุ้นผู้ซื้อหุ้นผู้ตั้งกล่าวหรือผู้ถือหุ้นผู้ทุกชุด ทุกราย (แล้วแต่กรณี) และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นจากผู้ถือหุ้นผู้ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นผู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย

ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้มีสิทธิที่จะทำคำเสนอขอซื้อคืนหุ้นผู้เพียงชุดใดชุดหนึ่งหรือหลายชุดซึ่งออกภายใต้โครงการ แล้วแต่ผู้ออกตราสารหนี้จะเห็นสมควร โดยในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ทำคำเสนอขอซื้อคืนหุ้นผู้เพียงบางชุด ผู้ถือหุ้นผู้ชุดที่ผู้ออกตราสารหนี้มิได้ทำคำเสนอขอซื้อคืนจะไม่มีสิทธิเรียกให้ผู้ออกตราสารหนี้ซื้อคืนหุ้นผู้ชุดนั้น ๆ ของตนได้

หน้าที่ของผู้ออกตราสารหนี้ :
หลังจากมีการไถ่ถอนหรือซื้อคืนหุ้นผู้

ผู้ออกตราสารหนี้จะนำหุ้นผู้ออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ หากมีการไถ่ถอนหุ้นผู้ไม่ว่าโดยผู้ออกตราสารหนี้หรือผู้ถือหุ้นผู้ หรือการซื้อคืนหุ้นผู้โดยผู้ออกตราสารหนี้ โดยในกรณีของการซื้อคืนหุ้นผู้จะมีผลทำให้หุ้นผู้ตามหุ้นผู้ตั้งกล่าวจะจับลงเนื่องจากหนี้เคลื่อนที่กันตามกฎหมาย ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นผู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นผู้ที่ซื้อหรือไถ่ถอนมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหรือไถ่ถอนหุ้นผู้ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้ ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นผู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

วิธีการชำระหนี้ตามหุ้นผู้ :

1. การชำระเงินสด

(ก) กรณีทั่วไป

ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระเงินสดตามหุ้นผู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นผู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นผู้ โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นผู้ลงวันที่ตรงกับวันที่ทำการที่ต้องชำระหนี้ตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นผู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นผู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นผู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นผู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นผู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นผู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นผู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการ ก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกตราสารหนี้และนายทะเบียนหุ้นผู้ ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นผู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นผู้มาเวนคืนเพื่อรับชำระหนี้ เว้นแต่ในกรณีที่เมื่อเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกตราสารหนี้หรือนายทะเบียนหุ้นผู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นผู้ นำใบหุ้นผู้มาเวนคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นผู้แล้ว



(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน

ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินหรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่มิได้เหตุอันควรสงสัย ผู้ออกตราสารหนี้จะไม่ชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้จากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าวศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับ เพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกตราสารหนี้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

2. การชำระดอกเบี้ย (เฉพาะกรณีหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ย) หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) กรณีทั่วไป

ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกตราสารหนี้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกูมาเวนคืนเพื่อรับชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่น



ใด (ถ้ามี) เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกตราสารหนี้ หรือนายทะเบียนหุ้นกู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้ นำใบหุ้นกู้ออกมาคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว

(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน

ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ โดยเช็คที่คัดพร้อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือ ทางไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ออกใบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกตราสารหนี้จะไม่ชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้คืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกตราสารหนี้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

3. หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าเงินต้นหรือดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องจ่ายดอกเบี้ยหรือเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินตามข้อ 3. นี้ เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

สถานะของหุ้นกู้ : หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้ ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเป็นหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกตราสารหนี้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้



- ได้รับชำระหนี้ก่อน
- การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้** : ผู้ออกตราสารหนี้จะจัดให้หุ้นกู้ที่เสนอขายในแต่ละครั้งได้รับการขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้นกู้ และจะรักษาสถานะให้หุ้นกู้เป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยตลอดอายุหุ้นกู้
- การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ** : ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้มีหน้าที่ตามกฎหมาย ให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับการเสนอขายหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องของผู้ออกตราสารหนี้จะดำเนินการให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องดังกล่าว จากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ให้ความเห็นชอบตลอดอายุของหุ้นกู้ ทั้งนี้ ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ (ความหมายของผลการจัดอันดับปรากฏตามรายละเอียดข้างท้ายนี้) ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือนี้ได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นข้อแนะนำให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย หรือถือหุ้นกู้ที่เสนอขาย และอาจมีการเพิกถอนหรือเปลี่ยนแปลง โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ



สัญลักษณ์ที่กำหนดในการจัดอันดับตราสารหนี้ระยะยาวสำหรับประเทศไทยของ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือ FITCH ใช้สัญลักษณ์ตัวอักษรแสดงผลการจัดอันดับเครดิตตามระดับความสามารถของผู้ออกตราสารหนี้ในการชำระดอกเบี้ย และคืนเงินต้นของตราสารหนี้ระยะยาว โดยเริ่มจาก AAA ซึ่งเป็นอันดับเครดิตสูงสุด จนถึง D ซึ่งเป็นอันดับต่ำสุด แต่ละสัญลักษณ์มีความหมายดังนี้

AAA(thai)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AAA(thai)' แสดงถึงอันดับเครดิตขั้นสูงสุดของอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย โดยอันดับเครดิตนี้จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ต่ำที่สุดเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย

AA(thai)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AA(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย โดยความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศที่ระดับ 'AA(thai)' จะแตกต่างจากความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศขั้นสูงสุดเพียงเล็กน้อย

A(thai)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'A(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BBB(thai)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BBB(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ปานกลางเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ จะมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดเวลาของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BB(thai)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BB(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย การชำระหนี้ตามเงื่อนไขของตราสารหนี้เหล่านี้ภายในประเทศนั้น ๆ มีความไม่แน่นอนในระดับหนึ่ง และความสามารถในการชำระหนี้คืนตามกำหนดเวลาจะมีความอ่อนไหวค่อนข้างสูงต่อการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจในทางลบ

B(thai)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(thai)' จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย ในขณะที่การปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินแม้อยู่ในปัจจุบัน แต่ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินมีอยู่ค่อนข้าง



จำกัด ความสามารถในการชำระหนี้ตามกำหนดอย่างต่อเนื่องนั้นไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสภาวะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งสำหรับตราสารหนี้เฉพาะตัว อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(tha)' อาจแสดงถึงการผิมนัดชำระหนี้ที่มีแนวโน้มว่าอัตราการรับชำระคืนอยู่ในระดับสูงมาก

CCC(th)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CCC(th)' แสดงถึงความเป็นไปได้ที่สูงที่จะเกิดการผิมนัดชำระหนี้ ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินขึ้นอยู่กับสภาวะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งเพียงอย่างเดียว

CC(th)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CC(th)' แสดงถึงความเป็นไปได้ในการผิมนัดชำระหนี้บางอย่าง

RD (tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'RD(th)' หรือ 'Restricted Default' แสดงถึงผู้ออกตราสารหนี้ ซึ่งในความเห็นของพีทซี ได้มีการผิมนัดชำระหนี้ในหุ้นกู้ เงินกู้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญโดยยังมิได้มีการแก้ไข แต่ยังมีได้เข้าสู่กระบวนการยื่นคำร้องขอล้มละลาย การบริหารจัดการทรัพย์สินโดยผู้บริหารแผน การสั่งพิทักษ์ทรัพย์ การชำระบัญชี หรือกระบวนการเลิกกิจการอื่น ๆ และยังมีได้หยุดการดำเนินธุรกิจ ซึ่งอาจได้แก่กรณีดังต่อไปนี้

1. การผิมนัดชำระหนี้ของหนี้บางชั้นหรือบางสกุลเงินเท่านั้น
2. การหมดอายุของระยะเวลาผ่อนผันใด ๆ ที่เกี่ยวข้องหลังจากได้เกิดเหตุผิมนัดชำระหนี้ในหุ้นกู้ ตราสารหนี้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญอื่น ๆ
3. การยืดอายุของการได้รับการยกเว้นหรือระยะเวลาผ่อนผันสำหรับการผิมนัดชำระหนี้ในภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญใด ๆ ซึ่งมีภาระผูกพันหนึ่งหรือหลายภาระผูกพัน ไม่ว่าจะแบบต่อเนื่องหรือพร้อมกันในคราวเดียว
4. การแลกเปลี่ยนหนี้ที่มีปัญหาของหนี้หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญใด ๆ ซึ่งมีภาระผูกพันหนึ่งหรือหลายภาระผูกพัน

D(th)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'D(th)' จะถูกกำหนดให้สำหรับองค์กรหรือตราสารหนี้ซึ่งกำลังอยู่ในภาวะผิมนัดชำระหนี้

หมายเหตุ

คำเสริมท้าย "tha" จะถูกระบุไว้ต่อจากอันดับเครดิตเพื่อบอกถึงอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย เครื่องหมาย "+" หรือ "-" อาจจะถูกระบุไว้เพิ่มเติมต่อจากอันดับเครดิตภายในประเทศ เพื่อแสดงถึงสถานะเปรียบเทียบภายในอันดับเครดิตชั้นหลัก ทั้งนี้ เครื่องหมาย "+" หรือ "-" ดังกล่าวจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาว 'AAA(th)' หรืออันดับที่ต่ำกว่า 'CCC(th)' และจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะสั้นยกเว้นระดับ 'F1(th)'

ที่มา: บริษัท พีทซี เรทติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด



1.2 สรุปลักษณะสำคัญอื่น ๆ ของข้อกำหนดสิทธิ

คำรับรอง การรับประกัน และ : 1. คำรับรอง และการรับประกัน
หน้าที่ของผู้ออกตราสารหนี้

ณ วันออกหุ้นกู้ และตลอดระยะเวลาที่ยังคงมีหนี้ที่ต้องชำระภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ ผู้ออกตราสารหนี้ขอให้คำรับรอง และให้การรับประกันดังต่อไปนี้

(ก) ผู้ออกตราสารหนี้

- (1) เป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นอย่างถูกต้องตามกฎหมายไทย และ
- (2) เป็นผู้มีความสามารถและความสามารถในการประกอบธุรกิจของตนตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนของหุ้นกู้ สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการ
- (3) ได้รับอนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องให้ประกอบกิจการที่ตนดำเนินการทั้งภายในประเทศและในต่างประเทศ (ถ้ามี)

(ข) ผู้ออกตราสารหนี้มีความสามารถและสามารถตามกฎหมายในการกระทำการดังต่อไปนี้

- (1) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ และกอบหนี้ภายใต้หุ้นกู้ และ
- (2) เข้าทำและลงนามในข้อกำหนดสิทธิ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งตัวแทนชำระเงิน สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และเอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ และ
- (3) ปฏิบัติตามความผูกพัน และภาระหนี้ของตนตามข้อ 1(ข)(1) และ ข้อ 1(ข)(2) ข้างต้น

โดยผู้ออกตราสารหนี้ได้รับการอนุญาต การอนุมัติ และความยินยอมที่จำเป็น และได้ดำเนินการตามวัตถุประสงค์ข้อบังคับ มติที่ประชุมกรรมการและ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ (หากจำเป็น) ของผู้ออกตราสารหนี้ และภายใต้หลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่กำกับดูแลผู้ออกตราสารหนี้ (ถ้ามี) ทุกประการสำหรับการดำเนินการดังกล่าวข้างต้นแล้ว

(ค) ภาระหนี้และหน้าที่ต่าง ๆ ของผู้ออกตราสารหนี้ภายใต้หุ้นกู้ ข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งตัวแทนชำระเงิน และสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือสัญญาอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี)



- (1) ถูกต้องชอบด้วยกฎหมาย มีความสมบูรณ์และมีผลผูกพันตามกฎหมายและสามารถบังคับกับผู้ออกตราสารหนี้ได้
- (2) ไม่ขัดแย้งหรือเป็นการฝ่าฝืนหรือหลีกเลี่ยง พันธะ ข้อผูกพัน ข้อรับรอง หรือข้อสัญญาใดๆ ที่ผู้ออกตราสารหนี้ได้ให้ไว้หรือเข้าทำไว้กับบุคคลอื่น ยกเว้นกรณีการบังคับใช้สิทธิตามหุ้นกู้ ข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาดังกล่าวบางประการ ซึ่งอาจจะถูกจำกัดโดยบทบัญญัติของกฎหมายว่าด้วยล้มละลาย หรือกฎหมายอื่นใดที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันที่มีผลกระทบต่อการใช้สิทธิของเจ้าหนี้ทั่วไป

2. หน้าที่กระทำการ

ตราสารหนี้ที่ผู้ออกตราสารหนี้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกตราสารหนี้ตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ออกตราสารหนี้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (ข) ผู้ออกตราสารหนี้จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกฎระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่างๆ ที่ออกตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ปฏิบัติตามจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (ค) ผู้ออกตราสารหนี้จะต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ดำเนินการ เปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ (ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้เพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่นนอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกูดวย) ทั้งนี้ หากผู้ออกตราสารหนี้ได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ใน ข้อ 2(ด) ข้างล่างนี้ให้ถือว่าผู้ออกตราสารหนี้ได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว
- (ง) ผู้ออกตราสารหนี้จะต้อง (1) จัดให้ได้มาและดำรงรักษาไว้ซึ่งใบอนุญาต หนังสือรับรอง การอนุญาตการยินยอม และ



สิทธิประโยชน์ใด ๆ (ซึ่งต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ใบอนุญาต”) ที่จำเป็นในการประกอบกิจการหลักของตน และ (2) ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขประกอบใบอนุญาตและดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้ใบอนุญาตยังคงมีผลใช้บังคับได้ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง

(จ) ผู้ออกตราสารหนี้จะต้องจัดทำและ/หรือจัดให้มีการทำบัญชีและงบการเงินของผู้ออกตราสารหนี้ และเก็บรักษาไว้ ซึ่งบัญชีและงบการเงินอย่างเหมาะสมและถูกต้องตามหลักการทางบัญชี

(ข) หากผู้ออกตราสารหนี้จะต้องส่งเอกสารหรือข้อมูลดังต่อไปนี้ให้แก่สำนักงาน ก.ล.ต. ผู้ออกตราสารหนี้ตกลงที่จะส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิหรือโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ไปยังที่อยู่ของผู้ออกตราสารหนี้ได้รับแจ้งล่วงหน้าภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อนี้ หรือตามวิธีการที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยกำหนด ทั้งนี้ หากผู้ออกตราสารหนี้ใช้วิธีการจัดส่งโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) แล้วให้ถือว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยได้รับเอกสารดังกล่าวเมื่อได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของผู้ออกตราสารหนี้และผู้ออกตราสารหนี้จะจัดให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เตรียมเอกสารที่ได้รับจากผู้ออกตราสารหนี้ให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

(1) คู่ฉบับข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องโดยส่งภายในวันเดียวกันกับวันออกหุ้นกู้ เว้นแต่ข้อตกลงหรือข้อกำหนดสิทธิแก้ไขเพิ่มเติมหรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง ให้ส่งภายในวันที่ข้อกำหนดสิทธิฉบับแก้ไขเพิ่มเติมหรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะมีผลใช้บังคับ

(2) สำเนางบการเงินประจำปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะ



ทำได้แต่ไม่เกิน 120 (หนึ่งร้อยยี่สิบ) วันนับแต่ วันสิ้นงวดบัญชีของผู้ออกตราสารหนี้ และในกรณีที่งบประมาณประจำปีดังกล่าวมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้นำส่งงบประมาณประจำปีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและรับรองโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับรองด้วย

- (3) สำเนางบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้แต่ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส (ถ้ามี)
- (4) แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต. โดยส่งให้ภายในวันเดียวกันกับที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต.
- (5) หนังสือแจ้งยกเลิกหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ โดยส่งภายใน 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ผู้ออกตราสารหนี้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้นกู้ (ถ้ามี)
- (6) รายงานการทบทวนผลการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Update) ที่จัดทำขึ้นโดยบริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้มีหน้าที่ตามกฎหมาย ให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับการเสนอขายหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ รายการตามข้อ 2(ค)(2) และ ข้อ 2(ค)(3) ข้างต้น หากผู้ออกตราสารหนี้มีการจัดทำงบการเงินรวม ก็ให้นำส่งสำเนางบการเงินรวมด้วย

อนึ่ง ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และได้รายงานข้อมูลใดตามวรรคแรกต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือบนเว็บไซต์ของผู้ออกตราสารหนี้ ซึ่งมีการเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณชนเป็นการทั่วไปแล้ว ให้ถือว่าผู้ออกตราสารหนี้ได้ส่งเอกสารหรือข้อมูลนั้นให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยแล้ว ณ วันที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้เผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชน หรือวันที่มีการเปิดเผยบนเว็บไซต์



ของผู้ออกตราสารหนี้

ทั้งนี้ ความในวรรคก่อนหน้าให้ใช้บังคับกับกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้มีหน้าที่ต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 2(ค) และข้อ 3(ค) ด้วย

- (ข) ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระ หรือปลดเปลื้องภาระภาษีอากรทั้งหมดที่ตนถูกเรียกเก็บหรือที่มีการเรียกเก็บจากทรัพย์สินของตน (ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือมูลหนี้อื่นใดอันมีบุริมสิทธิตามกฎหมายอย่างถูกต้องและครบถ้วน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนดให้ต้องชำระ เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อทางลบอย่างร้ายแรง
- (ข) ผู้ออกตราสารหนี้จะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจกระทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 60 (หกสิบ) วันนับแต่ได้รับการร้องขอจากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อรับรองว่า จากข้อมูลของผู้ออกตราสารหนี้ได้รับทราบในขณะนั้น ผู้ออกตราสารหนี้รับรองว่า ไม่ได้เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทราบแล้ว (ถ้ามี) หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด หรือหากผู้ออกตราสารหนี้มีได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อกำหนดสิทธิประการใด ให้แจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งสถานะของเหตุที่เกิดขึ้นนั้นในหนังสือรับรองด้วย
- (ค) ผู้ออกตราสารหนี้จะส่งหนังสือให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยโดยไม่ชักช้า เมื่อผู้ออกตราสารหนี้ทราบว่าได้เกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้
- (1) ผู้ออกตราสารหนี้ประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ออกตราสารหนี้ไม่สามารถชำระหนี้ได้ถูกต้องครบถ้วน
 - (2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินที่เป็นสาระสำคัญในการประกอบธุรกิจของผู้ออกตราสารหนี้ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบต่อทางลบอย่างร้ายแรง หรือกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้หยุดประกอบกิจการ



ทั้งหมดหรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ

- (3) ผู้ออกตราสารหนี้หยุดพักชำระหนี้เป็นการทั่วไปหรือมีการเริ่มเจรจากับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่งหรือหลายรายรวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการปฏิบัติการชำระหนี้ของผู้ออกตราสารหนี้
 - (4) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดนัด ทั้งนี้ผู้ออกตราสารหนี้จะต้องแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกตราสารหนี้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวมาพร้อมกันด้วย
 - (5) ผู้ออกตราสารหนี้ถูกดำเนินคดีเป็นจำเลยในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (ญ) ผู้ออกตราสารหนี้จะไม่นำเงินที่ได้จากการหมุนกู้ไปใช้เพื่อการใดอันแตกต่างจากวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนที่จัดให้มีขึ้นเพื่อออกหุ้นกู้ดังกล่าว

ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินภายหลังซึ่งมีลักษณะแตกต่างไปจากหนังสือชี้ชวน การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (1) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีความสำคัญ

ผู้ออกตราสารหนี้ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวผ่านตลาดหลักทรัพย์หรือสำนักงาน ก.ล.ต. โดยกรณีผู้ออกตราสารหนี้เป็นบริษัทจดทะเบียนให้เปิดเผยข้อมูลผ่านตลาดหลักทรัพย์ในกรณีผู้ออกตราสารหนี้ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียนให้เปิดเผยผ่าน website ของสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีความสำคัญ ได้แก่

- (1.1) การเคลื่อนยวงเงินหรือค่าใช้จ่ายระหว่างรายการที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน



- (1.2) การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการชำระเงิน
ที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน
 - (1.3) การชำระเงินในเรื่องที่ไม่ได้เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้
ชวนซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์อย่างไรใด อย่าง
หนึ่งดังนี้
 - (1.3.1) กรณี เป็นการชำระเงินในเรื่องที่
เกี่ยวข้องกับธุรกิจที่เปิดเผยไว้ใน
หนังสือชี้ชวน มูลค่าการชำระเงินที่
เปลี่ยนแปลงไปต้องไม่เกินร้อยละ
30 ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอ
ขายหุ้นกู้ในครั้งนั้น
 - (1.3.2) กรณีอื่นนอกจากกรณีตาม (1.3.1)
มูลค่าการชำระเงินที่เปลี่ยนแปลงไป
ต้องไม่เกินร้อยละ 15 ของจำนวน
เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ใน
ครั้งนั้น
- (2) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ
- ผู้ออกตราสารหนี้ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือ
หุ้นกู้
- (ก) หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือนาย
ทะเบียนหุ้นกู้ ผู้ออกตราสารหนี้จะจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้ง
ให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่
(แล้วแต่กรณี) โดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ)
วัน นับแต่วันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้เดิมพ้น
จากหน้าที่ และจะดำเนินการให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือนาย
ทะเบียนหุ้นกู้เดิม (แล้วแต่กรณี) แจ้งต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายถึง
การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของผู้แทนผู้
ถือหุ้นกู้ หรือนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ (แล้วแต่กรณี) ด้วย
- (ข) ผู้ออกตราสารหนี้จะจัดให้หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ได้รับการ
ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยภายใน 30
(สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้นกู้ และจะรักษาสถานะให้หุ้น



ผู้เป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้
ไทยตลอดอายุหุ้นกู้

- (ฐ) ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้มีหน้าที่ตามกฎหมาย ให้มีการ
จัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับการเสนอขายหุ้นกู้ชุดที่
เกี่ยวข้อง ผู้ออกตราสารหนี้จะดำเนินการให้มีการจัดอันดับ
ความน่าเชื่อถือสำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องดังกล่าวจาก
สถาบันการจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่สำนักงาน ก.ล.ต. ให้
ความเห็นชอบ ตลอดอายุของหุ้นกู้ ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือ
นี้มิได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นขอแนะนำ ให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย
หรือถือหุ้นกู้ ที่เสนอขาย และอาจมีการเพิกถอนหรือ
เปลี่ยนแปลง โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ

3. หน้าที่งดเว้นกระทำการ

ตราสารหนี้ที่ผู้ออกตราสารหนี้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกตราสาร
หนี้ตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

- (ก) นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ออก
ตราสารหนี้ได้ให้ไว้หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้นกู้ ผู้ออกตรา
สารหนี้จะไม่จำนอง จำนำ ก่อภาระหลักประกันหรือภาระ
ผูกพันใด ๆ เนื้อทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบ
ธุรกิจของผู้ออกตราสารหนี้ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต
ตลอดเวลาที่ยังคงมีหนี้ตามหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธินี้ค้าง
ชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ ก่อภาระหลักประกัน หรือ
ภาระผูกพันใด ๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใด
อย่างหนึ่งดังต่อไปนี้

- (1) สิทธิของบุคคลภายนอกเหนือทรัพย์สินของผู้ออกตรา
สารหนี้ที่เกิดขึ้นด้วยอำนาจแห่งกฎหมาย เช่น สิทธิยึด
หน่วง สิทธิในทางจำเป็น เป็นต้น
- (2) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ อัน
เนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้
ออกตราสารหนี้ หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจ
ตามปกติทั่วไปของผู้ออกตราสารหนี้
- (3) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ (ก) ตาม
เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน
ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึง
กันที่ผู้ออกตราสารหนี้เข้าทำกับหรือออกโดย (กก)



รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์กรหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกตราสารหนี้ หรือ (ชช) ตามสัญญาความร่วมมืองานใด ๆ ที่ทำขึ้นกับ (กก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์กรหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกตราสารหนี้

- (4) การก่อภาระหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- (5) ผู้ออกตราสารหนี้จะได้มีการจัดให้ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิในหลักประกันเดียวกันนั้นในลำดับเท่าเทียมกัน และมีสิทธิได้รับชำระหนี้จากหลักประกันนั้นในสัดส่วนเสมอกัน กับบุคคลผู้รับหลักประกันรายอื่น

เพื่อไม่ให้กรณีเป็นที่สงสัย การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันข้างต้นไม่รวมถึงการค้ำประกันโดยผู้ออกตราสารหนี้

- (ข) ผู้ออกตราสารหนี้จะไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลในรูปแบบเงินสดในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ไม่ชำระเงินต้น ดอกเบี้ยหุ้นกู้ และ/หรือ เงินใด ๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระแล้ว
- (ค) ผู้ออกตราสารหนี้จะไม่ดำเนินการใด ๆ เพื่อเข้าควบคุมกิจการ ยกเว้น กรณีเป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้ทุกประการ (1) ไม่มีเหตุผิวนัดใดเกิดขึ้นและดำรงอยู่ และ (2) ผู้ออกตราสารหนี้ยังคง มีสถานะเป็นนิติบุคคลเดิมซึ่งคงดำรงอยู่ต่อไป หรือมีการโอนกิจการทั้งหมดให้แก่นิติบุคคลอื่นเนื่องจากการควบรวมกิจการ โดยนิติบุคคลอื่นนั้นรับโอนไปทั้งสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกตราสารหนี้ภายใต้หุ้นกู้ และ



(3) การดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง โดยผู้ออกตราสารหนี้จะต้องแจ้งการดำเนินการดังกล่าวให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้นทุรภาพก่อนการควมรวมกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ หากผู้ออกตราสารหนี้ได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 2(ด) ข้างต้นให้ถือว่าผู้ออกตราสารหนี้ได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว

(ง) ตลอดอายุหุ้นกู้ ผู้ออกตราสารหนี้ จะไม่ ขายหรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สินใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ออกตราสารหนี้ เว้นแต่

(1) การกระทำดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ของผู้ออกตราสารหนี้ หรือ

(2) เป็นการโอนกิจการต่อส่งก๊าซธรรมชาติหรือกิจการต่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนทรัพย์สินใด ๆ ที่เกี่ยวข้อง หรือ เป็นการกระทำเพื่อการปรับโครงสร้างธุรกิจของผู้ออกตราสารหนี้หรือในกลุ่มธุรกิจของผู้ออกตราสารหนี้ หรือเป็นการดำเนินการโดยผลของกฎหมาย และการดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ของผู้ออกตราสารหนี้

ผลของการเกิดเหตุผิดนัด : 1. เมื่อ

(ก) เกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 4 ข้อ 5 หรือข้อ 6 ในหัวข้อเหตุผิดนัดข้างต้น หรือ

(ข) เมื่อเกิดเหตุผิดนัดกรณีอื่นนอกจากที่ระบุไว้ในข้อ 1(ก) ซึ่ง

(1) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใช้ดุลพินิจของตนพิจารณาเห็นสมควรภายใน 15 (สิบห้า) วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัด เว้นแต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้ออกหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 1(ข)(3) ภายใน 15 (สิบห้า) วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัด หรือ

(2) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกูรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ทุกชุดที่ออกในครั้งเดียวกันซึ่งยังมีได้ถือจนทั้งหมด หรือ



- (3) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องจัดประชุมผู้ถือหุ้นกูดังกล่าวภายใน 45 (สี่สิบห้า) วันนับแต่ต้นได้รู้ถึงเหตุผิดนัด

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกตราสารหนี้ให้ชำระหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระโดยพลัน โดยระบุเหตุผิดนัดที่เกิดขึ้นนั้นด้วย (“หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน”) ภายใน 5 (ห้า) วันทำการนับแต่ต้นได้รู้ถึงเหตุผิดนัดที่ระบุไว้ในข้อ 1(ก) หรือนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาพิจารณาตามข้อ 1(ข)(1) หรือนับแต่วันได้รับหนังสือร้องขอตามข้อ 1(ข)(2) หรือนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกุ่มีมติตามข้อ 1(ข)(3) แล้วแต่กรณี

หากเหตุผิดนัดนั้นยังคงดำรงอยู่จนถึงเวลาที่หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันส่งถึงหรือถือว่าส่งถึงผู้ออกตราสารหนี้แล้ว ให้ถือว่าหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันและผู้ออกตราสารหนี้จะต้องชำระเงินต้นคงค้างทั้งหมดภายใต้หุ้นกู้ พร้อมด้วยดอกเบี้ยตามข้อกำหนดสิทธิที่คำนวณจนถึงขณะนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายในกำหนดเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกตราสารหนี้ให้ทำการชำระดังกล่าว ทั้งนี้ การที่ผู้ออกตราสารหนี้ผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นประการอื่นให้ถือไว้ก่อนว่าไม่มีเหตุผิดนัดเช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหุ้นกู้ทุกชุดที่ออกในครั้งเดียวกันทั้งหมด

2. เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ส่งหนังสือเรียกให้ชำระหนี้ โดยพลันไปยังผู้ออกตราสารหนี้ตามข้อ 1 ข้างต้นแล้ว

(ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการให้ผู้ออกตราสารหนี้ชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกู้ทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดีเอากับผู้ออกตราสารหนี้ด้วยหากสามารถกระทำได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย

(ข) ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกตราสารหนี้ได้ด้วยตนเองก็



ต่อเมื่อสิ้นสุดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันหลังจากที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกตราสารหนี้ตามข้อ 1 แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ถือหุ้นกู้ฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังมิได้ดำเนินการฟ้องร้องผู้ออกตราสารหนี้ให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ

การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ :

1. การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ออกตราสารหนี้ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ยกเว้นตามที่กำหนดไว้ในข้อ 12.2(ข) ของข้อกำหนดสิทธิ
2. ผู้ออกตราสารหนี้จะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ ที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. โดยเร็วภายหลังจากที่มีการเปลี่ยนแปลงแต่ไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิมีผลใช้บังคับและจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เมื่อได้รับการร้องขอ

กฎหมายที่ใช้บังคับ : ข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย

1.2 สรุปสาระสำคัญของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ชื่อสัญญา : สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

คู่สัญญา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ออกหุ้นกู้ และ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่มีผลใช้บังคับ : ให้สัญญาดังกล่าวนี้นับมีผลบังคับใช้นับแต่วันที่ของสัญญาดังกล่าว โดยให้มีผลบังคับใช้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุด ณ วันออกหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องภายใต้โครงการ

วัตถุประสงค์ : ผู้ออกตราสารหนี้มีความประสงค์จะแต่งตั้งธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่จะออกภายใต้โครงการ และธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) มีความประสงค์จะทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดดังกล่าวตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิและสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

สาระสำคัญ : ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ตามความที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ข้อกำหนด



สิทธิ เอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ดังกล่าว รวมถึงพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) ประกาศที่ ทจ. 17/2561 ประกาศที่ ทจ. 37/2552 และกฎหมาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ หรือคำสั่งต่าง ๆ ของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ หน่วยงานหรือองค์กรใด ๆ ของทางราชการที่เกี่ยวข้องตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

การสิ้นสุดของสัญญา

- (1) ให้สัญญาฉบับนี้ในส่วนที่ใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องสิ้นสุดลง เมื่อเกิดเหตุการณ์หนึ่งเหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้
- (ก) เมื่อผู้ออกตราสารหนี้ได้ชำระหนี้ดอกเบี้ยเงินต้นและหนี้อื่นใดตามหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องจนครบถ้วนแล้วและผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ปฏิบัติหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว หรือ
 - (ข) เมื่อผู้ออกตราสารหนี้ได้ทำการซื้อคืนหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดและนายทะเบียนหุ้นกู้ได้ยกเลิกหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดนั้นแล้ว หรือ
 - (ค) เมื่อหนี้ตามหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดจะบังคับไปไม่แล้วโดยสาเหตุใด หรือ
 - (ง) เมื่อมีการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องและสำนักงาน ก.ล.ต. ได้ให้ความเห็นชอบการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่แล้ว หรือ
 - (จ) เมื่อมีการบอกเลิกสัญญานี้ตามข้อ (2) ข้างล่างนี้
- (2) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาในส่วนที่ใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง เนื่องจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมิได้ปฏิบัติตามสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือข้อกำหนดสิทธิในส่วนที่ใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง และการผิดสัญญาดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้มีหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้นทำการแก้ไขการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขดังกล่าวทั้งนี้ การบอกเลิกสัญญาตามข้อนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาฝ่ายที่บอกเลิกสัญญาในการเรียกร้องค่าเสียหายจากคู่สัญญาที่เป็นฝ่ายผิดสัญญา ทั้งนี้ ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิ ไม่ว่าจะด้วยเหตุ



ได้ก็ตาม ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิม
ไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตาม
ข้อกำหนดสิทธิ

- (3) สัญญาฉบับนี้ให้ถือว่าสิ้นสุดลง เมื่อไม่มีหนี้หุ้นกู้ชุดใด ๆ ที่
ยังคงค้างชำระภายใต้โครงการ ณ วันสิ้นสุดโครงการ หรือหาก
กรณีนี้ ณ วันสิ้นสุดโครงการมีหุ้นกู้ที่ยังคงค้างชำระภายใต้
โครงการ ให้สัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงเมื่อเงินต้น ดอกเบี้ยและหนี้
อื่นใดตามหุ้นกู้ที่ยังคงค้างชำระทั้งหมดดังกล่าวได้รับการ
ชำระหนี้เต็มจำนวน

คำตอบแทน	:	ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับคำตอบแทนในการรับดำเนินการในฐานะ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้น
กฎหมายที่ใช้บังคับ	:	ให้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใช้บังคับและตีความตามกฎหมาย ไทยในทุก ๆ ประการ

2. ข้อจำกัดการโอนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

- (ก) กรณีหุ้นกู้ชุดที่เสนอขายภายใต้โครงการเป็นการเสนอขายแก่ประชาชนเป็นการทั่วไป ไม่มีข้อจำกัดการ
โอนหุ้นกู้
- (ข) กรณีหุ้นกู้ชุดที่เสนอขายภายใต้โครงการเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (ตามคำนิยามที่ระบุไว้ใน
ประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยาม
ในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552
(ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 ของประกาศคณะกรรมการ
กำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่องการกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุน
รายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม
หรือใช้แทนที่)) ผู้ออกตราสารหนี้จะไม่รับและจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่รับจดทะเบียนการ
โอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทอดใดๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบันตามประกาศดังกล่าว เว้นแต่เป็นการ
โอนทางมรดก
- (ค) กรณีหุ้นกู้ชุดที่เสนอขายภายใต้โครงการเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนรายใหญ่และ/หรือผู้ลงทุนสถาบัน
(ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552
เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลง
วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4
และข้อ 6 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่องการ
กำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์
พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)) ผู้ออกตราสารหนี้จะไม่รับและจะดำเนินการให้



นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทอดใดๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนรายใหญ่ และ/หรือผู้ลงทุนสถาบันตามประกาศดังกล่าว เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

3. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรรหุ้นกู้

รายละเอียด เงื่อนไข และวิธีการ สำหรับการจอง การจัดจำหน่าย และการจัดสรรหุ้นกู้แต่ละชุดที่จะออกภายใต้โครงการ จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในส่วนนี้ ซึ่งอาจมีการกำหนดเพิ่มเติม หรือเปลี่ยนแปลงได้ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่จัดเตรียมและเผยแพร่สำหรับการเสนอขายหุ้นกู้แต่ละชุดนั้นๆ

3.1 วิธีการเสนอขายหุ้นกู้

การเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการหุ้นกู้จะเป็นการเสนอขายผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยมีมูลค่าโครงการรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 44,000,000,000 (สี่หมื่นสี่พันล้าน) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี)) ซึ่งเป็นการเสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 17/2561 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม 2561 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) โดยอาจเป็นการเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป หรือผู้ลงทุนสถาบัน หรือ ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) หรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ ทั้งนี้ คำนิยามของ "ผู้ลงทุนสถาบัน" และ "ผู้ลงทุนรายใหญ่" ให้เป็นไปตามที่ได้ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 และข้อ 6 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)

โดย ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้

"ผู้ลงทุนสถาบัน" หมายถึง

- (1) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (2) ธนาคารพาณิชย์
- (3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (4) บริษัทเงินทุน
- (5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (6) บริษัทหลักทรัพย์



- (7) บริษัทประกันวินาศภัย
 - (8) บริษัทประกันชีวิต
 - (9) กองทุนรวม
 - (10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ผู้ลงทุนรายใหญ่ หรือผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (24)
 - (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
 - (12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
 - (13) กองทุนประกันสังคม
 - (14) กองทุนการออมแห่งชาติ
 - (15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน
 - (16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
 - (17) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
 - (18) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
 - (19) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
 - (20) นิติบุคคลประเภทบริษัท
 - (21) นิติบุคคลซึ่งมีผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (20) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด
 - (22) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (21)
 - (23) ผู้จัดการกองทุนหรือผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์เกี่ยวกับบุคลากรในธุรกิจตลาดทุน
 - (24) ผู้ลงทุนอื่นใดตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด
- "ผู้ลงทุนรายใหญ่" หมายถึง ผู้ลงทุนซึ่งมีลักษณะดังต่อไปนี้ แต่มิใช่ผู้ลงทุนสถาบัน
- (1) นิติบุคคลที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้



- (ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 100 ล้านบาทขึ้นไป
 - (ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป หรือในกรณีที่มีงบการเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 40 ล้านบาทขึ้นไป ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว
- (2) บุคคลธรรมดาซึ่งนับรวมกับคู่สมรสแล้วมีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
- (ก) มีสินทรัพย์สุทธิตั้งแต่ 50 ล้านบาทขึ้นไป ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น
 - (ข) มีรายได้ต่อปีตั้งแต่ 4 ล้านบาทขึ้นไป
 - (ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 10 ล้านบาทขึ้นไป หรือในกรณีที่มีงบการเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป

3.2 ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นภายใต้โครงการ

ตามที่จะระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นแต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ

3.3 เงื่อนไขและคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้น

ผู้ออกตราสารหนี้ตกลงชำระคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น ตามรายละเอียดและเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายตราสารหนี้ที่เกี่ยวข้องภายใต้โครงการ

3.4 ประมาณการจำนวนเงินค่าหุ้นที่ผู้ออกตราสารหนี้จะได้รับและประมาณการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นภายใต้โครงการ

ผู้ออกตราสารหนี้จะระบุประมาณการจำนวนเงินค่าหุ้นที่จะได้รับและประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเสนอขายหุ้นแต่ละชุดภายใต้โครงการ ไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นแต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ

3.5 วิธีขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้น

ผู้ประสงค์จะซื้อหุ้นสามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นได้ที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น ตามวันและเวลาของการเสนอขายหุ้นแต่ละชุดที่จะออกภายใต้โครงการ

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO) สำหรับโครงการ หนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) สำหรับหุ้นแต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ และข้อมูลส่วนที่ปรับปรุงตามแบบ 69-



Supplement (ถ้ามี) ซึ่งมีข้อมูลไม่แตกต่างจากเอกสารที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นกู้ในแต่ละครั้งได้ก่อนทำการจองซื้อ จากเว็บไซต์ (Website) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ www.sec.or.th

3.6 วิธีการจัดสรรหุ้นกู้

3.6.1 กรณีเสนอขายหุ้นกู้ต่อประชาชนเป็นการทั่วไป

ในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้รวมถึงการจัดสรรหุ้นกู้กรณีเสนอขายหุ้นกู้ต่อประชาชนเป็นการทั่วไปนั้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยมาตรฐานการประกอบธุรกิจ โครงสร้างการบริหารงาน ระบบงาน และการให้บริการของผู้ประกอบธุรกิจ หลักทรัพย์และผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้า และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ รวมทั้งแนวทาง (guideline) การปฏิบัติในรายละเอียดของข้อกำหนดตามประกาศดังกล่าวตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการใช้ดุลยพินิจที่จะรับจองซื้อหุ้นกู้จากผู้เยาว์ โดยสำหรับการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะแบ่งจำนวนหุ้นกู้ที่จัดสรรไว้สำหรับการเสนอขายแก่ประชาชนเป็นการทั่วไปให้กับหน่วยงานขายหรือสาขาของตนที่มีบริการรับจองซื้อ เพื่อรองรับการจองซื้อของผู้ประสงค์จะจองซื้อ ทั้งนี้ ตามจำนวนหุ้นกู้ที่เหมาะสมสำหรับแต่ละหน่วยงานขายและแต่ละสาขา โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเว้นการแบ่งจำนวนหุ้นกู้ให้แก่หน่วยงานหรือสาขาบางแห่งได้ตามที่เห็นสมควร ในการนี้ หน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่งของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกูดังกล่าวจะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้ลงทุนที่เป็นลูกค้าของตนหรือผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับตนก่อนผู้ลงทุนอื่น ๆ ตามดุลยพินิจของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่งของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกุ่มีสิทธิที่จะปฏิเสธการจองซื้อรายใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนได้ตามแต่จะเห็นสมควร และหากมีหุ้นกู้เหลือจากการจัดสรรดังกล่าว หน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่งดังกล่าวจึงจะจัดสรรหุ้นกู้ที่เหลือให้แก่ผู้ลงทุนอื่น ๆ โดยใช้หลักการจัดสรรให้ผู้จองซื้อที่เข้ามาจองซื้อก่อนมีสิทธิได้รับการจัดสรรก่อน โดยข้อมูลการจองซื้อหุ้นกู้และจ่ายเงินในลำดับก่อนหรือหลังนั้น ให้ดูลำดับก่อนหลังจากผู้จองซื้อที่เข้ามาจองซื้อในแต่ละหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แต่ละราย

อนึ่ง ในการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในแต่ละชุด อาจมีกรรมการ ผู้บริหารของผู้ออกตราสารหนี้ ผู้ที่ถือหรือเคยถือหุ้นกู้ชุดอื่นใดของผู้ออกตราสารหนี้ รวมถึงบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องหรือมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับผู้ออกตราสารหนี้เข้าจองซื้อหุ้นกู้ที่ออกและเสนอขายด้วย ตามที่ได้จะระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) โดยผู้ออกตราสารหนี้จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ในการนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ บุคคลใด ๆ ดังกล่าวข้างต้น ก่อนผู้ลงทุนรายอื่น ๆ ได้ตามแต่ที่เห็นสมควร และจะใช้ดุลยพินิจในการจัดสรรเพื่อให้การจองซื้อหุ้นกู้ในแต่ละครั้งประสบความสำเร็จในการขายสูงสุด

ในการจัดสรรหุ้นกุนั้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะดำเนินการดังต่อไปนี้



- (1) ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ของสงวนสิทธิในการใช้ดุลยพินิจในการทำให้การจองซื้อหุ้นกู้ประสบความสำเร็จในการขายสูงสุด โดยในกรณีที่หน่วยงานขายใดหรือสาขาใดมีแนวโน้มที่จะมีผู้จองซื้อเข้ามาไม่ครบเต็มจำนวนตามที่รับมาจำหน่าย ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ของสงวนสิทธิที่จะโอนหุ้นกู้ในส่วนหนึ่งของหน่วยงานขายหรือสาขาดังกล่าวตามจำนวนที่เหลือดังกล่าวนั้นกลับมายังสำนักงานใหญ่เพื่อจัดแบ่งให้กับหน่วยงานขายอื่น หรือสาขาอื่นเพื่อนำไปจำหน่ายให้กับผู้ประสงค์จะจองซื้อต่อไป
- (2) ในกรณีที่มีการจองซื้อเกินจากการจัดสรรของแต่ละหน่วยงานขายหรือแต่ละสาขา หน่วยงานขายหรือสาขาดังกล่าวก็จะส่งข้อมูลของผู้จองซื้อในส่วนที่เกินจากการจัดสรรดังกล่าวไปยังสำนักงานใหญ่ของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ โดยในกรณีดังกล่าว ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อดังกล่าว (หากยังมีจำนวนหุ้นกู้เหลืออยู่) ตามลำดับก่อนหลังตามข้อมูลที่สำนักงานใหญ่ของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ได้รับจากแต่ละหน่วยงานขายหรือแต่ละสาขาเช่นเดียวกัน ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถเรียงลำดับก่อนหลังของข้อมูลได้ ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อทั้งหมดหรือบางส่วนได้ตามที่เห็นสมควร รวมทั้งมีสิทธิปฏิเสธการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนได้
- (3) ในกรณีที่การจำหน่ายหุ้นกู้ของแต่ละหน่วยงานขายหรือสาขาพิเศษเหลือน้อยกว่า 100,000 (หนึ่งแสน) บาท ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้จะรวบรวมเศษหุ้นกู้ส่วนที่เหลือดังกล่าวเพื่อจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อรายหนึ่งหรือหลายรายของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ตามที่เห็นสมควร และผู้จองซื้อหุ้นกู้อันดับสุดท้ายจะได้รับการจัดสรรเท่ากับจำนวนหุ้นกู้ที่เหลือซึ่งอาจจะน้อยกว่าจำนวนที่จองซื้อขั้นต่ำ หรือจำนวนที่คิดที่กำหนด โดยผู้จองซื้อจะได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรต่อไป
- (4) เนื่องจากการจัดสรรหุ้นกู้ที่เสนอขายในแต่ละชุดอยู่ภายใต้ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทธ. 27/2559 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ลงวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“ประกาศที่ ทธ. 27/2559”) ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้มีอำนาจควบคุมของตนเอง บริษัทใหญ่หรือบริษัทย่อยของตนเอง รวมทั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกรรมการผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้มีอำนาจควบคุมของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ จะสามารถจองซื้อและได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ได้ก็ต่อเมื่อ (ก) ในขั้นตอนการสำรวจความต้องการซื้อหุ้นกู้ (book building) ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ไม่มีการนำอัตราดอกเบี้ยที่ตนเองเสนอ ไปรวมคำนวณกับอัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ที่เสนอโดยผู้ลงทุนรายอื่นเพื่อใช้กำหนดอัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ และ (ข) จำนวนหุ้นกูรวมทั้งหมดที่ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้มีอำนาจควบคุมของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ บริษัทใหญ่หรือบริษัทย่อยของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ รวมทั้งบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และผู้มีอำนาจควบคุมของผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ได้รับการจัดสรร จะต้องไม่เกินจำนวนหุ้นกู้ที่จัดสรรให้กับผู้ลงทุนรายอื่นที่ได้ทำการสำรวจความต้องการซื้อหุ้นกู้ (book building) หากด้วยจำนวนผู้ลงทุนดังกล่าวที่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในประกาศที่ ทธ. 27/2559 เว้นแต่เป็นการจัดสรรหุ้นกู้ที่เหลือจากการจองซื้อของผู้จองซื้อหุ้นกู้อื่น ๆ ทั้งหมด ซึ่งในกรณีดังกล่าวจะไม่



นำเงื่อนไขเฉพาะสำหรับการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ ผู้จัดการจัดจำหน่ายหุ้นกู้และบุคคลที่เกี่ยวข้องข้างต้นมาใช้บังคับ

3.6.2 กรณีเสนอขายหุ้นกู้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน หรือ ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่

ในการจัดสรรหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ ให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน หรือ ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามที่กำหนดในข้อ 3.1 ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยมาตรฐานการประกอบธุรกิจ โครงสร้างการบริหารงาน ระบบงาน และการให้บริการของผู้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์และผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้า และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ รวมทั้งแนวทาง (guideline) การปฏิบัติในรายละเอียดของข้อกำหนดตามประกาศดังกล่าวตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการใช้ดุลยพินิจที่จะรับจองซื้อหุ้นกู้จากผู้เยาว์

ทั้งนี้ การจัดสรรหุ้นกู้นี้ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แต่ละราย ตามแต่จะเห็นสมควร โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อรายใดในจำนวนที่น้อยเท่าใดก็ได้ หรืออาจปฏิเสธการจองซื้อรายใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนได้ตามแต่จะเห็นสมควรเพื่อให้การเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

3.7 วันและวิธีการจองและชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

(ก) ผู้ลงทุนสถาบันที่ประสงค์จะจองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 10 (สิบ) หน่วย หรือ 10,000 (หนึ่งหมื่น) บาท

ผู้ลงทุนรายใหญ่ที่ประสงค์จะจองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท

สำหรับผู้ลงทุนทั่วไปที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ ("ผู้ลงทุนทั่วไป") ที่ประสงค์จะจองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท

(ข) ผู้ประสงค์จะจองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นกู้ให้ถูกต้อง ครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ (ถ้ามี) โดยมีเอกสารประกอบการจองซื้อ ดังนี้

(1) ผู้ลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย ต้องแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุและลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนหรือบัตรประจำตัวประชาชนหมดอายุ ให้แนบสำเนาบัตรที่ทางราชการออกให้ พร้อมแนบ สำเนาทะเบียนบ้านที่มีเลขประจำตัวประชาชน พร้อมทั้งลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

(2) ผู้ลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างด้าว ต้องแนบสำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ หรือสำเนาใบสำคัญถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย หรือสำเนาทะเบียนบ้านประเภท ท.ร. 14 หรือสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง



- (3) ผู้ลงทุนที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายไทยหรือที่จดทะเบียนในประเทศไทย ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 1 (หนึ่ง) เดือน หรือตามแต่ผู้จัดการการจดทะเบียนกำหนด) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- (4) ผู้ลงทุนที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายต่างประเทศหรือที่จดทะเบียนในต่างประเทศ ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือสำคัญการจดทะเบียนบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 1 (หนึ่ง) เดือน หรือตามแต่ผู้จัดการการจดทะเบียนกำหนด) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาหนังสือเดินทางของผู้มีอำนาจลงนามพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- (ค) ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นทุกรายใดไม่มีประวัติการเป็นลูกค้าของผู้จัดการการจดทะเบียนกำหนด ให้ผู้จองซื้อหุ้นทุกรายดังกล่าวจะต้องกรอกข้อมูลในแบบฟอร์มการรู้จักลูกค้า (Know Your Customer : KYC) และการตรวจสอบเพื่อทราบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (Customer Due Diligence : CDD)
- (ง) ผู้จัดการการจดทะเบียนกำหนดให้สิทธิตรวจสอบว่าผู้ลงทุนมีประวัติการทำ Suitability Test แล้วหรือไม่ โดยหากผู้ลงทุนรายใดไม่มีประวัติการทำ Suitability Test ผู้จัดการการจดทะเบียนกำหนดให้เกี่ยวข้องของอาจร้องขอให้ผู้ลงทุนดังกล่าวทำ Suitability Test เพื่อประเมินความเสี่ยงของหุ้นที่เหมาะสมกับผู้ลงทุน โดยผู้จัดการการจดทะเบียนกำหนดให้สิทธิที่จะปฏิเสธการจองซื้อในกรณีที่ผู้ลงทุนไม่ยินยอมทำ Suitability Test หรือ ในกรณีที่หุ้นมีระดับความเสี่ยงสูงกว่าระดับความเสี่ยงที่ผู้ลงทุนรับได้ตาม Suitability Test
- (จ) ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ลงทุนรายดังกล่าวได้ทำ Suitability Test แล้วปรากฏว่าผลการประเมินที่ได้รับคือหุ้นมีระดับความเสี่ยงสูงกว่าระดับความเสี่ยงที่ผู้ลงทุนรายนั้นรับได้จากการประเมินแต่ผู้ลงทุนรายดังกล่าวยังคงประสงค์จะลงทุนในหุ้นอยู่ ผู้ลงทุนรายดังกล่าวจะต้องลงลายมือชื่อในใบจองซื้อหุ้น เพื่อยืนยันในฐานะผู้จองซื้อว่าตนยอมรับความเสี่ยงของหุ้นที่จองซื้อซึ่งสูงกว่าระดับความเสี่ยงที่ผู้ลงทุนยอมรับได้ตามผลประเมิน Suitability Test หากผู้ลงทุนรายดังกล่าวไม่ยินยอมลงนามรับความเสี่ยงตามที่ระบุไว้ข้างต้น ผู้จัดการการจดทะเบียนกำหนดให้สิทธิที่จะปฏิเสธการจองซื้อหุ้นของผู้ลงทุนรายนั้นได้
- (ฉ) นอกเหนือจากเอกสารตามที่กำหนดไว้ในข้างต้นนี้ ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นมอบอำนาจให้บุคคลอื่นลงนามในใบจองซื้อหุ้น ผู้ลงทุนจะต้องแนบหนังสือมอบอำนาจซึ่งปิดอากรแสตมป์ตามกฎหมาย พร้อมทั้งแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจและลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้รับมอบอำนาจและลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง (หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนหรือบัตรประจำตัวประชาชนหมดอายุ ให้แนบสำเนาบัตรที่ทางราชการออกให้พร้อมแนบสำเนาทะเบียนบ้านที่มีเลขประจำตัวประชาชน พร้อมทั้งลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง)



ในกรณีผู้รับมอบอำนาจเป็นบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างต่าง ต้องแนบเอกสารสำเนาใบต่างต่างหรือ สำเนาหนังสือเดินทางพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

ผู้ประสงค์จะจองซื้อต้องจัดส่งเอกสารตามที่กำหนดข้างต้น พร้อมเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนที่ จองซื้อไปที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ หรือหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการ การจัดจำหน่ายหุ้นกู้ที่มีบริการรับจองซื้อ เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในแบบแสดงรายการข้อมูลการ เสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) โดยผู้จองซื้อสามารถชำระค่าจองซื้อตาม วิธีการชำระเงินค่าจองซื้อและภายในช่วงระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอ ขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ

- (ข) การดำเนินการจองซื้อจะต้องปฏิบัติตามรูปแบบหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ จัดเตรียมไว้ในแต่ละสถานที่
- (ข) ผู้จองซื้อที่แสดงความจำนงในการจองซื้อ และได้ดำเนินการจองซื้อดังกล่าวข้างต้นแล้ว จะขอยกเลิก การจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ (ยกเว้นกรณีที่ระบุในข้อ 3.8) แต่อย่างไรก็ตาม ผู้จัดการการจัดจำหน่าย หุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนดังที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น
- (ค) ผู้จองซื้อทุกรายที่ได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในวันจองซื้อจะไม่มีสิทธิได้รับดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ บนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้จากผู้ออกตราสารหนี้ และจากผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ (เว้นแต่เป็นกรณีที่ระบุไว้ตามข้อ 3.9 ข้อ 3.10 และ ข้อ 3.11 ที่จะกล่าวต่อไป)
- (ง) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นกู้ก่อนกำหนด หากจำนวนหุ้นกู้ชุดที่มี ผู้จองซื้อเข้ามาครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว

3.8 การยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วน ตามข้อ 3.7 และ/ หรือ ในกรณีที่มีได้รับการชำระเงินครบถ้วนจากผู้จองซื้อ ณ เวลาที่ทำการจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีชำระเงินโดยเงินสด หรือ เงินโอน หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค หรือ แคนเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ แต่ผู้จัดการการจัด จำหน่ายหุ้นกู้ไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับสถานที่จองซื้อนั้น ๆ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัด จำหน่ายหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการรับจองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขายเพื่อสำรองไว้กรณีที่ไม่สามารถ เรียกชำระเงินจากผู้จองซื้อในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อที่อยู่ในลำดับที่จะได้รับการ จัดสรรหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามวิธีจองซื้อ และการชำระเงินค่าจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.7 ซึ่งผู้จัดการการจัดจำหน่าย หุ้นกู้จะตัดสิทธิในการได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ของผู้จองซื้อรายนั้น ๆ และจะจัดสรรหุ้นกู้ในส่วนที่ตัดออกให้แก่ผู้จอง ซื้อรายถัดไป จนกว่าจะครบตามจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ผู้จองซื้อที่มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันทำการถัดไปนับจากวันที่ผู้ออกตราสารหนี้แจ้งให้ผู้จัดการ การจัดจำหน่ายหุ้นกู้ทราบว่ามีเหตุที่ทำให้ผู้ออกตราสารหนี้ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือไม่สามารถ ส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อได้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้จองซื้อทราบถึงเหตุ ดังกล่าวภายในวันทำการเดียวกันกับวันที่ได้รับแจ้งจากผู้ออกตราสารหนี้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นใน



วันจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย ให้ผู้จองซื้อที่ประสงค์จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ต้องดำเนินการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันนั้น ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ อาจตัดสินใจยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ได้ ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ใด ๆ ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น ซึ่งในกรณีดังกล่าว ผู้จองซื้อหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ตามวิธีการและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 3.10 ข้างล่างนี้

รายละเอียดเกี่ยวกับการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้เพิ่มเติมให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง

3.9 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ไม่ได้รับการจัดสรร

ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรไม่ครบเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ ผู้ออกตราสารหนี้จะดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรหรือในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ภายในระยะเวลาและตามวิธีการคืนเงินค่าจองซื้อสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ข้างต้นจะเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดดังกล่าว ผู้จองซื้อดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้โดยถูกต้อง ภายในระยะเวลาและตามวิธีการและรายละเอียดตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.10 วิธีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้

ผู้ออกตราสารหนี้จะดำเนินการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อแต่ละราย ภายในระยะเวลาและตามวิธีการคืนเงินค่าจองซื้อสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ข้างต้นจะเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดดังกล่าว ผู้จองซื้อหุ้น



ผู้ชื้อนั้น ๆ จะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยจากผู้ออกตราสารหนี้ในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองชื้อนั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระเงินคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้โดยถูกต้อง ภายในระยะเวลาและตามวิธีการและรายละเอียดตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ แล้ว ให้ถือว่าผู้จองชื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้อง และผู้จองชื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.11 วิธีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ไม่อาจแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามคำยินยอมของผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกตราสารหนี้จะดำเนินการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้ไม่อาจแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามคำยินยอมของผู้ถือหุ้นกู้ภายในวันออกหุ้นกู้ พร้อมดอกเบี้ยที่เกิดจากบัญชีจองซื้อหุ้นกู้ (ถ้ามี) ให้แก่ผู้จองชื้อแต่ละราย ภายในระยะเวลาและตามวิธีการคืนเงินค่าจองซื้อสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองชื้อหุ้นกู้ข้างต้นจะเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองชื้อได้ภายในระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดดังกล่าว ผู้จองชื้อหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ จะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยจากผู้ออกตราสารหนี้ในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองชื้อนั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระเงินคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้โดยถูกต้อง ภายในระยะเวลาและตามวิธีการและรายละเอียดตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ แล้ว ให้ถือว่าผู้จองชื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้อง และผู้จองชื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.12 วิธีการส่งมอบหุ้นกู้

ผู้ออกตราสารหนี้จะมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้จัดทำใบหุ้นกู้และส่งมอบให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนที่ได้รับการจัดสรรภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ โดยการจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามชื่อที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือดำเนินการนำหุ้นกู้ที่ได้รับการจัดสรรฝากไว้กับ “บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้ฝาก” ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ สำหรับนักลงทุนที่ได้แจ้งความประสงค์ให้ดำเนินการดังกล่าวไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้

3.13 ภาระภาษีของหุ้นกู้และผลตอบแทนอื่น

สรุปภาระภาษีที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในหุ้นกู้นี้เป็นเพียงข้อมูลทั่วไปสำหรับผู้ลงทุนเท่านั้น และมีใช้คำแนะนำทางภาษีอากรแต่อย่างใด ดังนั้น ผู้ลงทุนจึงควรปรึกษาที่ปรึกษาทางภาษีอากรของตนเองถึงภาระภาษีที่เกี่ยวข้องในการลงทุนในหุ้นกู้ของตน



สรุปภาวะภาษีอากรนี้จัดทำขึ้นโดยอิงกับกฎหมายภาษีอากรที่ใช้บังคับอยู่ ณ วันที่มีการจัดทำเอกสารนี้ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงภายหลังได้

อนึ่ง สรุปภาวะภาษีอากรต่อไปนี้มีได้มีความมุ่งหมายที่จะให้เป็นข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์ถึงภาวะภาษีอากรที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้แต่อย่างใด

ภาวะภาษีอากรของผู้ลงทุนและอัตราภาษีอากรที่ต้องชำระจะขึ้นอยู่กับปัจจัยต่าง ๆ เช่น ผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดาหรือเป็นนิติบุคคล ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือเป็นผู้ที่ถือถือว่าประกอบกิจการในประเทศไทยหรือไม่ หรือเป็นผู้ที่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศที่มีความตกลงเพื่อการเว้นการเก็บภาษีซ้อนกับประเทศไทยหรือไม่

(1) ภาษีเงินได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

- (ก) ในกรณีเป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีดอกเบี่ย เงินส่วนลดซึ่งผู้ลงทุน ได้รับจากการลงทุนในหุ้นกู้ของผู้ออกตราสารหนี้จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) (ยกเว้นผู้ลงทุนรายแรกที่ เป็นบุคคลธรรมดาถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย ในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) ไร่แล้ว และผู้จ่ายเงินได้ได้มีการประทับตราว่า ได้หักภาษี ณ ที่จ่ายบนหุ้นกูดังกล่าวแล้ว)
- (ข) ดอกเบี่ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจากการลงทุนในหุ้นกู้ของบริษัท จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)
- (ค) ผลประโยชน์จากการไอนหุ้นกู้ ผลประโยชน์ที่ได้จากการไอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงิน ได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) (ยกเว้นกรณีเป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีดอกเบี่ย และผู้ลงทุนรายแรกที่ เป็นบุคคลธรรมดาได้ถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย ในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) ไร่แล้ว และผู้จ่ายเงินได้ได้มีการประทับตราว่า ได้หักภาษี ณ ที่จ่ายบนหุ้นกูดังกล่าวแล้ว)

อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนมีสิทธิที่จะเลือกเสียภาษีในอัตราดังกล่าวที่ถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายไว้ตาม (ก) หรือ (ข) ข้างต้น โดยไม่ต้องนำเงินส่วนลด ดอกเบี่ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือ ผลประโยชน์ที่ได้รับจากการไอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ซึ่งมีอัตราภาษีระหว่างร้อยละ 0 (ศูนย์) – 35 (สามสิบห้า) หรืออัตราที่กรมสรรพากรประกาศ กำหนด โดยหากผู้ลงทุนเลือกที่จะนำเงินส่วนลด ดอกเบี่ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ หรือผลประโยชน์จากการไอนหุ้นกูดังกล่าวไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดานั้น ผู้ลงทุนสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล



ในกรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือเป็นบริษัทห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ แต่ประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมูลนิธิหรือสมาคมที่ประกอบกิจการซึ่งมีรายได้ แต่ไม่รวมถึงมูลนิธิหรือสมาคมที่กระทรวงการคลังประกาศกำหนดให้เป็นองค์กร หรือสถานสาธารณกุศลตามมาตรา 47 (7) (ข) แห่งประมวลรัษฎากร ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีดังต่อไปนี้

(ก) เงินส่วนลด

ในกรณีเป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีดอกเบี้ย

- (1) เงินส่วนลดที่ผู้ลงทุนประเภทบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลได้รับ (ไม่รวมถึงธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทหลักทรัพย์ บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือบริษัทบริหารสินทรัพย์) จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย ณ วันที่มีการชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ 1 (หนึ่ง) และเงินส่วนลดดังกล่าวต้องถูกรวมคำนวณเป็นรายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล
- (2) เงินส่วนลดที่ผู้ลงทุนซึ่งเป็นนิติบุคคลประเภทกองทุนรวมซึ่งเป็นผู้ลงทุนรายแรก ได้รับจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)
- (3) เงินส่วนลดที่ผู้ลงทุนซึ่งเป็นนิติบุคคลประเภทมูลนิธิหรือสมาคมที่ไม่ใช่องค์กรหรือสถานสาธารณกุศลตามมาตรา 47 (7) (ข) แห่งประมวลรัษฎากร ได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย ณ วันที่มีการชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้ ในอัตราร้อยละ 10 (สิบ) และเงินส่วนลดดังกล่าวต้องถูกรวมคำนวณเป็นรายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

(ข) ดอกเบี้ย

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลได้รับ (ไม่รวมถึงธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทหลักทรัพย์ บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือบริษัทบริหารสินทรัพย์) จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 1 (หนึ่ง) และต้องนำดอกเบี้ยไปรวมคำนวณเป็นรายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนซึ่งเป็นนิติบุคคลประเภทกองทุนรวมได้รับ จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตรา ร้อยละ 15 (สิบห้า)



ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทมูลนิธิ หรือสมาคมที่ไม่ใช่องค์กรหรือสถานสาธารณกุศลได้รับ จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 10 (สิบ)

(ค) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

ผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้ที่ผู้ลงทุนได้รับ ไม่ต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย แต่ผู้ลงทุนอาจต้องนำผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนไปรวมกับรายได้อื่นของผู้ลงทุนเพื่อคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้ไม่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

ในการพิจารณาว่า บุคคลธรรมดาจะถือว่ามีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือไม่นั้น กฎหมายไทยจะไม่คำนึงถึงสัญชาติของผู้ลงทุน แต่จะใช้หลักเกณฑ์ว่า หากผู้ลงทุนนั้นอยู่ในประเทศไทยในช่วงระยะเวลาคร่าวหนึ่งหรือหลายคร่าวรวมกันตั้งแต่ 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วันในปีปฏิทินเดียวกัน ให้ถือว่าเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

(ก) เงินส่วนลด

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทย กับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ในกรณีเป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีดอกเบี้ย เงินส่วนลดจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย ในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) (ยกเว้นผู้ลงทุนรายแรกที่เป็นบุคคลธรรมดาได้ถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย ในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) ไว้แล้ว และผู้จ่ายเงินได้ได้มีการประทับตราว่า ได้หักภาษี ณ ที่จ่ายบนหุ้นกู้อย่างแล้ว)

(ข) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ค) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเงินได้เกินกว่าที่ลงทุน จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) (ยกเว้นกรณีเป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีดอกเบี้ย และผู้ลงทุนรายแรกที่เป็นบุคคลธรรมดาถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย ในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) ไว้แล้ว และผู้จ่ายเงินได้ได้มีการประทับตราว่า ได้หักภาษี ณ ที่จ่ายบนหุ้นกู้อย่างแล้ว)



กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

กรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศและมีได้ประกอบกิจการ หรือถือว่าประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมิได้มีสถานประกอบการถาวรในประเทศไทย แต่ได้รับดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นหรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นซึ่งจ่ายจากหรือในประเทศไทย ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีอากรดังนี้

(ก) เงินส่วนลด

เว้นแต่ข้อกำหนด และ เงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทย กับ ประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ในกรณีเป็นหุ้นที่ไม่มีดอกเบี้ย เงินส่วนลดจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ข) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้น

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นที่มีผู้ลงทุนจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(ค) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้น

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นเฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(2) ภาษีธุรกิจเฉพาะ

ผู้ลงทุนซึ่งประกอบกิจการในประเทศไทยอาจต้องเสียภาษีธุรกิจเฉพาะในอัตราร้อยละ 0.01 (ศูนย์จุดศูนย์หนึ่ง) จากยอดดอกเบี้ยรับและกำไรก่อนหักรายจ่ายใด ๆ จากการโอนขายหุ้น หากเงินส่วนลดดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นถือเป็นรายรับจากการประกอบธุรกิจโดยปกติเยี่ยงธนาคารพาณิชย์ของผู้ลงทุน

(3) อากรแสดมภ์

การโอนใบหุ้นที่ได้รับยกเว้นอากรแสดมภ์

**ส่วนที่ 3.2 ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตั๋วแลกเงิน****1. ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตั๋วแลกเงิน**

ผู้ออกตราสารหนี้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ประเภทของตั๋วแลกเงิน	: ตั๋วแลกเงินระยะสั้น ชนิดระบุชื่อผู้รับเงิน
จำนวนและมูลค่าตั๋วแลกเงินที่เสนอขาย	: จำนวนและมูลค่าตั๋วแลกเงินที่เสนอขายแต่ละครั้งให้เป็นที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing)
มูลค่าที่ตราไว้ต่อฉบับ	: มูลค่าหน้าตั๋ว ตามที่ได้กำหนดไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ตั๋วแลกเงินที่ออกและเสนอขายภายใต้โครงการจะมีมูลค่าหน้าตั๋วที่ตราไว้ ต่อฉบับไม่ต่ำกว่า 10,000,000 (สิบล้าน) บาท
สกุลเงิน	: สกุลเงินบาท
ราคาเสนอขายต่อฉบับ	: ราคาตามหน้าตั๋วแลกเงิน หรือตามราคาหน้าตั๋วหักส่วนลด หรือตามที่ได้กำหนดไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง
อายุตราสาร	: ไม่เกิน 270 (สองร้อยเจ็ดสิบ) วัน นับจากวันที่ออกตั๋วแลกเงิน ตามที่ได้กำหนดไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง
อัตราดอกเบี้ย	: ตั๋วแลกเงินอาจมีหรือไม่มีดอกเบี้ยก็ได้ ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง โดยอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามสภาวะตลาด ณ ขณะที่เสนอขายตั๋วแลกเงินชุดนั้นๆ ทั้งนี้ ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง
อัตราคิดลด	: อัตราคิดลด (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง



- วันออกตั๋วแลกเงิน** : วันออกตั๋วแลกเงิน ตามที่ได้กำหนดไว้แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง
- วันครบกำหนดไถ่ถอนตั๋วแลกเงิน** : วันครบกำหนดไถ่ถอนตั๋วแลกเงิน ตามที่ได้กำหนดไว้แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้องและตามที่ระบุไว้ในหน้าตั๋วแลกเงิน (ซึ่งมีระยะเวลาไม่เกิน 270 วัน นับจากวันออกตั๋วแลกเงิน)
- ข้อความที่ระบุหน้าตั๋วแลกเงิน** : ตั๋วแลกเงินที่ออกภายใต้โครงการทุกฉบับจะมีระบุข้อความดังต่อไปนี้หน้าตั๋วแลกเงิน
- "ตั๋วแลกเงินนี้เป็นหลักทรัพย์ ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และได้รับอนุญาตให้เสนอขายในวงจำกัด" และ
 - "ตั๋วแลกเงินนี้มีวัตถุประสงค์ให้เปลี่ยนมือได้เฉพาะในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันเท่านั้น"
- การโอนตั๋วแลกเงิน** : ตั๋วแลกเงินที่ออกภายใต้โครงการ ให้เปลี่ยนมือได้เฉพาะในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันเท่านั้น
- การจ่ายชำระคืนเงินต้น และ ดอกเบี้ยหรือจำนวนเงินอื่นใด** : ผู้ออกตราสารหนี้จะชำระหนี้ตามตั๋วแลกเงินระยะสั้นผ่านผู้ค้าหลักทรัพย์ ให้แก่ผู้รับเงินตามตั๋วแลกเงิน โดยวิธีการและสถานที่ชำระหนี้จะเป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกตราสารหนี้และผู้รับเงินในวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้นๆ หรือตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง
- การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ออกตราสารหนี้** : ผู้ออกตราสารหนี้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ออกตราสารหนี้จากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่สำนักงาน ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ ตลอดอายุของตั๋วแลกเงินที่ออกภายใต้โครงการ โดยอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ออกตราสารหนี้จะเป็นไปตามที่กำหนดไว้แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง



2. ข้อจำกัดการโอนตัวแลกเงิน

ผู้ออกตราสารหนี้ได้รับอนุญาตจากสำนักงาน ก.ล.ต. ให้ดำเนินการออกและเสนอขายตัวแลกเงินภายใต้โครงการเฉพาะต่อผู้ลงทุนสถาบัน ตามคำนิยามที่ได้ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) ดังนั้น ตัวแลกเงินจึงถูกจำกัดให้ขายหรือโอนได้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันเท่านั้น เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

3. การจอง การจัดจำหน่าย และการจัดสรร วิธีการ เวลา สถานที่สำหรับการชำระหนี้

ผู้ค้าหลักทรัพย์ขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดวิธีการจองซื้อตัวแลกเงินตามความเหมาะสม ในกรณีที่เกิดปัญหา อุปสรรค หรือข้อจำกัดในการดำเนินการ ทั้งนี้ เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ลงทุน และเพื่อให้เกิดการเสนอขายตัวแลกเงินภายใต้โครงการประสบความสำเร็จสูงสุด

3.1 วิธีการเสนอขายตัวแลกเงิน

การเสนอขายตัวแลกเงินภายใต้โครงการจะเป็นการเสนอขายผ่านผู้ค้าหลักทรัพย์ ซึ่งเป็นการเสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 17/2561 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2561 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) โดยจะทำการเสนอขายตัวแลกเงินภายใต้โครงการเป็นหลายคราวเฉพาะต่อผู้ลงทุนสถาบัน ภายในระยะเวลาการเสนอขายที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ ตามรายละเอียดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง

ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้

“ผู้ลงทุนสถาบัน” หมายถึง

- (1) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (2) ธนาคารพาณิชย์
- (3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (4) บริษัทเงินทุน
- (5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (6) บริษัทหลักทรัพย์



- (7) บริษัทประกันวินาศภัย
- (8) บริษัทประกันชีวิต
- (9) กองทุนรวม
- (10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ผู้ลงทุนรายใหญ่ หรือผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (24)
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (13) กองทุนประกันสังคม
- (14) กองทุนการออมแห่งชาติ
- (15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน
- (16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
- (17) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (18) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
- (19) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (20) นิติบุคคลประเภทบริษัท
- (21) นิติบุคคลซึ่งมีผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (20) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด
- (22) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (21)
- (23) ผู้จัดการกองทุนหรือผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์เกี่ยวกับบุคลากรในธุรกิจตลาดทุน
- (24) ผู้ลงทุนอื่นใดตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด

3.2 ผู้ค้าหลักทรัพย์

ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของตัวแลกเงินแต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ



3.3 วิธีขอรับหนังสือชี้ชวน

ผู้ประสงค์จะจองซื้อตั๋วแลกเงินสามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนได้ที่สำนักงานของผู้ค้าหลักทรัพย์ระหว่างวัน และเวลาทำการของผู้ค้าหลักทรัพย์ดังกล่าว ภายในช่วงระยะเวลาของการเสนอขายตั๋วแลกเงิน ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO) สำหรับโครงการ แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) สำหรับตั๋วแลกเงินแต่ครั้งที้ออกภายใต้โครงการ และข้อมูลส่วนที่ปรับปรุงตามแบบ 69-Supplement (ถ้ามี) ซึ่งมีข้อมูลไม่แตกต่างจากหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. เพื่อศึกษารายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกตราสารหนี้ และตั๋วแลกเงินที่ออกภายใต้โครงการได้ก่อนทำการจองซื้อตั๋วแลกเงิน จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th

3.4 วิธีการจัดสรรตั๋วแลกเงินระยะสั้น

การเสนอขายและการจัดสรรตั๋วแลกเงินภายใต้โครงการ เป็นการเสนอขายและจัดสรรตั๋วแลกเงินดังกล่าวทั้งจำนวนให้เฉพาะแก่ผู้ลงทุนสถาบันที่กำหนดในข้อ 4.1 ดังรายละเอียดตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง โดยในการจัดจำหน่ายตั๋วแลกเงิน รวมถึงการจัดสรรตั๋วแลกเงินนั้น ผู้ค้าหลักทรัพย์จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยมาตรฐาน การประกอบธุรกิจ โครงสร้างการบริหารงาน ระบบงาน และการให้บริการของผู้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์และผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้า และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ รวมทั้งแนวทาง (guideline) การปฏิบัติในรายละเอียดของข้อกำหนดตามประกาศดังกล่าวตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด

ผู้ค้าหลักทรัพย์จะจัดสรรตั๋วแลกเงินให้แก่ผู้ลงทุนที่เกี่ยวข้องตามดุลยพินิจของผู้ค้าหลักทรัพย์และผู้ออกตราสารหนี้ และผู้ค้าหลักทรัพย์มีสิทธิที่จะปฏิเสธการจองซื้อของผู้ลงทุนรายใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนได้ตามแต่จะเห็นสมควรเพื่อให้การเสนอขายตั๋วแลกเงินภายใต้โครงการนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

3.5 วิธีการจองซื้อตั๋วแลกเงินและการชำระเงิน

- (ก) ผู้ออกตราสารหนี้จะดำเนินการกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน และวิธีการจองซื้อตั๋วแลกเงินสำหรับการเสนอขายตั๋วแลกเงินในแต่ละครั้งไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง
- (ข) ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อตั๋วแลกเงินสามารถแจ้งความจำนงไปยังสำนักงานของผู้ค้าหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง หรือหน่วยงานขายของผู้ค้าหลักทรัพย์ที่มีบริการรับจองซื้อ ระหว่างเวลาทำการของสำนักงาน หรือหน่วยงานขายของผู้จัดการการจัดจำหน่ายตราสารหนี้ที่เกี่ยวข้องดังกล่าว
- (ค) ผู้ประสงค์จะซื้อจะต้องจัดส่งเอกสารตามที่ผู้ค้าหลักทรัพย์กำหนด พร้อมเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนตั๋วแลกเงินที่จองซื้อไปยังสำนักงานของผู้ค้าหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง หรือหน่วยงานขายหรือ



สาขาของผู้ค้าหลักทรัพย์ที่มีบริการรับจองซื้อ เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) โดยผู้จองซื้อสามารถชำระค่าจองซื้อตามวิธีการชำระเงินค่าจองซื้อและภายในช่วงระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) สำหรับการเสนอขายตัวแลกเปลี่ยนแต่ละครั้งที่ออกภายใต้โครงการ

3.6 วิธีการคืนเงินค่าซื้อตัวแลกเปลี่ยน

ผู้ลงทุนที่แสดงความจำนงในการจองซื้อและได้ทำการจองซื้อตัวแลกเปลี่ยนดังกล่าวข้างต้นแล้ว จะขอยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ อย่างไรก็ตาม ผู้ค้าหลักทรัพย์มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้ลงทุนที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนดังที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น ซึ่งผู้ออกตราสารหนี้จะดำเนินการให้ผู้ค้าหลักทรัพย์ส่งคืนเงินค่าจองซื้อตัวแลกเปลี่ยน (ในกรณีที่ไม่ได้รับการจัดสรรตัวแลกเปลี่ยน) หรือเงินส่วนต่างค่าจองซื้อ (ในกรณีที่ได้รับการจัดสรรตัวแลกเปลี่ยนไม่ครบตามจำนวนที่จองซื้อ) โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อ ภายในระยะเวลาและวิธีการคืนเงินค่าจองซื้อสำหรับตัวแลกเปลี่ยนแต่ละครั้งที่ออกภายใต้โครงการ ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อตัวแลกเปลี่ยนให้แก่ผู้จองซื้อจะเป็นไปตามระยะเวลา และวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนดโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในกำหนดเวลาส่งคืนเงินค่าจองซื้อตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ของตัวแลกเปลี่ยนชุดนั้นๆ ผู้จองซื้อดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อนั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดเวลาส่งคืนเงินค่าจองซื้อดังกล่าว จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการส่งคืนเงินค่าจองซื้อตัวแลกเปลี่ยนโดยถูกต้องแล้ว ภายในระยะเวลาและวิธีการคืนเงินค่าจองซื้อ ที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.7 การส่งมอบตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

ผู้ออกตราสารหนี้จะส่งมอบตัวแลกเปลี่ยนให้แก่ผู้จองซื้อที่ได้รับการจัดสรรและชำระค่าจองซื้อครบถ้วนตามรายละเอียด ขั้นตอน และวิธีการที่กำหนดไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง โดยสถานที่ วัน และเวลาในการส่งมอบตัวแลกเปลี่ยนนั้น ให้เป็นไปตามที่จะกำหนดไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง

3.8 วิธีการ เวลา สถานที่สำหรับการชำระหนี้

ผู้ออกตราสารหนี้ หรือตัวแทนชำระหนี้ที่ได้รับการแต่งตั้งจากผู้ออกตราสารหนี้ตามที่กำหนดไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี) จะชำระหนี้



ตามตัวแลกเงินให้แก่ผู้รับเงินตามตัวแลกเงิน โดยวิธีการและสถานที่ชำระหนี้ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ใน แบบ
แสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ที่เกี่ยวข้อง



(ร่าง) ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้
สำหรับหุ้นกู้ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งออกภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563
วงเงิน 64,000,000,000 บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติม
ในแบบ 69-supplement (หากมี)) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

ข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ระบุข้อกำหนดและเงื่อนไขของหุ้นกู้ ตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม และ/หรือ ใช้แทนที่โดยเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ (ตามคำจำกัดความที่ระบุไว้ในข้อ 1 ข้างล่างนี้) โดยให้ถือว่าเอกสารแสดงรายละเอียด หุ้นกู้เป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ ซึ่งใช้บังคับกับหุ้นกู้ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ผู้ถือหุ้นกู้") แต่ละชุด ที่ออกภายใต้ "โครงการ" (ตามคำจำกัดความที่ระบุไว้ในข้อ 1 ข้างล่างนี้) ตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้รับอนุมัติจาก ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2561 เพื่อเสนอขายให้แก่ ประชาชนเป็นการทั่วไป หรือผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 17/2561 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2561 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) โดยมี ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง)

ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับสิทธิตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้จะต้องผูกพันตามข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องทุกประการ และให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ได้รับทราบและเข้าใจข้อกำหนดต่าง ๆ ในข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดีแล้ว รวมทั้งได้ให้ความเห็นชอบกับการแต่งตั้ง ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ด้วย ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดให้มีการเก็บรักษาสำเนา ข้อกำหนดสิทธิ สำเนาสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และสำเนาสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ไว้ ณ สำนักงานใหญ่ ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้ขอตรวจสอบสำเนาข้อกำหนดสิทธิและสัญญาต่าง ๆ ดังกล่าว ได้ในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้

1. คำจำกัดความ

คำและข้อความต่าง ๆ ที่ใช้อยู่ในข้อกำหนดสิทธิให้มีความหมายดังต่อไปนี้

"ข้อกำหนดสิทธิ"	หมายถึง ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้ สำหรับหุ้นกู้ ซึ่งได้รับการแก้ไขเพิ่มเติมหรือเปลี่ยนแปลงตามข้อกำหนด ภายใต้เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้บังคับกับหุ้นกู้ที่ออกแต่ละชุด (รวมถึงที่แก้ไขเพิ่มเติม หากมี)
"ครั้ง" (series) สำหรับหุ้นกู้	หมายถึง หุ้นกู้ทั้งหมดที่ออกในวันเดียวกัน หรือวันที่ใกล้เคียงกัน
"โครงการ"	หมายถึง โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หาก



	มี) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) อายุโครงการ 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563
“ชุด” (tranche) สำหรับหุ้นกู้	หมายถึง หุ้นกู้ทั้งหมดที่ออกในครั้งเดียวกันและอยู่ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดียวกัน โดยมีวันออกหุ้นกู้ อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ หรืออัตราคิดลด และ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้เดียวกัน
“นายทะเบียนหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน (ถ้ามี)
“ใบอนุญาต”	หมายถึง ให้มีความหมายตามที่นิยามไว้ในข้อ 6.2(ง)
“ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง”	หมายถึง ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้หุ้นกู้ของผู้ออกหุ้นกู้
“ผู้ถือหุ้นกู้” สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุด	หมายถึง ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้แต่ละจำนวนตามข้อ 3.3
“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน (ถ้ามี)
“ผู้ออกหุ้นกู้”	หมายถึง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
“มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย”	หมายถึง มูลค่า 1,000 (หนึ่งพัน) บาท ต่อหน่วย (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น)
“ราคาเสนอขายต่อหน่วย”	หมายถึง ราคาเสนอขายต่อหน่วยตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
“วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้”	หมายถึง วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้แต่ละชุด ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
“วันกำหนดชำระดอกเบี้ย”	หมายถึง วันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละชุดตามที่ระบุไว้ใน เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
“วันทำการ”	หมายถึง วันที่ธนาคารพาณิชย์โดยทั่วไปเปิดทำการในกรุงเทพมหานคร ซึ่งมิใช่วันเสาร์หรือวันอาทิตย์ หรือวันที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศให้เป็นวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์



“วันออกหุ้นกู้”	หมายถึง วันที่ออกหุ้นกู้แต่ละชุด ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
“สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง สมุดทะเบียนหรือแหล่งข้อมูลทางทะเบียนซึ่งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ เช่น ชื่อและที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ การโอน การจำหน่าย การอายัด การออกไปหุ้นกู้ใหม่ไว้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
“สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้”	หมายถึง สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่าง ผู้ออกหุ้นกู้ กับ นายทะเบียนหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่เพื่อทำหน้าที่แทน (ถ้ามี)
“สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่าง ผู้ออกหุ้นกู้ กับ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่เพื่อทำหน้าที่แทน (ถ้ามี)
“สำนักงาน ก.ล.ต.”	หมายถึง สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
“สิทธิในหุ้นกู้”	หมายถึง สิทธิทั้งปวงในหุ้นกู้อันรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) สิทธิในการได้รับชำระเงินต้นและดอกเบี้ย และสิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้
“ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์”	หมายถึง บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือบุคคลอื่นที่ดำเนินกิจการรับฝากทรัพย์สินได้ตามกฎหมาย เข้ารับทำหน้าที่แทน
“หุ้นกู้”	หมายถึง หุ้นกู้ใด ๆ ซึ่งออกโดยผู้ออกหุ้นกู้ภายใต้โครงการ โดยมีรายละเอียดของหุ้นกู้แต่ละชุดดังกล่าวตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้บังคับสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดดังกล่าว
“เหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด”	หมายถึง เหตุการณ์ที่จะกลายเป็นเหตุผิดนัด หากผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถแก้ไขเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามข้อ 10.1
“เหตุผิดนัด”	หมายถึง เหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.1



"อัตราคิดลด"	หมายถึง อัตราคิดลด (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
"อัตราดอกเบี้ยผิวน้ำ"	(ก) กรณีเป็นหุ้นกู้ที่มีดอกเบี้ย ให้ "อัตราดอกเบี้ยผิวน้ำ" หมายถึง อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ตามที่ระบุในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง บวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี (หรืออัตราอื่นใดตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง) หรือ (ข) กรณีเป็นหุ้นกู้ที่ไม่มีดอกเบี้ย ให้ "อัตราดอกเบี้ยผิวน้ำ" หมายถึง อัตราคิดลดตามที่ระบุในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง บวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี (หรืออัตราอื่นใดตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง)
"อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้"	หมายถึง อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้แต่ละชุด (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
"เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้"	หมายถึง เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ซึ่งลงนามโดยผู้ออกหุ้นกู้ ที่มีการระบุข้อกำหนดและเงื่อนไขทางการค้าและรายละเอียดอื่น ๆ ที่เพิ่มเติมหรือแตกต่างจากข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ ซึ่งใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกูดังกล่าวแต่ละฉบับ ตามแบบฟอร์มที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธินี้

2. ชนิดของหุ้นกู้ มูลค่าที่ตราไว้ อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ หรืออัตราคิดลด และอายุของหุ้นกู้

- 2.1 หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ รายละเอียดต่าง ๆ สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
- 2.2 หุ้นกู้มีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท ต่อหน่วย (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น) อายุ มูลค่ารวม จำนวนหน่วย อัตราคิดลดหรืออัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ และรายละเอียดอื่น ๆ ของหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้บังคับสำหรับหุ้นกู้ชุดนั้น

3. ใบหุ้นกู้ สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ และผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้

- 3.1 นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องออกใบหุ้นกู้ตามแบบที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แนบท้ายข้อกำหนดสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย โดยในส่วนของหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝาก



หลักทรัพย์และจะต้องลงชื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นแทนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นนั้น นายทะเบียนหุ้นจะออกใบหุ้นหรือออกใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นตามแบบที่นายทะเบียนหุ้นกำหนดให้แก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์

3.2 นายทะเบียนหุ้นมีหน้าที่ตามสัญญานายทะเบียนหุ้นที่จะต้องจัดทำและเก็บรักษาสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นสำหรับหุ้นชุดที่เกี่ยวข้องไว้จนกว่าหุ้นชุดดังกล่าวภายใต้โครงการจะได้รับการไถ่ถอน

3.3 (ก) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกรณีที่ไม่ได้ฝากหุ้นไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ สิทธิในหุ้นจะตกแก่บุคคลที่ปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นเจ้าของหุ้นจำนวนดังกล่าวเมื่อสิ้นเวลาทำการในวันทำการก่อนวันที่จะมีการใช้สิทธิตามหุ้น หรือวันแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้น หรือวันอื่นใดตามที่กำหนดไว้เป็นกรณีเฉพาะตามข้อกำหนดสิทธิ (แล้วแต่กรณี) เว้นแต่จะได้มีการโอนหุ้นซึ่งสามารถยืนยันกับผู้ออกหุ้นได้ตามข้อ 4.1(ก) เกิดขึ้นแล้วในวันต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของข้างต้น ซึ่งสิทธิในหุ้นจะตกแก่ผู้รับโอนหุ้น

(ข) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกรณีที่มีศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นแทน สิทธิในหุ้นจะตกแก่บุคคลที่นายทะเบียนหุ้นได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นจำนวนดังกล่าวที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์อยู่ในวันทำการก่อนวันที่จะมีการใช้สิทธิตามหุ้น หรือวันแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้น หรือวันอื่นใดตามที่กำหนดไว้เป็นกรณีเฉพาะตามข้อกำหนดสิทธิ (แล้วแต่กรณี) เว้นแต่จะมีการคัดค้านโดยชอบตามกฎหมาย

3.4 เมื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แจ้งต่อผู้ออกหุ้น และ/หรือนายทะเบียนหุ้น นายทะเบียนหุ้นมีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นที่จะต้องออกใบหุ้นให้แก่ผู้ทรงสิทธิในหุ้นที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และลงทะเบียนให้ผู้ทรงสิทธิในหุ้นรายดังกล่าวเป็นผู้ถือหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นตามจำนวนที่ได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ทั้งนี้ เมื่อได้มีการออกใบหุ้นและลงทะเบียนดังกล่าวแล้ว นายทะเบียนหุ้นจะแก้ไขจำนวนรวมของหุ้นที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยหักจำนวนหุ้นที่ได้แยกไปลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ทรงสิทธิในหุ้นออก จากส่วนจำนวนรวมของหุ้นที่ปรากฏในใบหุ้นหรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นที่ออกให้แก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้น หากนายทะเบียนไม่ได้ทำการแก้ไข (ไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม) ให้ถือว่าจำนวนลดลงตามจำนวนของหุ้นที่ได้แยกไปออกใบหุ้นและลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ทรงสิทธิในหุ้นดังกล่าว

3.5 การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

(ก) เว้นแต่จะระบุไว้เป็นประการอื่นในข้อกำหนดสิทธินี้ หรือเว้นแต่ข้อบังคับหรือระเบียบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นประการอื่น ผู้ออกหุ้นจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันล่วงหน้าก่อนวันกำหนดชำระเงินต้น และ/หรือวันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น หรือ วันไถ่ถอนหุ้นก่อนครบกำหนด และ/หรือวันประชุมผู้ถือหุ้น หรือ วันกำหนดจ่ายผลประโยชน์อื่นใด (แล้วแต่กรณี) เพื่อวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ หรือตามที่ผู้ออกหุ้นจะได้แจ้งแก่นายทะเบียนหุ้น และ/หรือผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นในการได้รับสิทธิประโยชน์ใด ๆ ข้างต้น ในฐานะผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นจะเริ่มตั้งแต่วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรก ถ้าวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรกไม่ตรงกับวันทำการให้เลื่อนเป็นวันทำการ



ถัดไป (ซึ่งในกรณีดังกล่าวระยะเวลาปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นจะเหลือน้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน) ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นจะแจ้ง หรือจะดำเนินการให้นายทะเบียนผู้ถือหุ้นแจ้งแก่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันก่อนวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรก

อนึ่ง การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นเพื่อรับสิทธิประโยชน์ใด ๆ จะไม่มีการพักการโอนหุ้น

- (ข) นายทะเบียนผู้ถือหุ้นอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยหรือหน่วยงานอื่นใดที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนดได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากผู้ถือหุ้นหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นแต่อย่างใด โดยนายทะเบียนผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งการแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นให้ผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นทราบก่อนการแก้ไข

4. การโอนหุ้น

4.1 การโอนหุ้นที่มีได้ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

- (ก) แบบการโอนหุ้นระหว่างผู้โอนและผู้รับโอน การโอนหุ้นจะสมบูรณ์เมื่อผู้โอนหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นระบุชื่อเป็นเจ้าของหุ้นจำนวนที่จะทำการโอน หรือผู้รับโอนคนสุดท้าย โดยมีการสลักหลังแสดงการโอนต่อเนืองครบถ้วนจากผู้ปรากฏชื่อดังกล่าว (แล้วแต่กรณี) ได้ส่งมอบใบหุ้นให้แก่ผู้รับโอนโดยลงลายมือชื่อสลักหลังแสดงการโอนให้ไว้ด้วย ทั้งนี้ ผู้ครอบครองใบหุ้นที่มีการสลักหลังแสดงการโอนต่อเนืองครบถ้วนให้สันนิษฐานไว้ก่อนว่าผู้นั้นเป็นเจ้าของหุ้นนั้น

ผลของการโอนหุ้นระหว่างผู้รับโอนกับผู้ออกหุ้น การโอนหุ้นจะชั้ยันกับผู้ออกหุ้นได้ก็ต่อเมื่อผู้รับโอนหุ้นอยู่ระหว่างลงทะเบียนการโอนหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น โดยนายทะเบียนผู้ถือหุ้นได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นพร้อมทั้งใบหุ้นที่ผู้รับโอนหุ้นได้ลงลายมือชื่อเป็นผู้รับโอนในด้านหลังของใบหุ้นนั้นครบถ้วนแล้ว

ผลของการโอนหุ้นระหว่างผู้รับโอนกับบุคคลภายนอก การโอนหุ้นจะชั้ยันกับบุคคลภายนอกได้ก็ต่อเมื่อนายทะเบียนผู้ถือหุ้นได้ลงทะเบียนการโอนหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้ว

- (ข) การลงทะเบียนการโอนหุ้นจะต้องกระทำ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นในวันและเวลาทำการของนายทะเบียนหุ้น และจะต้องทำตามแบบและวิธีการที่นายทะเบียนหุ้นกำหนด โดยผู้ลงทะเบียนจะต้องส่งมอบใบหุ้นที่ลงลายมือชื่อครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ในข้อ 4.1 พร้อมทั้งหลักฐานอื่น ๆ ที่ยืนยันถึงความถูกต้องและความสมบูรณ์ของการโอนและการรับโอนหุ้นตามที่นายทะเบียนหุ้นกำหนดให้แก่นายทะเบียนหุ้นด้วย ซึ่งนายทะเบียนหุ้นจะลงทะเบียนการโอนหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นให้แล้วเสร็จภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ หลังจากวันที่นายทะเบียนหุ้นได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นพร้อมทั้งใบหุ้นและหลักฐานอื่น ๆ ที่จะต้องส่งมอบครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว



- 4.2 สำหรับการโอนหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้นให้เป็นไปตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และหน่วยงานอื่น ๆ รวมทั้งศูนย์ซื้อขายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
- 4.3 ขอจัดการโอนหุ้นกู้
- (ก) กรณีหุ้นกู้ชุดที่เสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ประชาชนเป็นการทั่วไป ไม่มีขอจัดการโอนหุ้นกู้
- (ข) กรณีหุ้นกู้ชุดที่เสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องเป็นการออกและเสนอขายเฉพาะต่อผู้ลงทุนสถาบัน ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่องการกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดขอจัดการโอนให้จำกัดอยู่ในผู้ลงทุนในลักษณะดังกล่าวไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. แล้วตามข้อ 46 ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 17/2561 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2561 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่รับและจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ชุดดังกล่าวไม่ว่าในทศใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบันตามประกาศดังกล่าว เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก
- (ค) กรณีหุ้นกู้ชุดที่เสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนรายใหญ่และ/หรือผู้ลงทุนสถาบัน เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องเป็นการออกและเสนอขายเฉพาะต่อผู้ลงทุนรายใหญ่และ/หรือผู้ลงทุนสถาบัน ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 และข้อ 6 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่องการกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดขอจัดการโอนให้จำกัดอยู่ในผู้ลงทุนในลักษณะดังกล่าวไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. แล้วตามข้อ 48 ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 17/2561 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2561 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่รับและจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ชุดดังกล่าวไม่ว่าในทศใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนรายใหญ่และ/หรือผู้ลงทุนสถาบันตามประกาศดังกล่าว เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก
- 4.4 นายทะเบียนหุ้นกู้จะไม่รับลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ใด ๆ ที่เป็นการขัดกับข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ หรือบทบัญญัติแห่งกฎหมายหรือคำสั่งศาลใด ๆ



5. สถานะของหุ้นกู้

หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเป็นหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

6. คำรับรอง การรับประกัน และหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้

6.1 คำรับรอง และการรับประกัน

ณ วันออกหุ้นกู้ และตลอดระยะเวลาที่ยังคงมีหนี้ที่ต้องชำระภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ ผู้ออกหุ้นกู้ขอให้คำรับรอง และให้การรับประกันดังต่อไปนี้

(ก) ผู้ออกหุ้นกู้

- (1) เป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นอย่างถูกต้องตามกฎหมายไทย และ
- (2) เป็นผู้ที่มีอำนาจและความสามารถในการประกอบธุรกิจของตนตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนของหุ้นกู้ สำหรับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการ
- (3) ได้รับอนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องให้ประกอบกิจการที่ตนดำเนินการทั้งภายในประเทศและในต่างประเทศ (ถ้ามี)

(ข) ผู้ออกหุ้นกู้มีอำนาจและความสามารถตามกฎหมายในการกระทำการดังต่อไปนี้

- (1) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ และก่อหนี้ภายใต้หุ้นกู้ และ
- (2) เข้าทำและลงนามในข้อกำหนดสิทธิ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งตัวแทนชำระหนี้ สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และเอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ และ
- (3) ปฏิบัติตามความผูกพัน และภาระหนี้ของตนตามข้อ 6.1(ข)(1) และ (2)

โดยผู้ออกหุ้นกู้ได้รับการอนุญาต การอนุมัติ และความยินยอมที่จำเป็น และได้ดำเนินการตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมกรรมการและ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ (หากจำเป็น) ของผู้ออกหุ้นกู้ และภายใต้หลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่กำกับดูแลผู้ออกหุ้นกู้ (ถ้ามี) ทุกประการสำหรับการดำเนินการดังกล่าวข้างต้นแล้ว

(ค) ภาระหนี้และหน้าที่ต่าง ๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ภายใต้หุ้นกู้ ข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งตัวแทนชำระหนี้ และสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือสัญญาอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี)



- (1) ถูกต้องชอบด้วยกฎหมาย มีความสมบูรณ์และมีผลผูกพันตามกฎหมายและสามารถบังคับกับผู้ออกหุ้นกู้ได้
- (2) ไม่ขัดแย้งหรือเป็นการฝ่าฝืนหรือหลีกเลี่ยง พันธะ ข้อผูกพัน ข้อรับรอง หรือข้อสัญญาใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ให้ไว้หรือเข้าทำไว้กับบุคคลอื่น ยกเว้นกรณีการบังคับใช้สิทธิตามหุ้นกู้ ข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาดังกล่าวบางประการ ซึ่งอาจจะถูกจำกัดโดยบทบัญญัติของกฎหมายว่าด้วยล้มละลาย หรือกฎหมายอื่นใดที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันที่มีผลกระทบต่อการใช้สิทธิของเจ้าหนี้ทั่วไป

6.2 หน้าที่กระทำการ

ตราบเท่าที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกุดตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ออกหุ้นกู้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกฎระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่าง ๆ ที่ออกตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ปฏิบัติตามจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (ค) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ดำเนินการ เปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ (ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้เพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่นนอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู้ด้วย) ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้ได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(ข) ของข้อหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว
- (ง) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้อง (1) จัดให้ได้มาและดำรงรักษาไว้ซึ่งใบอนุญาต หนังสือรับรอง การอนุญาตการยินยอม และสิทธิประโยชน์ใด ๆ (ซึ่งต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ใบอนุญาต”) ที่จำเป็นในการประกอบกิจการหลักของตน และ (2) ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขประกอบใบอนุญาตและดำเนินการต่าง ๆ เพื่อให้ใบอนุญาตยังคงมีผลใช้บังคับได้ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (จ) ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องจัดทำและ/หรือจัดให้มีการทำบัญชีและงบการเงินของผู้ออกหุ้นกู้ และเก็บรักษาไว้ ซึ่งบัญชีและงบการเงินอย่างเหมาะสมและถูกต้องตามหลักการทางบัญชี
- (ฉ) หากผู้ออกหุ้นกู้จะต้องส่งเอกสารหรือข้อมูลดังต่อไปนี้ ให้แก่สำนักงาน ก.ล.ต. ผู้ออกหุ้นกุดตกลงที่จะส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิหรือโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ไปยังที่อยู่ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับแจ้งล่วงหน้าภายในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อนี้ หรือตามวิธีการที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยกำหนด ทั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้ใช้วิธีการจัดส่งโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) แล้วให้ถือว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ได้รับเอกสาร



ดังกล่าวเมื่อได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของผู้ออกหุ้นและผู้ถือหุ้นจะจัดให้
ผู้แทนผู้ถือหุ้น เตรียมเอกสารที่ได้รับจากผู้ออกหุ้นให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของ
ผู้แทนผู้ถือหุ้นในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้น

- (1) คู่ฉบับข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้องโดยส่งภายในวันเดียวกันกับวัน
ออกหุ้น เว้นแต่ข้อตกลงหรือข้อกำหนดสิทธิแก้ไขเพิ่มเติม หรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้น
ที่เกี่ยวข้อง ให้ส่งภายในวันที่ข้อกำหนดสิทธิฉบับแก้ไขเพิ่มเติมหรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้น
ที่เกี่ยวข้องจะมีผลใช้บังคับ
- (2) สำเนาการเงินประจำปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่
จะทำได้แต่ไม่เกิน 120 (หนึ่งร้อยยี่สิบ) วันนับแต่วันสิ้นงวดปีบัญชีของผู้ออกหุ้น และในกรณีที่งบ
การเงินประจำปีดังกล่าวมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้นำส่งงบการเงินประจำปีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและ
รับรองโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันวันที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับรองด้วย
- (3) สำเนาการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำ
ได้แต่ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส (ถ้ามี)
- (4) แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีที่จะส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต. โดยส่งให้ภายในวันเดียวกันกับที่ส่งให้
สำนักงาน ก.ล.ต.
- (5) หนังสือแจ้งยกเลิกหุ้นในกรณีที่ผู้ออกหุ้นซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้น โดยส่งภายใน 30 (สามสิบ) วัน
นับแต่วันที่ผู้ออกหุ้นซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้น (ถ้ามี)
- (6) รายงานการทบทวนผลการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Update) ที่จัดทำขึ้นโดยบริษัทจัดอันดับ
ความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นมีหน้าที่ตามกฎหมาย
ให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับการเสนอขายหุ้นชุดที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ รายการตามข้อ (2) และ (3) หากผู้ออกหุ้นมีการจัดทำงบการเงินรวม ก็ให้นำส่งสำเนางบการเงินรวมด้วย

อนึ่ง ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และได้รายงานข้อมูลใดตามวรรคแรกต่อ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือบนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้น ซึ่งมีการเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณชนเป็นการ
ทั่วไปแล้ว ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นได้ส่งเอกสารหรือข้อมูลนั้นให้ผู้แทนผู้ถือหุ้น และสามารถตลาดตราสารหนี้ไทย
แล้ว ณ วันที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้เผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชน หรือวันที่มีการเปิดเผย
บนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้น

ทั้งนี้ ความในวรรคก่อนหน้าให้ใช้บังคับกับกรณีที่ผู้ออกหุ้นมีหน้าที่ต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นตามข้อ 6.2(ค) และ
6.3(ค) ด้วย



- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระ หรือปลดเบ็ดเสร็จภาระภาษีอากรทั้งหมดที่ตนถูกเรียกเก็บหรือที่มีการเรียกเก็บจากทรัพย์สินของตน (ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือมูลหนี้อื่นใดอันมีบุริมสิทธิตามกฎหมายอย่างถูกต้องและครบถ้วน ภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนดให้ต้องชำระ เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อทางลบบอย่างร้ายแรง
- (ค) ผู้ออกหุ้นกู้จะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจกระทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 60 (หกสิบ) วันนับแต่ได้รับการร้องขอจากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อรับรองว่า จากข้อมูลที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับทราบในขณะนั้น ผู้ออกหุ้นกู้ออกหุ้นกู้ไม่ได้เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ออกหุ้นกู้แล้ว (ถ้ามี) หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด หรือหากผู้ออกหุ้นกู้มิได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อกำหนดสิทธิประการใด ให้แจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งสถานะของเหตุที่เกิดขึ้นนั้นในหนังสือรับรองด้วย
- (ฅ) ผู้ออกหุ้นกู้จะส่งหนังสือให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยโดยไม่ชักช้า เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ออกหุ้นกู้ทราบว่าเกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้
- (1) ผู้ออกหุ้นกู้ประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ได้ถูกต้องครบถ้วน
 - (2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินที่เป็นสาระสำคัญในการประกอบธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบต่อทางลบบอย่างร้ายแรง หรือกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้อยู่ประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ
 - (3) ผู้ออกหุ้นกู้อยู่หยุดพักชำระหนี้เป็นการทั่วไปหรือมีการเริ่มเจรจากับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่งหรือหลายรายรวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการปฏิบัติตามชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้
 - (4) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดนัด ทั้งนี้ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวมาพร้อมกันด้วย
 - (5) ผู้ออกหุ้นกู้ ถูกดำเนินคดีเป็นจำเลยในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อทางลบบอย่างร้ายแรง
- (ง) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่นำเงินที่ได้จากการหุ้นกู้ไปใช้เพื่อการใดอันแตกต่างจากวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนที่จัดให้มีขึ้นเพื่อออกหุ้นกู้อย่างดังกล่าว
- ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินภายหลังซึ่งมีลักษณะแตกต่างไปจากหนังสือชี้ชวน การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์การใช้เงินต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้
- (1) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีความสำคัญ



ผู้ออกหุ้นกู้ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวผ่านตลาดหลักทรัพย์หรือสำนักงาน ก.ล.ต. โดยกรณีผู้ออกหุ้นกู้เป็นบริษัทจดทะเบียนให้เปิดเผยข้อมูลผ่านตลาดหลักทรัพย์ในกรณีผู้ออกหุ้นกู้ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียนให้เปิดเผยผ่าน website ของสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีนัยสำคัญ ได้แก่

- (1.1) การเคลื่อนย้ายเงินหรือค่าใช้จ่ายระหว่างรายการที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน
- (1.2) การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการใช้เงินที่มีการเปิดเผยไว้แล้วในหนังสือชี้ชวน
- (1.3) การใช้เงินในเรื่องที่ไม่ได้เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวนซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์อย่างใด อย่างหนึ่งดังนี้
 - (1.3.1) กรณีเป็นการใช้เงินในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจที่เปิดเผยไว้ในหนังสือชี้ชวน มูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไปต้องไม่เกินร้อยละ 30 ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนั้น
 - (1.3.2) กรณีอื่นนอกจากกรณีตาม (1.3.1) มูลค่าการใช้เงินที่เปลี่ยนแปลงไป ต้องไม่เกินร้อยละ 15 ของจำนวนเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนั้น

(2) กรณีที่เป็นการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ

ผู้ออกหุ้นกู้ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

- (ฎ) หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้นกู้เดิมพ้นจากหน้าที่ และจะดำเนินการให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้นกู้เดิม (แล้วแต่กรณี) แจ้งต่อผู้ถือหุ้นทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ (แล้วแต่กรณี) ด้วย
- (ฎ) ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนั้นได้รับการขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้นกู้ และจะรักษาสถานะให้หุ้นกู้เป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยตลอดอายุหุ้นกู้
- (ฐ) ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้มีหน้าที่ตามกฎหมาย ให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับการเสนอขายหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องดังกล่าวจากสถาบันการจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่สำนักงาน ก.ล.ต. ให้ความเห็นชอบ ตลอดอายุของหุ้นกู้ ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือนี้มีได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นข้อแนะนำ ให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย หรือถือหุ้นกู้ ที่เสนอขาย และอาจมีการเพิกถอนหรือเปลี่ยนแปลง โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ



6.3 หน้าทิ้งเว้นกระทำการ

ตราบเท่าที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกุตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้

(ก) นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ให้ไว้หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่จำนอง จำน่า ก่อภาระหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ เหนือทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งในปัจจุบันและอนาคตตลอดเวลาที่ยังคงมีหนี้ตามหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธินี้ค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำน่า ก่อภาระหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้

- (1) สิทธิของบุคคลภายนอกเหนือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ที่เกิดขึ้นด้วยอำนาจแห่งกฎหมาย เช่น สิทธิยึด หน่วง สิทธิในทางจำเป็น เป็นต้น
- (2) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใด ๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้นกู้ หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้นกู้
- (3) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ (ก) ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่ผู้ออกหุ้นกู้เข้าทำกับหรือออกโดย (กก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์กรหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกหุ้นกู้ หรือ (ช) ตามสัญญาความร่วมมือการงานใด ๆ ที่ทำขึ้นกับ (กก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ขข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์กรหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป (ฉฉ) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกหุ้นกู้
- (4) การก่อภาระหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือ
- (5) ผู้ออกหุ้นกู้จะได้มีการจัดให้ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิในหลักประกันเดียวกันนั้นในลำดับเท่าเทียมกัน และมีสิทธิได้รับชำระหนี้จากหลักประกันนั้นในสัดส่วนเสมอกัน กับบุคคลผู้รับหลักประกันรายอื่น

เพื่อไม่ให้กรณีเป็นที่สงสัย การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันข้างต้นไม่รวมถึงการค้ำประกันโดยผู้ออกหุ้นกู้

(ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลในรูปเงินสดในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ชำระเงินต้น ดอกเบี้ยหุ้นกู้ และ/หรือเงินใด ๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระแล้ว



8. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้นกู้

8.1 การชำระเงินต้น

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คเช็คพร้อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระหนี้ตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำไปหุ้นกู้มาเวนคืนเพื่อรับชำระเงินต้น เว้นแต่ในกรณีที่มิเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้นำไปหุ้นกู้มาเวนคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระหนี้จนกว่าจะได้รับไปหุ้นกู้แล้ว

(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็คเช็คพร้อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระหนี้ตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่ มิเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระหนี้จนกว่าจะได้รับไปหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนไปหุ้นกู้จากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าวศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งไปหุ้นกู้หรือใบรับ เพื่อใช้แทนไปหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ก็ได้โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

8.2 การชำระดอกเบี้ย (เฉพาะกรณีหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ย) หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระหนี้ตามข้อ 8.2 ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดย เช็คเช็คพร้อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระหนี้ตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระหนี้ หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในกรณีชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำไปหุ้นกู้มาเวนคืนเพื่อรับชำระหนี้ตามข้อ 8.2 นี้ เว้นแต่ในกรณีที่มิเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้จะ



เรียกให้ผู้ถือหุ้นนำใบหุ้นมาเวนคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นแล้ว

- (ข) กรณีของหุ้นที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นแทน ผู้ออกหุ้นจะชำระเงินตามข้อ 8.2 ผ่านนายทะเบียนหุ้นให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นจำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เซ็คซีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้น ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเซ็คซีดดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนหุ้นก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้น หรือที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือตามที่ผู้ถือหุ้นได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นจะไม่ชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นหรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นคืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นหรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกหุ้นจะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

8.3 หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้น (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินตามข้อ 8.3 นี้ เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้ายซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

8.4 ในกรณีที่มีเหตุผิดนัดและผู้ออกหุ้นได้ชำระเงินตามหุ้นแล้ว การจัดสรรเงินที่ได้รับชำระนั้นมานั้นให้เป็นไปตามลำดับดังต่อไปนี้

- (ก) ลำดับที่หนึ่ง ชำระค่าใช้จ่ายและภาระหนี้ทั้งหมดที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นที่ตรงจ่ายไปเพื่อดำเนินการเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ ค่าใช้จ่ายเพื่อการบังคับชำระหนี้ภายใต้หุ้น
- (ข) ลำดับที่สอง ชำระดอกเบี้ยหุ้นที่ค้างค้างและยังไม่ได้ชำระภายใต้หุ้นตามที่คำนวณจนถึงวันที่มีการชำระ
- (ค) ลำดับที่สาม ชำระเงินต้นค้างภายใต้หุ้น และ
- (ง) ลำดับที่สี่ จำนวนเงินคงเหลือ (หากมี) ให้ชำระคืนแก่ผู้ออกหุ้นโดยไม่ชักช้า

9. การไถ่ถอนหุ้นและการซื้อคืนหุ้น

9.1 ภายใต้บังคับข้อ 9.3 และ 9.4 ผู้ออกหุ้นจะทำการไถ่ถอนหุ้นในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นโดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นเพียงครั้งเดียว

9.2 ผู้ออกหุ้นมีสิทธิซื้อคืนหุ้นจากผู้ถือหุ้นรายใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกหุ้นทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นชุดใดชุดหนึ่งหรือทั้งหมดทุกชุดเป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้น



จะต้องทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นของผู้ถือหุ้นชุดดังกล่าวหรือต่อผู้ถือหุ้นทุกชุด ทุกราย (แล้วแต่กรณี) และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นจากผู้ถือหุ้นซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย

ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิที่จะทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นเพียงชุดใดชุดหนึ่งหรือหลายชุดซึ่งออกภายใต้โครงการ แล้วแต่ผู้ถือหุ้นจะเห็นสมควร โดยในกรณีที่ผู้ถือหุ้นทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นเพียงบางชุด ผู้ถือหุ้นชุดที่ผู้ถือหุ้นผู้ได้ทำคำเสนอซื้อคืน จะไม่มีสิทธิเรียกให้ผู้ถือหุ้นซื้อคืนหุ้นชุดนั้น ๆ ของตนได้

9.3 การไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นโดยผู้ถือหุ้น

หากเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้องระบุว่า "ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น" สำหรับหุ้นชุดใด ๆ ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นสำหรับหุ้นชุดนั้นได้ในวันที่ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง) และทุกวันกำหนดชำระดอกเบี้ยหลังจากวันดังกล่าว โดยในกรณีที่ผู้ถือหุ้นตัดสินใจใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นในกรณีดังกล่าว ผู้ถือหุ้นอาจไถ่ถอนหุ้นชุดนั้น ๆ ทั้งหมดหรือบางส่วน ที่ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง)

ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นต้องส่งหนังสือบอกกล่าวการใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นให้แก่ ผู้แทนผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้น และนายทะเบียนหุ้นล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน แต่ไม่เกินกว่า 60 (หกสิบ) วัน ก่อนวันไถ่ถอนหุ้นก่อนกำหนด โดยผู้ถือหุ้นไม่สามารถเพิกถอนหนังสือบอกกล่าวการไถ่ถอนหุ้นตามที่ระบุไว้ข้างต้น และการส่งหนังสือบอกกล่าวดังกล่าวจะทำให้ผู้ถือหุ้นมีหน้าที่ที่จะต้องไถ่ถอนหุ้นในวันไถ่ถอนหุ้นก่อนกำหนด โดยผู้ถือหุ้นอาจมีการกำหนดเงื่อนไขและข้อกำหนดเพิ่มเติมในการไถ่ถอนหุ้นในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง

9.4 การไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นโดยผู้ถือหุ้น

หากเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้องระบุว่า "ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น" สำหรับหุ้นชุดใด ๆ ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นสำหรับหุ้นชุดนั้นได้ หากเกิดเหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง) โดยผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นก่อนกำหนดจะต้องดำเนินการแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นทราบเป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นและผู้ถือหุ้นเห็นชอบร่วมกัน เมื่อผู้ถือหุ้นแสดงความประสงค์จะใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดแล้ว ผู้ถือหุ้นไม่มีสิทธิที่จะบอกเลิกการแสดงความประสงค์ดังกล่าว (Irrevocable) ทั้งนี้ระยะเวลา วิธีการ และเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง

9.5 ผู้ถือหุ้นจะนำหุ้นออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ หากมีการไถ่ถอนหุ้นไม่ว่าโดยผู้ถือหุ้นหรือผู้ถือหุ้น หรือการซื้อคืนหุ้นโดยผู้ถือหุ้น โดยในกรณีของการซื้อคืนหุ้นจะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นดังกล่าวจะบังคับเนื่องจากหนี้เคลื่อนที่ตามกฎหมาย ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นทราบเพื่อยกเลิกหุ้นที่ซื้อหรือไถ่ถอนมาดังกล่าว รวมทั้ง



แจ้งเรื่องการซื้อคืนหรือไถ่ถอนหุ้นกู้ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

10. การผิ่ดนัดและผลของการผิ่ดนัด

10.1 กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นการผิ่ดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ

- (ก) ผู้ออกหุ้นกู้ผิ่ดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าเงินต้น หรือดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใดในวันถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ เว้นแต่การผิ่ดนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวมีสาเหตุมาจากความล่าช้า และ/หรือความผิดพลาดที่เกี่ยวกับระบบการโอนเงิน ซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของผู้ออกหุ้นกู้ และการผิ่ดนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นเวลา 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระนั้น
- (ข) ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในข้ออื่น ๆ นอกจากการผิ่ดนัดไม่ชำระเงิน และเหตุผิ่ดเงื่อนไขเช่นนั้น ยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่ได้มีการส่งหนังสือแจ้งเหตุผิ่ดเงื่อนไข พร้อมทั้งแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้แก้ไขเหตุผิ่ดเงื่อนไขดังกล่าวไปยังผู้ออกหุ้นกู้แล้วโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกูรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ทั้งหมดทุกชุดที่ออกในครั้งนั้นซึ่งยังมีได้ทำการไถ่ถอนทั้งหมด
- (ค) หุ้นของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งเป็นมูลหนี้ตามสัญญาเงินกู้ หุ้นกู้ ตราสารหนี้หรือที่เกิดจากการดำเนินการทางการเงินอื่นใด (ไม่รวมถึงธุรกรรมอนุพันธ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกี่ยวข้องกับมูลหนี้ทางการเงินหรือไม่ก็ตาม) ไม่ว่าจะเป็่มูลหนี้ในปัจจุบันหรืออนาคต เป็นมูลหนี้ที่มีเงื่อนไข หรือโดยประการอื่น ที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นคู่สัญญา หรือเป็นลูกหนี้ หรือเป็นผู้ที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้ในฐานะผู้ค้ำประกัน ผู้รับรอง หรืออาวัลตัวเงิน ถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตามสัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกันเกินกว่า 100,000,000 (หนึ่งร้อยล้าน) เหยียฐสหรัฐ หรือ 3,200,000,000 (สามพันสองร้อยล้าน) บาท แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า หลังจากได้คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตราสารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว
- (ง) ผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงิน (ไม่ว่าจะเป็นเงินสกุลใด) ให้ชำระครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้น ๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง
- (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือเพื่อขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ ไม่ได้รับการปลดเปลื้องภายใน 45 (สี่สิบห้า) วันนับแต่วันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้น ๆ
- (ฉ) เมื่อปรากฏว่ามีคำสั่งยึดหรืออายัด ทรัพย์สินหรือรายได้ของผู้ออกหุ้นกู้ ไม่ว่าจะในปัจจุบันหรือในอนาคต และไม่ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญต่อการประกอบกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือมีการดำเนินการทางกฎหมายอื่นใด



รวมถึงการแต่งตั้งผู้บังคับหลักประกันตามกฎหมาย ซึ่งคำสั่งหรือการถูกดำเนินการทางกฎหมายนั้นมีผลบังคับ
เอกกับกิจการ ทรัพย์สิน หรือรายได้ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวอาจ
เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง เว้นแต่คดีที่ผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำสั่งยึดหรืออายัดหรือการดำเนินการทาง
กฎหมายนั้นอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริต ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้ถือว่ามิได้เป็นเหตุผิดนัดที่เกี่ยวข้องกับหุ้น
กู้ ตราบเท่าที่คดีหรือการดำเนินการทางกฎหมายนั้นยังไม่มีผลตัดสินเป็นที่สุด

(ข) (1) ผู้ออกหุ้นกู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ไม่ว่าจะเป็นการชั่วคราวหรือถาวร อันอาจเกิด
ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือ (2) มีคำสั่งหรือมติให้ผู้ออกหุ้นกู้เลิกกิจการ หรือ (3) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศ
เป็นการทั่วไปว่าจะเลิกกิจการ หรือ (4) ผู้ออกหุ้นกู้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชี เว้นแต่การเลิกกิจการที่กล่าวมา
ในข้อนี้เป็นผลเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้หรือการควบรวมกิจการ ซึ่งเข้า
ตามเงื่อนไขของข้อยกเว้นที่ระบุในข้อ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ

(ข) หนี้ตามหุ้นกู้ หรือการกระทำตามภาระหน้าที่ที่เป็นสาระสำคัญอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายอย่างของผู้ออกหุ้นกู้
อันเกี่ยวกับหุ้นกู้หรือที่มีอยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ ไม่มีผลผูกพันตามกฎหมาย

(ณ) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศว่าไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหน้าที่ทางการเงินของตน หรือผู้ออกหุ้นกู้ระงับหรือหยุดพัก
การชำระหนี้ของตนเป็นการทั่วไปไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน และไม่ว่าเป็นหนี้ประเภทใด ๆ หรือมีการเริ่มเจรจา
หรือเข้าทำสัญญาใด ๆ กับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่ง หรือหลายรายรวมกันของตนเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับ
โครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งรวมถึงการเลื่อนหรือเปลี่ยนแปลง
กำหนดเวลาชำระหนี้ หรือมีการปรับเปลี่ยนอย่างใด ๆ เกี่ยวกับหนี้ไม่ว่าประเภทใด ๆ ทั้งหมดของตน (หรือหนี้
ในบางส่วนซึ่งผู้ออกหุ้นกู้อาจไม่สามารถชำระได้เมื่อนั้นถึงกำหนดชำระ) หรือผู้ออกหุ้นกู้เสนอหรือทำความ
ตกลง หรือทำขึ้นซึ่งการโอนสิทธิโดยทั่วไป หรือการประนีประนอม เพื่อประโยชน์ของเจ้าหนี้ที่เกี่ยวข้องกับหนี้ใด
ๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ในแต่ละกรณีข้างต้น เนื่องมาจากการที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีความสามารถในการชำระหนี้ได้

10.2 เมื่อ

(ก) เกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1(ง) ข้อ 10.1(จ) หรือข้อ 10.1(ฉ) หรือ

(ข) เมื่อเกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1 กรณีอื่นนอกจากที่ระบุไว้ในข้อ 10.2(ก) ซึ่ง

(1) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใช้ดุลพินิจของตนพิจารณาเห็นสมควรภายใน 15 (สิบห้า) วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิด
นัด เว้นแต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้ออกหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 10.2(ข)(3) ภายใน 15 (สิบ
ห้า) วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัด หรือ

(2) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือ
ถือหุ้นกูรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งเดียวกันซึ่งยังมีได้ถือถอน
ทั้งหมด หรือ



- (3) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องจัดประชุมผู้ถือหุ้นกูดังกล่าว ภายใน 45 วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัด

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระ โดยพลัน โดยระบุเหตุผิดนัดที่เกิดขึ้นนั้นด้วย (“หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน”) ภายใน 5 (ห้า) วันทำการ นับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัดที่ระบุไว้ในข้อ 10.2(ก) หรือนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาพิจารณาตามข้อ 10.2(ข)(1) หรือนับแต่วันที่ได้รับหนังสือร้องขอตามข้อ 10.2(ข)(2) หรือนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกุ่มีมติตามข้อ 10.2(ข)(3) แล้วแต่กรณี

หากเหตุผิดนัดนั้นยังคงดำรงอยู่จนถึงเวลาที่หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันส่งถึงหรือถือว่าส่งถึงผู้ออกหุ้นกู้แล้ว ให้ถือว่าหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันและผู้ออกหุ้นกู้ จะต้องชำระเงินต้นคงค้างทั้งหมดภายใต้หุ้นกู้ พร้อมด้วยดอกเบี้ยตามข้อกำหนดสิทธิที่คำนวณจนถึงขณะนั้น ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายในกำหนดเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระดังกล่าว ทั้งนี้ การที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกรายใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นประการอื่นให้ถือไว้ก่อนว่าได้มีเหตุผิดนัดเช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งเดียวกันทั้งหมด

10.3 เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกูส่งหนังสือเรียกให้ชำระหนี้ โดยพลันไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 10.2 แล้ว

- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกู้ทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดีหากผู้ออกหุ้นกู้ด้วยหากสามารถกระทำได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย
- (ข) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหุ้นกู้ได้ด้วยตนเอง ก็ต่อเมื่อสิ้นสุดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันหลังจากที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 10.2 แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ถือหุ้นกู้ฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูงยังมิได้ดำเนินการฟ้องร้องผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ

11. การประชุมผู้ถือหุ้นกู้

11.1 ผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกุ่มีสิทธิเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้โดยเร็ว ซึ่งจะต้องไม่เกิน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นหรือถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกูงยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมดทุกชุดซึ่งออกในครั้งใดครั้งหนึ่ง มีคำขอเป็นหนังสือให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือนับแต่วันที่เกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้

- (ก) หากเกิดเหตุผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.1 และในขณะนั้นผู้แทนผู้ถือหุ้นกูงยังมีได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระหนี้หุ้นกูงค้างชำระตามข้อ 10.2 วรรคสาม



- (ข) หากมีการเสนอขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิในสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ 14.1
- (ค) หากมีกรณีที่จะต้องแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่แทนผู้แทนผู้ถือหุ้นรายเดิม เว้นแต่เป็นกรณีที่มีการออกหนังสือเพื่อขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นตามข้อ 13.3(ข)
- (ง) หากมีเหตุการณ์สำคัญซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นหรือถือหุ้นร่วมกันไม่น้อยกว่า 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นทั้งหมดทุกชุดที่ออกในครั้งใดครั้งหนึ่งซึ่งยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมด (โดยหนังสือถึงผู้แทนผู้ถือหุ้น) เห็นว่าอาจกระทบต่อส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้น หรือความสามารถของผู้ถือหุ้นในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ
- 11.2 การประชุมผู้ถือหุ้นภายใต้ข้อกำหนดสิทธิจะเป็นการประชุมร่วมกันทั้งผู้ถือหุ้นทุกชุดซึ่งออกในครั้งใดครั้งหนึ่ง (โดยการนับองค์ประชุมและมติของที่ประชุมจะคำนวณจากจำนวนผู้ถือหุ้นและจำนวนหุ้นทั้งหมดทุกชุดรวมกัน) แต่ทั้งนี้ ในกรณีที่ (1) เรื่องใดเรื่องหนึ่ง (ในกรณีเป็นการประชุมซึ่งต้องพิจารณาหลายวาระ) ที่จะต้องประชุมเพื่อลงมตินั้นเป็นเรื่องที่น่าจะมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นเพียงชุดใดชุดหนึ่งโดยเฉพาะเจาะจงเท่านั้น ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้นับองค์ประชุมและคะแนนเสียงเฉพาะจากผู้ถือหุ้นชุดที่เกี่ยวข้องนั้น ๆ เท่านั้น หรือ (2) ในกรณีที่เรื่องที่จะพิจารณาทั้งหมดในทุกวาระอาจมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นดังกล่าวเพียงชุดใดชุดหนึ่งโดยเฉพาะ ก็ให้เรียกประชุมเฉพาะผู้ถือหุ้นชุดที่มีส่วนได้เสียดังกล่าวเท่านั้น
- 11.3 มติโดยชอบของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมและดำเนินการประชุมโดยชอบมีผลใช้บังคับและผูกพัน ผู้ถือหุ้นทุกรายไม่ว่าจะได้เข้าร่วมประชุมหรือไม่ก็ตาม ส่วนหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นนั้นจะเป็นไปตาม เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 แนบท้ายข้อกำหนดสิทธิ
- 11.4 ผู้ถือหุ้นจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นทั้งที่เรียกประชุมโดยผู้ถือหุ้นและที่เรียกประชุมโดยผู้แทนผู้ถือหุ้น
12. **อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้น**
- 12.1 ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นในความเสียหายใด ๆ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน เว้นแต่บรรดาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นจากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นปฏิบัติหน้าที่หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจหรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม โดยไม่ขัดหรือแย้งกับขอบเขตความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้นดังกล่าวข้างต้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อความสูญเสียหรือความเสียหายใด ๆ ที่เกิดขึ้นจากการกระทำที่กระทำลงตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- 12.2 นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
- (ก) ดำเนินการต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 12.2 นี้ และข้ออื่น ๆ ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นมีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามข้อกำหนดสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นสามารถใช้ดุลยพินิจได้โดยอิสระโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก



- (ข) ทำความตกลงกับผู้ถือหุ้นในเรื่องต่าง ๆ ดังต่อไปนี้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- (1) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นหรือไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นด้อยลง
 - (2) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดแจ้ง หรือเป็นการแก้ไขเปลี่ยนแปลงเพื่อให้ถูกต้องสอดคล้องกับกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ หลักเกณฑ์ มาตรฐาน หรือแนวปฏิบัติอื่นใดของหน่วยงานที่มีหน้าที่กำกับดูแลรวมถึงสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ที่ใช้บังคับกับหุ้น
 - (3) ผ่อนผันหรือยกเว้นไม่ถือว่าการผิดที่เกิดขึ้นตามข้อ 10.1 ในขณะที่ขณะหนึ่งเป็นกรณีผิดนัดที่จะต้องดำเนินการตาม ข้อ 10.2 และข้อ 10.3 หากผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าการผ่อนผันหรือยกเว้นดังกล่าวเป็นเรื่องที่เหมาะสมโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก
- (ค) รับและเก็บรักษาเอกสารและทรัพย์สินรวมทั้งหลักประกัน (ถ้ามี) ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องรับไว้แทนผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้น
- (ง) เรียกประชุมผู้ถือหุ้นตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิและเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่น ๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างมีนัยสำคัญ
- (จ) พิจารณาจากข้อมูล เอกสาร รายงานใด ๆ ที่ตนได้รับ ว่าผู้ถือหุ้นได้กระทำการฝ่าฝืนข้อกำหนดสิทธิหรือไม่ หรือมีเหตุผิดนัดใดเกิดขึ้นหรือไม่ ตลอดจนติดตามดูแลให้ผู้ถือหุ้นปฏิบัติตามหน้าที่ที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบโดยเร็วหากเกิดเหตุผิดนัดตามที่ตนตรวจพบหรือได้รับทราบมา หรือที่ได้รับแจ้งจากผู้ถือหุ้น รวมถึงจัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า
- (ฉ) อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นในการตรวจสอบเอกสาร ข้อมูล และรายงานใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นได้จัดไว้ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธิ ณ สำนักงานที่ระบุไว้ของผู้แทนผู้ถือหุ้นในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้น
- (ช) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นขาดคุณสมบัติและไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ขาดคุณสมบัตินั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบเป็นหนังสือทันทีที่พ้นระยะเวลาดังกล่าวเพื่อให้ผู้ถือหุ้นเสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นแทนตน และจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 11.1(ค) โดยไม่ชักช้า
- 12.3 ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกิจการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อบุคคลใด ๆ สำหรับ



ความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตนโดยเชื่อหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ออกหุ้นกู้ หรือความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลที่จัดทำโดยผู้เชี่ยวชาญให้แก่ ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้โดยเฉพาะเจาะจง หากเป็นการเชื่อด้วยความสุจริต และด้วยความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบการเป็นผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ แม้จะปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรอง ความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าวจะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง

12.4 ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิเรียกให้ผู้ออกหุ้นกู้ชดเชยเพื่อค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ต้องออกไปโดยมีเหตุมีผลและตามความเป็นจริงเนื่องจากดำเนินการตามข้อกำหนดสิทธิหรือการใช้สิทธิเรียกร้องให้ผู้ออกหุ้นกู้ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิเพื่อประโยชน์ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งรวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทางกฎหมายและค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญด้วย

13. การแต่งตั้งและเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้

13.1 ผู้ออกหุ้นกู้ได้แต่งตั้งธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) มีที่ตั้งสำนักงานใหญ่อยู่ที่ เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและมีความเป็นอิสระ ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. แล้ว และให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู้ทุกรายยินยอมให้ผู้ออกหุ้นกู้แต่งตั้ง ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้

13.2 กรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้มีดังต่อไปนี้

(ก) ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติและ/หรือ มีผลประโยชน์ขัดแย้งในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ ตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนดและการขาดคุณสมบัตินั้นเป็นเหตุให้สำนักงาน ก.ล.ต. สั่งให้งดเว้นการทำหน้าที่ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ หรือสั่งพักหรือเพิกถอนรายชื่อออกจากบัญชีรายชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเป็นผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือการเกิดประโยชน์ขัดแย้งขึ้นนั้นไม่ได้รับการผ่อนผันจากสำนักงาน ก.ล.ต.

(ข) ที่ประชุมผู้ออกหุ้นกู้มีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่

(ค) เมื่อผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ฝ่าฝืนข้อกำหนดของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้หรือข้อกำหนดสิทธิ และการฝ่าฝืนนั้นยังคงไม่ได้รับการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งให้ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ทำการแก้ไข

(ง) ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ออกเลิกการทำหน้าที่โดยถูกต้องตามวิธีการที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้

13.3 เมื่อเกิดกรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ ให้ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(ก) เรียกประชุมผู้ออกหุ้นกู้เพื่อให้ลงมติอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ออกหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้แทน หรือ



- (ข) ออกหนังสือขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นและแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ถือหุ้นเข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นแทนต่อผู้ถือหุ้นทุกราย ซึ่งหากไม่มีผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นหรือถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของหุ้นที่ยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมดยื่นหนังสือคัดค้านภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นออกหนังสือดังกล่าว ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นทั้งหมดอนุมัติ การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นที่ผู้ถือหุ้นเสนอไว้ในหนังสือแจ้งนั้นแล้ว

ทั้งนี้ ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม ผู้แทนผู้ถือหุ้นรายเดิมจะต้องปฏิบัติตามหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธิจนกว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่จะได้รับการแต่งตั้งและได้รับส่งมอบทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดแล้ว

- 13.4 การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นนี้ ผู้ถือหุ้นจะต้องขอความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. ตามประกาศ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องและใช้บังคับอยู่ในขณะนั้นด้วย ซึ่งเมื่อผู้ถือหุ้นได้ดำเนินการเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่เรียบร้อยแล้ว ผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงการแต่งตั้งนั้น ภายใน 30 (สามสิบ) วัน และผู้แทนผู้ถือหุ้นเดิมจะต้องทำการส่งมอบทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นที่ได้รับแต่งตั้งใหม่โดยเร็ว และจะต้องให้ความร่วมมือกับผู้แทนผู้ถือหุ้นที่ได้รับแต่งตั้งใหม่อย่างเต็มที่เพื่อให้การดำเนินการตามหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นใหม่เป็นไปโดยเรียบร้อย

14. การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ

- 14.1 การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นและที่ประชุมผู้ถือหุ้นยกเว้นตามที่กำหนดไว้ในข้อ 12.2(ข)
- 14.2 ผู้ถือหุ้นจะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้น นายทะเบียนหุ้น และสำนักงาน ก.ล.ต. โดยเร็วภายหลังจากที่มีการเปลี่ยนแปลงแต่ไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิมีผลใช้บังคับและจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นเมื่อได้รับการร้องขอ

15. การขอออกใบหุ้นฉบับใหม่

หากใบหุ้นฉบับเก่าสูญหาย ฉีกขาดหรือชำรุดด้วยประการใด ๆ ผู้ถือหุ้นที่ปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นมีสิทธิยื่นคำขอให้นายทะเบียนหุ้นออกใบหุ้นฉบับใหม่ โดยจะต้องชำระค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายตามสมควรตามที่นายทะเบียนหุ้นกำหนด ในกรณีนี้ นายทะเบียนหุ้นจะต้องออกใบหุ้นฉบับใหม่ ให้แก่ผู้ถือหุ้นภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นได้รับคำขอให้ออกใบหุ้นฉบับใหม่ และเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกำหนด และนายทะเบียนหุ้นจะต้องลงบันทึกในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นว่าการยกเลิกใบหุ้นฉบับเก่าด้วย

16. การติดต่อและการบอกกล่าว

- 16.1 เว้นแต่ในกรณีที่จะระบุไว้เป็นอย่างอื่นโดยเฉพาะ คำบอกกล่าวอาจจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือทางโทรสารก็ได้ ทั้งนี้ การติดต่อสื่อสารใด ๆ ระหว่างบุคคลหนึ่งไปยังอีกบุคคลหนึ่งภายใต้ข้อกำหนดสิทธิจะมีผลต่อเมื่อ



- (ก) หากเป็นการส่งโดยโทรสาร เมื่อได้รับในรูปแบบที่อ่านหรือเข้าใจได้
- (ข) หากเป็นการส่งโดยไปรษณีย์ลงทะเบียน ให้ถือว่าได้ส่งถึงผู้รับในวันส่ง

16.2 การติดต่อผู้แทนผู้ถือหุ้นและผู้ออกหุ้น ให้เป็นไปตามต่อไปนี้

- (ก) คำบอกกล่าวถึงผู้แทนผู้ถือหุ้นจะถือว่าได้ส่งโดยชอบ หากได้ส่งไปยังที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นตามที่ระบุไว้ในข้อ 13.1
- (ข) คำบอกกล่าวหรือเอกสารใด ๆ ถึงผู้ออกหุ้นจะถือว่าได้ส่งโดยชอบ หากได้ส่งไปยังที่อยู่ของผู้ออกหุ้นดังต่อไปนี้ หรือตามที่ผู้ออกหุ้นจะแจ้งการเปลี่ยนแปลงไว้เป็นหนังสือให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่ เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 02-537-2805

โทรสาร 02-537-2867

ส่งถึง คุณธฤชวรรณ เทียนสวัสดิ์

16.3 การติดต่อผู้ถือหุ้นให้เป็นไปตามต่อไปนี้

- (ก) คำบอกกล่าวหรือเอกสารใด ๆ ถึงผู้ถือหุ้นจะถือว่าได้ส่งโดยชอบหากได้ส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียน (หรือการส่งโดยวิธีที่เทียบเคียงกัน) หรือทางไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) ไปยังที่อยู่ของผู้ถือหุ้นตามที่ระบุไว้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น หรือในกรณีหุ้นที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ตามที่อยู่ของผู้ถือหุ้นที่ระบุโดยศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ซึ่งจะถือได้ว่าเป็นการส่งโดยชอบแล้วในวันที่ 3 นับจากวันที่ได้ส่งทางไปรษณีย์ไปยังที่อยู่ของผู้ถือหุ้นในประเทศไทย หรือในวันที่ 7 นับจากวันที่ส่งไปยังที่อยู่ของผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ
- (ข) กรณีมิได้ส่งคำบอกกล่าวให้กับ หรือมีความบกพร่องใด ๆ ในคำบอกกล่าวหรือเอกสารที่ส่งให้กับผู้ถือหุ้นรายใดรายหนึ่งโดยเฉพาะ จะไม่มีผลต่อความสมบูรณ์ต่อการส่งคำบอกกล่าวหรือเอกสารใด ๆ อันเกี่ยวเนื่องกับผู้ถือหุ้นรายอื่น

17. ข้อตกลงอื่น ๆ

- (ก) หากมีข้อความใด ๆ ในข้อกำหนดสิทธินี้ หรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นขัดหรือแย้งกับกฎหมาย หรือประกาศ หรือหลักเกณฑ์ใด ๆ ที่มีผลใช้บังคับตามกฎหมายกับหุ้น ซึ่งรวมถึงหลักเกณฑ์ที่ออกโดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ให้ใช้ข้อความตามกฎหมายหรือประกาศดังกล่าวบังคับกับหุ้นที่แทนข้อความของข้อกำหนดสิทธิหรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นเฉพาะในส่วนที่ขัดหรือแย้งกันนั้น
- (ข) การไม่ใช่สิทธิ หรือการใช้สิทธิล่าช้า หรือการใช้สิทธิแต่บางส่วนของฝ่ายใด ไม่ถือว่าการสละสิทธิ หรือทำให้เสื่อมสิทธินั้น ๆ หรือตัดสิทธิในอันที่จะใช้สิทธิส่วนอื่น ๆ ของฝ่ายนั้น



- (ค) การผ่อนผันหรือยกเว้นการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้เพื่อเหตุแห่งการฝ่าฝืนข้อกำหนดสิทธิประการใด ๆ ไม่ว่าจะกระทำโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือโดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ที่ได้กระทำโดยชอบแล้ว ให้ถือว่ามิใช่เป็นการผ่อนผันหรือยกเว้นนับแต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นได้บอกกล่าวไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามวิธีการบอกกล่าวที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ โดยให้ถือเสมือนว่าเหตุแห่งการฝ่าฝืนข้อกำหนดสิทธิ หรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้นั้น ๆ ไม่เคยเกิดขึ้น และจะยกเหตุในคราวนั้นที่ได้มีการผ่อนผันหรือยกเว้นนั้นแล้วขึ้นมาบังคับเอากับผู้ออกหุ้นกู้ก็ไม่ได้ เว้นแต่จะได้มีการสงวนสิทธิ หรือมีการกำหนดเงื่อนไขหรือเงื่อนไขเวลาสำหรับการผ่อนผันหรือการยกเว้นนั้นไว้โดยชัดแจ้งและได้แจ้งให้ผู้ออกหุ้นกูทราบไปพร้อมกับการบอกกล่าวข้างต้นแล้ว

18. ผลบังคับของข้อกำหนดสิทธิและกฎหมายที่ใช้บังคับ

ข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการนี้จะมีผลใช้บังคับเริ่มในวันที่ออกหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกูดังกล่าว ไปจนถึงวันที่มีการชำระหนี้ตามหุ้นกู้หรือไถ่ถอนหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกูครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว โดยข้อกำหนดสิทธินี้และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องจะใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย และหากมีข้อความใด ๆ ในข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย หรือประกาศใด ๆ ที่มีผลใช้บังคับตามกฎหมายกับหุ้นกู้ ให้ใช้ข้อความตามกฎหมายหรือประกาศดังกล่าวบังคับกับหุ้นกู้แทนข้อความของข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้เฉพาะในส่วนที่ขัดหรือแย้งกันนั้น

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)



ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล
ประธานเจ้าหน้าที่การเงิน



เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

หลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้น

สำหรับหุ้นของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งออกภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่ได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติม ในแบบ 69-SUPPLEMENT (หากมี)) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

ในการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งใดครั้งหนึ่งจะประชุมร่วมกัน (โดยจะนับองค์ประชุมและการลงคะแนนเสียงร่วมกัน) ยกเว้นในกรณีที่เรื่องใดเรื่องหนึ่งที่จะนำเข้าพิจารณาในที่ประชุม (ในกรณีที่มีการพิจารณาวาระการประชุมหลายวาระ) อาจมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นชุดใดชุดหนึ่งแต่เพียงชุดเดียว ในกรณีดังกล่าว ให้นับองค์ประชุมและคะแนนเสียงเฉพาะจากผู้ถือหุ้นในชุดที่เกี่ยวข้องเท่านั้น หากเรื่องทั้งหมดที่จะต้องนำเข้าพิจารณาในที่ประชุมอาจก่อผลกระทบต่อเฉพาะผู้ถือหุ้นชุดใดชุดหนึ่งเพียงชุดเดียวเท่านั้น อาจมีการเรียกประชุมเฉพาะผู้ถือหุ้นชุดนั้น ๆ ได้ (โดยปฏิบัติตามระเบียบและขั้นตอนวิธีการที่ระบุในข้อกำหนดสิทธิ)

1. การเรียกประชุม

ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นซึ่งประสงค์จะเรียกประชุมผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี จะต้องดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นจัดส่งหนังสือเรียกประชุมทางไปรษณีย์ลงทะเบียน ถึงผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้น (ซึ่งมิได้เป็นผู้ขอให้เรียกประชุม) และผู้ถือหุ้น ไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) ก่อนวันนัดประชุม หนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องระบุ วัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุมและผู้ที่จะขอให้เรียกประชุม ทั้งนี้ นายทะเบียนหุ้นจะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกรายตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เมื่อสิ้นเวลาทำการในวันทำการก่อนวันนัดประชุมไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน

2. ผู้มีสิทธิเข้าร่วมประชุม

ผู้มีสิทธิเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้งจะประกอบด้วยบุคคลต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ถือหุ้น ผู้ออกหุ้นและผู้แทนผู้ถือหุ้น
- (ข) ผู้ถือหุ้นอาจแต่งตั้งให้ผู้ถือหุ้นรายอื่นหรือบุคคลใด ๆ (“ผู้รับมอบฉันทะ”) เข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนตนได้ โดยจัดทำหนังสือมอบฉันทะ ตามแบบที่นายทะเบียนหุ้นกำหนดซึ่งขอรับได้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้น
- (ค) ที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษากฎหมาย หรือบุคคลซึ่งมีส่วนเกี่ยวข้องกับเรื่องที่ประชุมจะพิจารณาซึ่งได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้น และ/หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นให้เข้าร่วมประชุม เพื่อทำการชี้แจงและแสดงความเห็นต่อที่ประชุม



(ง) บุคคลใด ๆ ที่ประธานในที่ประชุมอนุญาตให้เข้าร่วมประชุมในฐานะผู้สังเกตการณ์

3. องค์ประชุม

3.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องให้ผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งใดครั้งหนึ่งที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.1 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมานี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปไม่ว่าจะถือหุ้นในครั้งนั้นรวมกันเป็นจำนวนเท่าใดก็ตามเข้าร่วมประชุม

3.2 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 จะต้องให้ผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งใดครั้งหนึ่งซึ่งยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุมจึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.2 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมานี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 (ยี่สิบ) ของหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งนั้น และยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

3.3 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4 จะต้องให้ผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งใดครั้งหนึ่งและยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.3 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมานี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไป ซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 (ยี่สิบ) ของหุ้นทุกชุดที่ออกในครั้งนั้น และยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

4. ประธานในที่ประชุม

ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้แทนผู้ถือหุ้นจะทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม ในกรณีที่ผู้ที่จะทำหน้าที่ประธานไม่มาประชุมเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 นาที ให้ที่ประชุมลงมติเลือกผู้ถือหุ้นรายหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

5. การเลื่อนประชุม

5.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นไม่ว่าครั้งใด หากปรากฏว่าเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ยังมีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุม ประธานในที่ประชุมจะต้องสั่งเลิกประชุม โดย

(ก) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นเป็นผู้เรียกประชุม ให้ประธานในที่ประชุมเลื่อนการประชุมผู้ถือหุ้นไปประชุมในวัน เวลา และสถานที่ซึ่งประธานกำหนด โดยวันนัดประชุมใหม่จะต้องอยู่ภายในระยะเวลาไม่น้อย



กว่า 7 (เจ็ด) วัน แต่ไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันนัดประชุมเดิม ทั้งนี้ เว้นแต่ ผู้ออกหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ จะตกลงกันให้ไม่มีการเรียกประชุมใหม่ นอกจากนี้เรื่องที่จะพิจารณาและลงมติ ในที่ประชุมครั้งใหม่จะต้องเป็นเรื่องเดิมที่อาจพิจารณาได้โดยชอบในการประชุมครั้งก่อนเท่านั้น

- (ข) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้ร้องขอให้เรียกประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)
- (ค) ในกรณีที่การประชุมซึ่งขาดองค์ประชุมนี้เป็นการประชุมที่ได้เรียกประชุมเนื่องจากการประชุมในครั้งก่อนขาดองค์ประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)

5.2 นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่จะจัดขึ้นเนื่องจากการประชุมครั้งก่อนขาดองค์ประชุมให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งได้เคยจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ให้ในครั้งที่ขาดองค์ประชุมนั้นทุกราย ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน ก่อนวันนัดประชุมครั้งใหม่ (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) โดยหนังสือเรียกประชุม ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องระบุวัน เวลา สถานที่ สำหรับการประชุม วาระการประชุม และองค์ประชุมที่ต้องการสำหรับการประชุมครั้งใหม่

6. มติของที่ประชุม

6.1 การลงมติในเรื่องต่าง ๆ ของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ให้ตัดสินโดยการชুমือหรือลงคะแนนเสียงตามที่ประธานในที่ประชุมกำหนด ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีคะแนนเสียงเท่าจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ โดยให้ถือว่าหุ้นหนึ่งหน่วยมีหนึ่งเสียง ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมมีคะแนนเสียงชี้ขาด (ทั้งกรณีการลงมติโดยการชুমือและลงคะแนนลับ) เพิ่มจากคะแนนเสียงที่ประธานในที่ประชุมอาจมีในฐานะที่ตนเป็นผู้ถือหุ้นกู้ หรือผู้รับมอบฉันทะ

6.2 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ทุกชุดที่ออกในครั้งใดครั้งหนึ่งซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

6.3 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ทุกชุดที่ออกในครั้งนั้นและเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

(ก) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับเรื่องต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4

(ข) การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และการแต่งตั้งบุคคลใดเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อย่างใหม่

6.4 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ทุกชุดที่ออกในครั้งนั้นและเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

(ก) การชำระหนี้ตามหุ้นกู้ด้วยการแปลงสภาพหุ้นกู้เป็นหุ้น หุ้นกู้อื่น หรือทรัพย์สินอื่นของผู้ออกหุ้นกู้หรือบุคคลใด ๆ



- (ข) การแก้ไขวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หรือวันครบกำหนดชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ตามหุ้นกู้
- (ค) การลด ยกเลิก หรือเปลี่ยนแปลงแก้ไขจำนวนเงินต้น ดอกเบี้ย และ/หรือเงินจำนวนอื่นใดที่ค้างชำระหรือที่ต้องจ่ายตามหุ้นกู้
- (ง) การเปลี่ยนแปลงสกุลเงินตราของเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ที่จะต้องชำระตามหุ้นกู้
- (จ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในส่วนที่เกี่ยวกับองค์ประชุม (ข้อ 3) และมติของที่ประชุม (ข้อ 6)
- (ฉ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิและหรือเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถดำเนินการในเรื่องใดเรื่องหนึ่งตามข้อ (ก) ถึง (จ) ข้างต้น

6.5 ผู้ถือหุ้นทุกรายใดมีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด จะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ๆ

7. รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้ประธานในที่ประชุมครั้งนั้นลงนามรับรอง ภายใน 14 (สิบสี่) วันนับจากวันประชุมและเก็บรักษาต้นฉบับไว้ รวมทั้งจัดให้มีสำเนาเพื่อให้ผู้ถือหุ้นตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้น



เอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

แบบของใบหุ้นกู้

แบบของใบหุ้นกู้ (Form of Debenture Certificate)
สำหรับหุ้นกู้ที่เสนอขายต่อประชาชนเป็นการทั่วไป (For Public Offering)



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED

ใบหุ้นกู้ ที่ออกโดยผู้ถือ ประสงค์ไม่โดยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้น
Unsubordinated and Unsecured Debentures with Debentureholders' Representative in the
Name-Registered Certificate
ชำระค่าหุ้นกู้เต็มมูลค่าแล้ว
Fully Paid Up

ทะเบียนเลขที่ 0107544000108
Registration No. 0107544000108
จดทะเบียนเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544
Registered on 1 October 2001

หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ [●] ชุดที่ [●] ครบกำหนดก่อนปี พ.ศ. [●]
UNSECURED DEBENTURES OF PTT PUBLIC COMPANY LIMITED NO. [●] [TRANCHE [●]] DUE B.E. [●]
ภายใต้

โครงการออกหุ้นกู้ (MTN Program) วงเงิน 64,000,000,000 บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี)) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (อายุโครงการ : 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)
Bath 64,000,000,000 (or any increased amount to be specified in Form 69-supplement (if any)) Medium-Term Note Program of PTT Public Company Limited (Program Term : 2 years as approved on 28 May 2020)

วันที่ออกหุ้นกู้ [●]
Issue Date [●]
อัตราดอกเบี้ย (ไม่มีระบุตัวดอกเบี้ย รอยละ [●] ต่อปี)
Maturity Date [●]
ชำระปีละ [●] ครั้ง

อายุของหุ้นกู้ [●] ปี
Terms [●] Years
มูลค่าหน่วยละ [●] บาท
Face Value [●] Bath/Unit
จำนวนที่ออก [●] หน่วย
Total Offering Amount [●] Units
มูลค่ารวม [●] บาท
Total Amount [●] Bath

โดยที่ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์โดยลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) ในกรณีส่งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคาร
ของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ ได้แจ้งไว้ในเอกสารที่ออกหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ ได้แจ้งเป็นหนังสือในนามผู้ขายหลักทรัพย์ในภายหลังกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันกำหนดชำระวงเงินหรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้
ออกหุ้นกู้และผู้ลงทะเบียนหุ้นกู้ ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยหลักทรัพย์และหนี้ที่ออกหุ้นกู้ฉบับวันที่ [●] พ.ศ. 2563 ที่ได้รับการแก้ไขเพิ่มเติมหรือเปลี่ยนแปลงโดยเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้
ฉบับวันที่ [●] (เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้) (และที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลัง) (ต่อไปนี้รวมเรียกว่า "ข้อกำหนดสิทธิ")

Interest Rate [None/Specify Interest Rate [●]]
[●] p.a.]

Paid by crossed cheque paid only to each Debentureholder and sent by registered mail or air mail (for a Debentureholder located/residing outside Thailand) to the address appearing on the
Debentureholders Register or by wire transfer to the Debentureholder's bank account as specified in the subscription form or in writing by the Debentureholders to the Registrar at least 15 (fifteen) Business
Days prior to the relevant due date or any other payment method as mutually agreed by the Issuer and the Registrar in accordance with the rules and procedures set out in the terms and conditions
governing the rights and obligations of the Issuer and the Debentureholders dated [●] 2020 as amended or supplemented by the pricing supplement dated [●] (the "Pricing Supplement") (as may be
amended from time to time) (collectively, referred to as the "Terms and Conditions").

อัตราคิดลด (ไม่มีระบุตัวอัตราคิดลด รอยละ [●] ต่อหน่วย)
Discount Rate [None/Specify Discount Rate [●] per unit]

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ [●] ตามเงื่อนไขและวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ
PTT PUBLIC COMPANY LIMITED will redeem the Debentures on the Maturity Date which is [●] in accordance with the Terms & Conditions.

ชื่อผู้ถือหุ้นกู้ [●]	จำนวนหน่วยหุ้นกู้ที่ถือ [●]	หน่วย [●]	เลขที่ใบหุ้นกู้ [●]
Name of Debentureholder [●]	No. of Debentures [●]	Units [●]	Debenture Certificate No. [●]
เลขทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ [●]	ใบหุ้นกู้ของให้ ณ วันที่ [●]	จำนวนเงิน [●]	บาท [●]
Debentureholder Registration No. [●]	This Debenture Certificate is issued on [●]	Total Principal Amount [●]	Baht [●]

หุ้นกู้ที่เสนอขายนี้อยู่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิตามที่ได้ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนเสนอขายหุ้นกู้ในเอกสารออกหุ้นกู้ และที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง
The Debentures are subject to the Terms & Conditions as stipulated in the Prospectus of the Debentures, which may be amended from time to time.
หุ้นกู้เป็นหนี้ไม่โดยสิทธิของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งเสนอขายแก่ผู้ลงทะเบียนหุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิที่ได้รับชำระหนี้โดยไม่ต้องกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญ ทั้งนี้ในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ถือหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมาย
คุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน
ผู้ลงทะเบียนหุ้นกู้

The Debentures constitute unsubordinated debts owed by the Issuer and enjoy equal legal status for all units of the Debentures and the rights of the Debentureholders rank pari-passu with the rights of other ordinary creditors
(whether existing now or in the future) of the Issuer, except for those obligations with preferential order of payment under law.
หุ้นกู้ไม่มีข้อจำกัดการโอน There is no transfer restriction in connection with the Debentures.

กรรมการนายทะเบียนหุ้นกู้
Director/Registrar

แบบของใบหุ้น (Form of Debenture Certificate)

สำหรับหุ้นที่เสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (For Placement to Institutional Investors and/or High Net Worth Investors)



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED

หุ้นที่ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ [] ชุดที่ [] ครบกำหนดได้ก่อนปี พ.ศ. [] UNSECURED DEBENTURES OF PTT PUBLIC COMPANY LIMITED NO. [] [TRANCHE []] DUE B.E. []

โครงการออกหุ้น (MTN Program) วงเงิน 64,000,000,000 บาท (สี่หมื่นสี่พันการเพิ่มเงินงบการเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ภายใต้โครงการ : 2 ปี ตามที่รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563) Baht 64,000,000,000 (or any increased amount to be specified in Form 69-supplement (if any)) Medium-Term Note Program of PTT Public Company Limited (Program Term : 2 years as approved on 28 May 2020)

วันที่ออกหุ้น [] ปี Issue Date [] Maturity Date []

อัตราดอกเบี้ย [ไม่มีระบุอัตราดอกเบี้ย] หรือ [ถ้ามีจะ [] ครั้ง] [] ต่อปี

Interest Rate [None/Specify Interest Rate []] [Interest Payment: []] [] p.a.]

อัตราคิดลด [ไม่มีระบุอัตราคิดลด] หรือ [] ต่อหน่วย Discount Rate [None/Specify Discount Rate [] per unit]

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการไถ่ถอนหุ้นในวันครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ [] ตามเงื่อนไขและวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ์ PTT PUBLIC COMPANY LIMITED will redeem the Debentures on the Maturity Date which is [] in accordance with the Terms & Conditions.

Name of Debentureholder [] เลขทะเบียนหุ้น [] Debentureholder Registration No. []

อายุของหุ้น [] ปี Terms [] Years Face Value [] Baht/Unit จำนวนที่ออก [] หน่วย Total Offering Amount [] Baht

โดยที่ระบุเป็นขีดจำกัดของเงินจากเฉพาะหุ้นที่ออกโดยผู้ลงทุน โดยผู้ลงทุนไปจะมีเงินที่จะเป็นเงินซื้อไปโดยมีเอกสาร (Air Mail) ในกรณีที่ผู้ลงทุนในต่างประเทศมีเงินอยู่บัญชี หรือโดยการโอนเงินจากบัญชีธนาคารของผู้ลงทุน ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้ในเอกสารที่ออก หรือที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินหรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ถือหุ้นและนายทะเบียนหุ้น ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น [] พ.ศ. 2563 ที่ได้รับการแก้ไขเพิ่มเติมหรือเปลี่ยนแปลงโดยเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้น ฉบับลงวันที่ [] (เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้น) (และที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหลัง) (ต่อไปรวมเรียกว่า "ข้อกำหนดสิทธิ์") Paid by crossed cheque paid only to each Debentureholder and sent by registered mail or air mail (for a Debentureholder located/residing outside Thailand) to the address appearing on the Debentureholders Register or by wire transfer to the Debentureholder's bank account as specified in the subscription form or in writing by the Debentureholders to the Registrar at least 15 (fifteen) Business Days prior to the relevant due date or any other payment method as mutually agreed by the Issuer and the Registrar in accordance with the rules and procedures set out in the terms and conditions governing the rights and obligations of the Issuer and the Debentureholders dated [] 2020 as amended or supplemented by the pricing supplement dated [] (the "Pricing Supplement") (as may be amended from time to time) (collectively, referred to as the "Terms and Conditions").

จำนวนหน่วยหนี้ [] No. of Debentures ใบหุ้นออกให้ ณ วันที่ [] Units วันที่ออกหุ้น [] Baht จำนวนเงิน Total Principal Amount [] Baht

หุ้นที่เสนอขายนี้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ์ที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนเสนอขายหุ้นและการออกหุ้น และที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง The Debentures are subject to the Terms & Conditions as stipulated in the Prospectus of the Debentures, which may be amended from time to time. หุ้นที่เป็นหนี้โดยสิทธิ์ของผู้ถือหุ้นซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย โดยผู้ถือหุ้นจะมีสิทธิ์ได้รับชำระหนี้โดยยกสิทธิได้รับชำระหนี้ก่อนจากหนี้สามัญ ทั้งนี้ปัจจุบันและในอนาคตของผู้ถือหุ้น เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

The Debentures constitute unsubordinated debts owed by the Issuer and enjoy equal legal status for all units of the Debentures and the rights of the Debentureholders rank pari-passu with the rights of other ordinary creditors (whether existing now or in the future) of the Issuer, except for those obligations with preferential order of payment under law.

กรรมการ/นายทะเบียนหุ้น Director/Registrar

เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นนี้เป็นการออกและเสนอขายเฉพาะของผู้ลงทุนรายใหญ่และผู้ถือหุ้นรายสถาบัน และผู้ถือหุ้นได้จัดซื้อจากกิจการอื่นจากผู้ลงทุนในลักษณะดังกล่าวไว้กับสำนักงาน ก.ล.ด. แล้ว ตามข้อ 48 ของประกาศคณะกรรมการกำกับดูแลทุนที่ พ.ศ. 17/2561 เรื่อง การระดมทุนและการออกหุ้นใหม่ ให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2561 (รวมหนังสือที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น ผู้ถือหุ้นจะไม่ได้รับและดำเนินการในภายหลัง

Since the Debentures are only offered to High Net Worth Investors and/or Institutional Investors and the Issuer has registered the relevant transfer restriction with the Office of the SEC pursuant to Clause 48 of the Notification of the Capital Market Supervisory Board No. Thor.dor. 17/2561 Re: Application for and Approval of Offering of Newly-Issued Debt Instruments dated 17 January 2018 (as may be amended from time to time), therefore the Issuer will not register and will arrange for the Registrar not to register any transfer of Debentures to any person other than High Net Worth Investors and/or Institutional Investors specified in the said Notification.



เอกสารแนบท้ายหมายเลข 3

แบบของเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้น¹

เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นฉบับลงวันที่ [●]

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำหรับการออก

"หุ้นที่ไม่มีประกันของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ [●] [ชุดที่ [●]] ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. [●]"
ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงิน
การเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่ใช้สำหรับหุ้นที่ระบุไว้ในหัวข้อข้างต้น ซึ่งรายละเอียดของหุ้นดังกล่าว
จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นฉบับนี้ โดยคำนิยามที่ใช้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นฉบับนี้ ให้ความ
ความหมายตามที่ได้นิยามไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นสำหรับหุ้นของ บริษัท ปตท. จำกัด
(มหาชน) ฉบับลงวันที่ [●] พ.ศ. 2563 ("ข้อกำหนดสิทธิ") ทั้งนี้ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นฉบับนี้กำหนดรายละเอียดที่สำคัญ
ของหุ้นดังกล่าวข้างต้น และจะต้องอ่านประกอบกับข้อกำหนดสิทธิ และให้ถือว่าเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นฉบับนี้เป็นส่วน
หนึ่งของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งใช้บังคับต่อผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นฉบับนี้

รายละเอียดทั่วไปของหุ้น

1. ผู้ถือหุ้น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2. ชื่อหุ้น [ระบุ "หุ้นที่ไม่มีประกันของ บริษัท ปตท.
จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ [●] [ชุดที่ [●]]
ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. [●]"]
3. ประเภทการเสนอขายหุ้น
 การเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป (PO)
 การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (PP-II)
 การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้
ลงทุนรายใหญ่ (PP-II & HNW)

¹ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นสำหรับหุ้นที่ออกในแต่ละชุด จะจัดทำขึ้นตามแบบดังกล่าวนี้ ซึ่งอาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม
ได้ (ตามแต่กรณี) โดยจัดทำขึ้นเพื่อกำหนดรายละเอียดบางประการของหุ้นและการออกหุ้นที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ คำหรือวลี
ที่ปรากฏเป็นตัวเอียงในแบบเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นดังกล่าว มิได้เป็นส่วนหนึ่งของแบบเอกสารแสดงรายละเอียด
หุ้น หากแต่เป็นเพียงคำแนะนำในการกรอกเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นนั้น



4. วันออกหุ้นกู้
5. ส่วนลด (ต่อหน่วย) *[ไม่มี/ระบุส่วนลด(ต่อหน่วย)]*
6. อัตราคิดลด *[ไม่มี/ระบุอัตราคิดลด]*
7. มูลค่าเงินต้นหุ้นกู้ทั้งหมด บาท
8. จำนวนหุ้นกู้ทั้งหมด หน่วย
9. มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย บาท
10. ราคาเสนอขายต่อหน่วย บาท
11. ราคาเสนอขายทั้งหมด บาท
12. อายุของหุ้นกู้ นับจากวันออกหุ้นกู้
13. วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการชำระดอกเบี้ย

14. อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ *[ไม่มี/ระบุอัตราดอกเบี้ย]*
15. อัตราดอกเบี้ยผิดนัด *[ระบุอัตราดอกเบี้ยผิดนัด]*
16. วันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้ *[ไม่มี/ระบุวันกำหนดชำระดอกเบี้ย]*
17. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการ *[ไม่มี/ใส่รายละเอียด]*
คำนวณและการชำระดอกเบี้ย

[ระบุข้อกำหนดอื่น ๆ เกี่ยวกับการชำระดอกเบี้ย
(ถ้ามี)]

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้

18. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
โดยผู้ออกหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน
หุ้นกู้



19. วันแรกที่ผู้ออกหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ [●]
ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
20. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย [●] บาท
21. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการ [ไม่มี/ใส่รายละเอียด]
ไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้

22. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ [] ไม่มี
โดยผู้ถือหุ้นกู้ [] ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน
หุ้นกู้หากเกิดเหตุการณ์ตามข้อ 23 ข้างล่างนี้
23. เหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ [●]
ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
24. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการ [ไม่มี/ใส่รายละเอียด]
ไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้

รายละเอียดของบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

25. ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้ [ระบุชื่อ ผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้]
26. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ [ระบุชื่อ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) / ระบุชื่อผู้แทนผู้
ถือหุ้นกู้อื่น]
27. นายทะเบียนหุ้นกู้ [ระบุชื่อ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) / ระบุชื่อนาย
ทะเบียนหุ้นกู้อื่น]
28. [ระบุรายละเอียดของบุคคลที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ [●]
(ถ้ามี)]

ข้อกำหนดอื่น ๆ

29. วันเริ่มการเสนอขายหุ้นกู้ [●]
30. วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ [●]
31. [ระบุข้อกำหนดอื่น ๆ (ถ้ามี)] [●]



การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการ (หากมี)

32. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ
33. อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ เมื่อวันที่
34. การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ นับแต่วันออกหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น จนถึงวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างครบถ้วนแล้ว

ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

(ร่าง)

สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

สำหรับ

หุ้นกู้ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ซึ่งออกภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563
วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้านบาท) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติม

ในแบบ 69-supplement (หากมี) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

ระหว่าง

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

“ผู้ออกหุ้นกู้”

กับ

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”

วันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

สำหรับ หุ้นกู้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งออกภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้านบาท) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติม ในแบบ 69-supplement (หากมี)) ของผู้ออกหุ้นกู้ ปตท. จำกัด (มหาชน) (โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

สัญญานี้ทำขึ้น ณ กรุงเทพมหานคร เมื่อวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่าง

- (1) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้จะเรียกว่า "ผู้ออกหุ้นกู้") ฝ่ายหนึ่ง กับ
- (2) ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่ ตั้งอยู่ เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพธิ์ เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้จะเรียกว่า "ผู้แทนผู้ถือหุ้น กู้") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

- ก. ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ("สำนักงาน ก.ล.ต.") ให้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้านบาท) บาท ของผู้ออกหุ้นกู้ (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี)) อายุโครงการ 2 ปี ตามที่ได้รับ อนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งเริ่มต้นตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 ถึง วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ("โครงการ") เพื่อเสนอขายแก่ประชาชนเป็นการทั่วไป หรือแก่ผู้ลงทุนสถาบัน หรือแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ทั้งนี้ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามข้อกำหนดว่าด้วย สิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ที่ออกโดยผู้ออกหุ้นกู้ภายใต้โครงการ และ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่ออกภายใต้โครงการ (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้ ให้รวมเรียกข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้รวมถึงที่จะมีการแก้ไข เปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมต่อไปในภายหลัง และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ดังกล่าวข้างต้นว่า "ข้อกำหนดสิทธิ") โดยให้ถือว่าข้อกำหนดสิทธิเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้
- ข. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ให้คำรับรองว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดไว้ในประกาศ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 37/2552 เรื่อง คุณสมบัติของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และการกระทำตาม อำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้น กู้ บับลงวันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ("ประกาศที่ ทจ. 37/2552") และประกาศอื่นใดที่เกี่ยวข้อง และได้รับอนุญาตและความเห็นชอบจาก

สำนักงาน ก.ล.ต. และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่จะออกภายใต้โครงการ

- ค. ผู้ออกหุ้นกู้มีความประสงค์จะแต่งตั้งธนาคารกรุงศรีอยุธยาจำกัด (มหาชน) ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่จะออกภายใต้โครงการ และธนาคารกรุงศรีอยุธยาจำกัด (มหาชน) มีความประสงค์จะทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดดังกล่าวตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิและสัญญาฉบับนี้ โดยให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฉบับนี้ ข้อกำหนดสิทธิ เอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ดังกล่าว รวมถึง พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) ประกาศที่ ทจ. 17/2561 ประกาศที่ ทจ. 37/2552 และกฎหมาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ หรือคำสั่งต่าง ๆ ของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ หน่วยงานหรือองค์กรใด ๆ ของทางราชการที่เกี่ยวข้อง (ต่อไปนี้รวมเรียกว่า “กฎหมายที่เกี่ยวข้อง”)

คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจึงตกลงทำสัญญากันโดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. คำนิยาม

- 1.1 เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นการเฉพาะในสัญญาฉบับนี้ คำและข้อความตามที่ปรากฏในสัญญาฉบับนี้ให้มีความหมายเช่นเดียวกับที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ
- 1.2 ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาฉบับนี้จะใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องซึ่งผู้ออกหุ้นกู้เสนอขายภายใต้โครงการแต่ละชุดแยกกัน โดยหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องชุดเดียวกันจะมีข้อกำหนดและเงื่อนไขเหมือนกันภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ ดังนั้นการอ้างถึง “หุ้นกู้” หรือ “ผู้ถือหุ้นกู้” ในสัญญาฉบับนี้ให้ตีความทำนองเดียวกันกับที่กล่าวมาในวรรคนี้

2. การแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

- 2.1 ผู้ออกหุ้นกู้โดยความยินยอมของผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ ตกลงแต่งตั้งให้ธนาคารกรุงศรีอยุธยาจำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่จะออกภายใต้โครงการ และธนาคารกรุงศรีอยุธยาจำกัด (มหาชน) ตกลงรับเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ดังกล่าว โดยมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นไปตามความที่กำหนดไว้ในสัญญาฉบับนี้ ข้อกำหนดสิทธิ เอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- 2.2 ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้มีความประสงค์จะออกและเสนอขายหุ้นกู้ชุดใด ๆ ภายใต้โครงการ ผู้ออกหุ้นกู้จะนำส่งหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ตามแบบที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบ 2 ของสัญญาฉบับนี้ (“หนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้”) พร้อมทั้งวางเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูล่วงหน้าอย่างน้อย 7 (เจ็ด) วันทำการก่อนวันออกหุ้นกู้ (หรือภายในระยะเวลาอื่นใดที่ผู้ออกหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้ตกลงกัน)

2.3 เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ และร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องแล้ว ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ลงนาม และนำส่งฉบับของหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ ให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้ภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับแต่วันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับเอกสารดังกล่าวจากผู้ออกหุ้นกู้ เพื่อเป็นการรับทราบการออกหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องดังกล่าว ทั้งนี้ ให้ถือว่าหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฯ ทั้งนี้ การที่ธนาคารไม่นำส่งหนังสือบอกกล่าวฉบับนี้กลับมายังผู้ออกหุ้นกู้ ภายในระยะเวลาที่กำหนด ไม่ถือเป็นการปฏิเสธหรือบอกเลิกการทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใต้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ธนาคารยังคงมีหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ข้างต้น

2.4 ผู้ออกหุ้นกู้ต้องนำส่งเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับลงนามให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับจากวันออกหุ้นกู้

2.5 ให้สัญญาฯนี้มีผลบังคับใช้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุด ณ วันออกหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องภายใต้โครงการ โดยให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจและความรับผิดชอบตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาฯ เอกสารอื่น ๆ เกี่ยวกับหุ้นกู้ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถดำเนินการต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาฯ ข้อกำหนดสิทธิ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

3. อัตราและวิธีการจ่ายค่าตอบแทนผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

3.1 ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับการทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตลอดอายุของหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง ในอัตราดังต่อไปนี้

(ก) ในกรณีที่เป็นการเสนอขายแก่ประชาชนเป็นการทั่วไป ในอัตราร้อยละ [●] ([●]) ต่อปีของมูลค่าเงินต้นคงค้างรวมของหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนหรือยกเลิก (Outstanding Amount) ต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือ

(ข) ในกรณีที่เป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน หรือแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ในอัตราร้อยละ [●] ([●]) ต่อปีของมูลค่าเงินต้นคงค้างรวมของหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนหรือยกเลิก (Outstanding Amount) ต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระค่าตอบแทนในการเป็นตัวแทนผู้ถือหุ้นกู้ในหุ้นกู้แต่ละชุดในอัตราข้างต้นให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในแต่ละปี ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้รับหนังสือแจ้งหนี้ (invoice) สำหรับค่าตอบแทนดังกล่าว โดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะนำส่งหนังสือแจ้งหนี้ (invoice) ได้ตั้งแต่วันออกหุ้นกู้ในชุดดังกล่าวเป็นต้นไป สำหรับค่าตอบแทนปีแรก หรือตั้งแต่วันครบกำหนดระยะเวลาทุก ๆ 1 (หนึ่ง) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ดังกล่าวตลอดอายุหุ้นกู้ในชุดดังกล่าว สำหรับค่าตอบแทนในปีต่อ ๆ ไป หากวันกำหนดชำระค่าตอบแทนดังกล่าวตรงกับวันหยุดทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือของผู้ออกหุ้นกู้ให้เลื่อนไปชำระในวันทำการแรกถัดไป

3.2 ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะชำระเงินซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้จ่ายไปโดยมีเหตุอันสมควรและตามความเป็นจริง เนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ข้อกำหนดสิทธิ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนที่จ่ายไปจริง (รวมภาษีอากรที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว) โดยจะชำระให้ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้พร้อมแสดงรายละเอียด ตลอดจนหลักฐานในการจ่ายเงินตรงดังกล่าว อย่างไรก็ตามก็ดี ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ต้องดำเนินการหารือกับผู้ออกหุ้นกู้ก่อนการจ่ายเงินตรงจำนวนใด ๆ ตามสัญญาฉบับนี้

3.3 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในระหว่างอายุของหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในข้อ 6 ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงชำระเงินค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมตามส่วนของระยะเวลาที่ผ่านมาผ่านไปจริงที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้นั้นได้ปฏิบัติหน้าที่จนถึงวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมได้สิ้นสุดการทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และได้มีการส่งมอบบรรดาทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่แล้ว

3.4 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในระหว่างอายุของหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในข้อ 6 หรือ ในกรณีที่สัญญาสิ้นสุดไม่ว่าด้วยเหตุใด หากผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระเงินค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมล่วงหน้าไปแล้วเป็นจำนวนเกินกว่าระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ปฏิบัติหน้าที่จริง ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อาจต้องคืนเงินค่าตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้โดยไม่มีภาระคิดดอกเบี้ยใด ๆ ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับจากวันสิ้นสุดการทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่คืนเงินค่าตอบแทนภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ข้างต้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงชำระดอกเบี้ยในจำนวนเงินดังกล่าวให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยให้คำนวณดอกเบี้ยในวันถัดจากวันครบกำหนดชำระจนกว่าผู้ออกหุ้นกู้จะได้รับชำระเงินค่าตอบแทนส่วนเกินคืนครบถ้วน

หากการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกูดังกล่าว เป็นเหตุมาจากการกระทำผิดสัญญาของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ต้องชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามส่วนของระยะเวลาที่ผ่านมาผ่านไปนับแต่วันที่มีการผิดสัญญาขึ้น

3.5 ในกรณีที่สัญญาสิ้นสุดลงไม่ว่าด้วยเหตุใด และปรากฏว่ามีเงินตรงจ่ายเพิ่มเติมคงค้างซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้จ่ายไปโดยมีเหตุอันสมควรเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อาจต้องส่งหนังสือแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระเงินตรงจ่ายเพิ่มเติมให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า ภายหลังจากวันที่สัญญาสิ้นสุดลง หรือวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อุทิศหน้าที่ตามข้อ 6 (แล้วแต่กรณี) โดยผู้ออกหุ้นกู้ตกลงชำระค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อุทิศจ่ายไปในการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้ ทั้งนี้ ระยะเวลาในการชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าว ให้เป็นไปตามข้อ 3.2

3.6 เพื่อมิให้เกิดข้อสงสัย ในข้อ 3.3 และ 3.5 ยังคงมีผลใช้บังคับอยู่ภายหลังจากที่สัญญานี้สิ้นสุดลงไม่ว่าด้วยเหตุใด

4. อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคู่สัญญา

4.1 ผู้ออกหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฯนี้ ข้อกำหนด สิทธิ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวข้างต้นอย่างเคร่งครัด โดยสุจริตด้วยความรอบคอบและระมัดระวังเพื่อรักษาประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามมาตราฐานวิชาชีพของ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะพึงกระทำ ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องให้ความร่วมมือและความช่วยเหลือในการ ดำเนินการใด ๆ ตามที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อาจร้องขอตามความจำเป็นและสมควร ในกรณีที่มีการแก้ไข เปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ที่มีผลกระทบต่ออำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ ของคู่สัญญา คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะร่วมกันแก้ไข เปลี่ยนแปลงเงื่อนไข หรือข้อกำหนดใด ๆ ตาม สัญญาฯนี้ เพื่อให้สอดคล้องและไม่ขัดกับข้อกำหนดสิทธิ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องที่มีการแก้ไข เปลี่ยนแปลงนั้นทุกประการ

4.2 ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ ในความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นกู้และ ผู้ออกหุ้นกู้ จากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่มิชอบ ละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ หรือประพฤติดินหน้าที่ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฯนี้ ข้อกำหนดสิทธิ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ด้วยความจงใจ หรือโดยมิได้ใช้ ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แต่ทั้งนี้ ผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายใด ๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของ ตนโดยเชื่อถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ออกหุ้นกู้ หรือความเห็น คำแนะนำ หรือ ข้อมูลที่จัดทำโดยผู้เชี่ยวชาญให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยเฉพาะเจาะจง หากเป็นการเชื่อถือด้วยความสุจริต และด้วยความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แม้จะ ปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรอง ความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าวจะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็น ความจริง

4.3 ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจและหน้าที่ในการดำเนินการใด ๆ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ทั้งปวงซึ่งรวมถึงแต่ ไม่จำกัดเพียงอำนาจและหน้าที่ดังต่อไปนี้

(ก) ดำเนินการใด ๆ ให้ผู้ออกหุ้นกู้ปฏิบัติให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ ซึ่ง รวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) การดำเนินการตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ การให้คำแนะนำหรือ ให้คำปรึกษาตามสมควร ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามที่ระบุไว้ ในข้อกำหนดสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจได้โดยอิสระโดยคำนึงถึงประโยชน์ของผู้ ถือหุ้นกู้เป็นสำคัญ

(ข) ดำเนินการใด ๆ อันเป็นอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ เอกสาร ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้อื่น ๆ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(ค) การกระทำของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามสัญญาฯนี้ ให้ถือว่าการกระทำเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ และให้ถือเสมือนหนึ่งผู้ถือหุ้นกู้อำนาจการดังกล่าวด้วยตนเอง

- (ง) กระทบการเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทั้งปวง ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) การเก็บรักษา ต้นฉบับข้อกำหนดสิทธิ เอกสารและสัญญาต่าง ๆ และทรัพย์สินใด ๆ (ถ้ามี) ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นผู้ รวมทั้งใช้สิทธิบังคับชำระหนี้เอาจากผู้ถือหุ้น และเรียกค่าเสียหายจากผู้ถือหุ้น เพื่อและใน นามของผู้ถือหุ้นด้วย
- (จ) ดำเนินการจัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้น ตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ ซึ่ง รวมถึง ดำเนินการเรียกประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งจัดเตรียมหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น และ เอกสารใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธิ และจัดทำรายงานการ ประชุมผู้ถือหุ้น ตามหลักเกณฑ์ที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ
- (ฉ) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง และเสนอความคิดเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นว่าควร จะ ดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่น ๆ ที่มีหรือ อาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น
- (ช) จัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกรายเกี่ยวกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ ของผู้แทนผู้ถือหุ้นภายใต้สัญญาฉบับนี้ ข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับหุ้นผู้ โดยไม่ชักช้า
- (ซ) ผู้แทนผู้ถือหุ้นอาจแต่งตั้งที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาอื่น ๆ ตามที่จำเป็นและสมควร (โดย ผู้ถือหุ้นเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) เพื่อให้คำปรึกษาในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นต้อง บังคับชำระหนี้ตามหุ้นผู้ หรือขอผ่อนผันเรื่องใด ๆ หรือการให้ความยินยอมที่เกี่ยวข้องกับ ข้อกำหนดสิทธิ หรือกรณีมีเหตุผิมนัดหรือข้อพิพาทที่อาจเกิดขึ้นอันเกี่ยวข้องกับหุ้นผู้หรือ ข้อกำหนดสิทธิ ทั้งนี้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าถึงค่าใช้จ่าย ดังกล่าวพร้อมทั้งได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าจากผู้ถือหุ้นก่อน จึงจะ สามารถทบทองจ่ายค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้
- (ฌ) ผู้แทนผู้ถือหุ้นมีหน้าที่ชำระเงินคืนให้แก่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายตามสัดส่วนหนี้หุ้นผู้ เมื่อผู้แทนผู้ถือ หุ้นผู้ได้รับชำระเงินมาจากการบังคับชำระหนี้ตามหุ้นผู้จากผู้ถือหุ้น และการบังคับชำระหนี้ ตามสัญญาค้ำประกันหรือการบังคับหลักประกันอื่น ๆ (ถ้ามี) ตามสัญญานี้หรือข้อกำหนดสิทธิ ทั้งนี้ ภายหลังจากที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นได้หักค่าใช้จ่าย เงินทดรองจ่าย และค่าธรรมเนียมของตน ตามหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และลำดับการชำระหนี้ที่ระบุไว้ในข้อ 8.4 ของข้อกำหนดสิทธิแล้ว โดย ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องจัดทำบันทึกขึ้นตอนและรายละเอียดการรวบรวมและการชำระคืนเงิน ดังกล่าว ซึ่งรวมถึง ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องด้วย เพื่อเป็นหลักฐานให้ผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น สามารถขอตรวจสอบดูได้ ทั้งนี้ หากมีเงินเหลือหลังจากการชำระคืนเงินให้แก่ ผู้ถือหุ้น ผู้แทน ผู้ถือหุ้นจะต้องส่งเงินที่เหลือดังกล่าวคืนให้แก่ผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า

- (ฎ) ในการปฏิบัติตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในกิจการที่ต้องลงลายมือชื่อของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ระบุว่าเป็นการกระทำเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ทั้งปวง
- (ฏ) อำนาจความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นกู้ในการตรวจสอบเอกสาร ข้อมูล และรายงานใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้จัดไว้ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ ฌ สำนักงานที่ระบุไว้ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- (ง) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่กฎหมายกำหนด ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นหนังสือทันที ถึงการขาดคุณสมบัติดังกล่าว พร้อมทั้งการดำเนินการเพื่อแก้ไขคุณสมบัตินั้น ๆ ให้ถูกต้อง และหากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องได้ภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่ขาดคุณสมบัติ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นหนังสือทันทีที่พ้นระยะเวลา 60 (หกสิบ) วัน ดังกล่าว เพื่อให้ผู้ออกหุ้นกู้พิจารณาและเสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนตน และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามหลักเกณฑ์และภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิโดยไม่ชักช้า
- (จ) ในกรณีที่มีการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการแจ้งชื่อและที่อยู่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่ให้แก่ นายทะเบียนหุ้นกู้ และผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายทราบเป็นลายลักษณ์อักษรภายใน 25 (ยี่สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้แจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูว่าได้มีการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่ และแจ้งให้สำนักงาน ก.ล.ต. ทราบถึงการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่ดังกล่าว ภายในระยะเวลาและตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด
- (ฉ) เงินหรือผลประโยชน์ใด ๆ ที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูได้รับมาจากการบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ ในกรณีเกิดเหตุผิดนัด ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูจัดการชำระหนี้ตามลำดับ ที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

5. การมีผลบังคับใช้ของสัญญา

สัญญานับนี้จะมีผลบังคับใช้นับแต่วันออกหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง

6. การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

6.1 เหตุการณ์ดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุในการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกูสำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง

- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกูตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องยกเว้นกรณีตามข้อ 13.2 (ก) ของข้อกำหนดสิทธิ และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัตินั้น หรือ
- (ข) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกูตกเป็นผู้มีหนี้สินล้นพ้นตัว ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์

หรือถูกเจ้าพนักงานยึดหรืออายัดทรัพย์สินตามกฎหมายล้มละลาย หรือร้องขอหรือถูกร้องขอให้มีการฟื้นฟูกิจการตามกฎหมายล้มละลาย หรือ กระทำการใด ๆ อันจะเป็นเหตุให้ถูกฟ้องล้มละลาย ถูกพิทักษ์ทรัพย์ หรือยื่นคำร้องขอให้มีการฟื้นฟูกิจการ หรือ

(ค) กรณีเกิดเหตุเลิกสัญญาตามข้อ 7.2 หรือ

(ง) เมื่อมีเหตุแห่งการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นอื่น ๆ เกิดขึ้น ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

6.2 เมื่อเกิดเหตุการณ์หนึ่งเหตุการณ์ใดตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.1 ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือผู้ออกหุ้นกู้จัดให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

(ก) เรียกประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้ลงมติอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ออกหุ้นกู้ให้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นแทน หรือ

(ข) ออกหนังสือขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นและแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ออกหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นแทนต่อผู้ถือหุ้นทุกราย ซึ่งหากไม่มีผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นหรือถือหุ้นร่วมกันเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมดยื่นหนังสือคัดค้านภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ออกหนังสือดังกล่าว ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นทั้งหมดอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นที่ผู้ออกหุ้นกู้เสนอไว้ในหนังสือแจ้งนั้นแล้ว

ทั้งนี้ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิ ไม่ว่าจะด้วยเหตุใดก็ตาม ผู้แทนผู้ถือหุ้นเดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธิจนกว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่จะได้รับการแต่งตั้งและได้รับส่งมอบทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดแล้ว

6.3 ไม่ว่ากรณีใด การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องขอความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องที่ใช้อยู่ในขณะนั้น และเมื่อผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นใหม่เรียบร้อยแล้ว ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบเป็นลายลักษณ์อักษรถึงการแต่งตั้งนั้นภายใน 5 (ห้า) วัน เพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นดำเนินการแจ้งฝ่ายที่เกี่ยวข้องตามที่กำหนดไว้ในข้อ 4.3 (ฐ) และผู้แทนผู้ถือหุ้นเดิมจะต้องทำการส่งมอบทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นที่ได้รับแต่งตั้งใหม่โดยเร็ว และจะต้องให้ความร่วมมือกับผู้แทนผู้ถือหุ้นที่ได้รับแต่งตั้งใหม่อย่างเต็มที่เพื่อให้การดำเนินการตามหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นใหม่เป็นไปโดยเรียบร้อย

7. การสิ้นสุดของสัญญา

7.1 ให้สัญญาฉบับนี้ในส่วนที่ใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องสิ้นสุดลง เมื่อเกิดเหตุการณ์หนึ่งเหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้

- (ก) เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระหนี้ดอกเบี้ยเงินต้นและหนี้อื่นใดตามหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องจนครบถ้วนแล้ว และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ปฏิบัติหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว หรือ
- (ข) เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ได้ทำการซื้อคืนหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดและนายทะเบียนหุ้นกู้ได้ยกเลิกหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดนั้นแล้ว หรือ
- (ค) เมื่อหนี้ตามหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดครบถ้วนสิ้นไปไม่ว่าโดยสาเหตุใด หรือ
- (ง) เมื่อมีการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 6 สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องและสำนักงาน ก.ล.ต. ได้ให้ความเห็นชอบการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่แล้ว หรือ
- (จ) เมื่อมีการบอกเลิกสัญญานี้ตามข้อ 7.2

7.2 คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาในส่วนที่ใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง เนื่องจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมิได้ปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ หรือข้อกำหนดสิทธิในส่วนที่ใช้บังคับกับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้อง และการผิดสัญญาดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้มีหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้นทำการแก้ไขการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขดังกล่าวทั้งนี้ การบอกเลิกสัญญาตามข้อนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาฝ่ายที่บอกเลิกสัญญาในการเรียกร้องค่าเสียหายจากคู่สัญญาที่เป็นฝ่ายผิดสัญญา ทั้งนี้ ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิ ไม่ว่าจะด้วยเหตุใดก็ตาม ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่ เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ

7.3 สัญญาฉบับนี้ให้ถือว่าสิ้นสุดลง เมื่อไม่มีหนี้หุ้นกู้ชุดใด ๆ ที่ยังคงค้างชำระภายใต้โครงการ ณ วันสิ้นสุดโครงการ หรือหากกรณีที่ ณ วันสิ้นสุดโครงการมีหุ้นกู้ที่ยังคงค้างชำระภายใต้โครงการ ให้สัญญานี้สิ้นสุดลงเมื่อหนี้เงินต้น ดอกเบี้ยและหนี้อื่นใดตามหุ้นกู้ที่ยังคงค้างชำระทั้งหมดดังกล่าวได้รับการชำระหนี้เต็มจำนวน

8. ภาษีอากร

คู่สัญญาแต่ละฝ่ายตกลงรับผิดชอบในค่าภาษีใด ๆ ที่เป็นหน้าที่ตามกฎหมายของคู่สัญญาฝ่ายนั้นเองทั้งสิ้น เว้นแต่ค่าอากรแสตมป์ที่เกิดจากสัญญานี้ (ถ้ามี) ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงเป็นผู้รับผิดชอบชำระเองทั้งสิ้น

9. การประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้ออกหุ้นและผู้แทนผู้ถือหุ้นตกลงปฏิบัติตามหน้าที่ของตนเพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดและวิธีการต่าง ๆ เกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิทุกประการ และเอกสารแนบท้ายข้อกำหนดสิทธิที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหุ้น และตกลงผูกพันด้วยในมติและการดำเนินการต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากการนั้น

10. การส่งหนังสือบอกกล่าว

การติดต่อสื่อสารหรือการบอกกล่าวใด ๆ ระหว่างผู้ออกหุ้นและผู้แทนผู้ถือหุ้นให้ทำเป็นหนังสือและส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียน หรือส่งทางโทรสารและยืนยันโทรสารนั้นด้วยการส่งเป็นจดหมายทางไปรษณีย์ลงทะเบียน หรือส่งโดยบุคคล พร้อมลงนามรับโดยคุณผู้สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หรือโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ซึ่งให้ถือว่าคุณผู้สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของคุณผู้สัญญาฝ่ายนั้น ทั้งนี้ ให้ทำการส่งหนังสือบอกกล่าวไปยังที่อยู่ของคุณผู้สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งตามที่ระบุไว้ข้างล่างนี้ หรือที่อยู่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงและได้แจ้งให้คุณผู้สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือแล้ว

ผู้ออกหุ้น:

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 02-537-2805

โทรสาร 02-537-2867

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) thariswan.t@pttplc.com; fundinggroup@pttplc.com

บุคคลติดต่อ คุณณัฐวรรณ เทียนสวัสดิ์

ผู้แทนผู้ถือหุ้น:

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ชั้น AA เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพธิ์

เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120

เบอร์โทรศัพท์ 0-2296-3582

เบอร์โทรสาร 0-2683-1298

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) DHRRG_SSM@krungsri.com

บุคคลติดต่อ คุณศรีสุนันท์ ทูติยะโพธิ์

11. **ความรับผิดชอบค่าใช้จ่าย**

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงรับผิดชอบค่าใช้จ่ายและค่าใช้จ่ายใด ๆ ให้แก่ ผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ สำหรับ ความเสียหายใด ๆ ซึ่งเกิดขึ้นเนื่องจากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ละเลยไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ หรือปฏิบัติหน้าที่โดย ความประมาทเลินเล่อ หรือปฏิบัติหน้าที่มิชอบตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้ ข้อกำหนดสิทธิ หรือกฎหมาย ที่เกี่ยวข้อง หรือจงใจกระทำผิดหน้าที่ หรือปฏิบัติหน้าที่โดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมาย ได้จากบุคคลที่ประกอบวิชาชีพเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือการประทุพติผลของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งความเสียหายดังกล่าวนั้น รวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินคดีและค่าที่ปรึกษากฎหมาย

12. **ทางเยียวยาแก้ไข**

ทางเยียวยาแก้ไขใด ๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้หรือข้อกำหนดสิทธิให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของทาง เยียวยาแก้ไขอื่นใดที่คู่สัญญาแต่ละฝ่ายอาจมีอยู่กับคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งภายใต้บทบัญญัติของกฎหมาย

13. **ความไม่สมบูรณ์ของสัญญา**

หากบทบัญญัติใด ๆ แห่งสัญญานี้ ข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือ เอกสารเกี่ยวกับหุ้นกู้อื่น ตกเป็นโมฆะ โหม่งเสีย ผิดกฎหมายหรือพ้นวิสัย ไม่อาจใช้บังคับได้ไม่ว่าด้วยเหตุใด บทบัญญัตินั้น ๆ ไม่มีผลทำให้ส่วน อื่น ๆ ของสัญญานี้ต้องตกเป็นโมฆะ โหม่งเสีย ผิดกฎหมายหรือใช้บังคับไม่ได้ ซึ่งคู่สัญญาตกลงให้ บทบัญญัติในส่วนอื่นดังกล่าวของสัญญานี้ยังคงมีผลผูกพันและใช้บังคับได้ในระหว่างคู่สัญญาทุกฝ่าย

14. **ค่าใช้จ่าย**

เว้นแต่จะได้มีข้อตกลงไว้เป็นอย่างอื่น คู่สัญญาแต่ละฝ่ายตกลงที่จะรับผิดชอบในค่าใช้จ่ายในการจัดทำ สัญญานี้ในส่วนของตน ซึ่งรวมถึงค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษากฎหมายและที่ปรึกษาอื่น ๆ

15. **กฎหมายที่ใช้บังคับแก่สัญญา**

สัญญานี้และเอกสารภายใต้สัญญานับนี้ สิทธิและข้อผูกพันต่าง ๆ ของคู่สัญญาที่มีอยู่ตามสัญญานับนี้ นี้ให้ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทยในทุก ๆ ประการ

16. **การรักษาความลับ**

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงที่จะเก็บรักษาข้อมูล ข่าวสาร ใบแสดงรายการ หรือเอกสารอื่นใด ที่มีลักษณะเป็น ความลับ ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้ได้มอบให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เนื่องมาจากการปฏิบัติหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้น กู้ไว้เป็นความลับและจะต้องไม่เปิดเผยให้แก่บุคคลใด ๆ ตลอดระยะเวลาสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้น กู้ฉบับนี้ เว้นแต่ เป็นการเปิดเผยโดยได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากผู้ออกหุ้นกู้ หรือเป็นการเปิดเผย ตามกฎหมายหรือคำสั่งศาล พนักงานเจ้าหน้าที่ของหน่วยราชการที่เกี่ยวข้อง หรือหน่วยงานอื่นใดมี อำนาจตามกฎหมาย โดยในกรณีที่ต้องมีการเปิดเผยข้อมูลตามคำสั่งดังกล่าว ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้อง

แจ้งและหารือร่วมกับผู้ออกหนังสือล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลใด ๆ ดังกล่าว (ภายใต้ขอบเขตที่กฎหมายอนุญาต)

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้นเป็น 2 (สอง) ฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกัน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้อ่านและเข้าใจข้อความทั้งหมดแล้วเห็นว่าถูกต้องตามเจตนารมณ์ทุกประการ จึงลงลายมือชื่อไว้ พร้อมตราประทับ (หากมี) ต่อหน้าพยาน ณ วัน เดือน ปี ที่ระบุข้างต้น

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)

เพื่อและในนามของผู้ถือหุ้น
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกษ์)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

พยาน
(นางสาวธฤชวรรณ เทียนสวัสดิ์)

เพื่อและในนามของผู้แทนผู้ถือหุ้น
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

(นางสาวณิชนน ขจิตสุวรรณ)

(นางศรีสุนันท์ ทูติยะโพธิ)

พยาน

(นางสาวเบญจมาภรณ์ โปตระนันท์)

พยาน

เอกสารแนบท้าย 1

ร่างข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้

เอกสารแนบท้าย 2
แบบของหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้

-พิมพ์บนกระดาษหัวจดหมายของผู้ออกหุ้นกู้-

วันที่ [●] พ.ศ. [●]

เรื่อง [หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) [ครั้งที่ [●]] [ชุดที่ [●]] ครบกำหนดไถ่ถอน ปี พ.ศ. [●]] ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน [●] บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี)) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“โครงการ”) (โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ [●] พ.ศ. 2563

เรียน ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) (“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”)

สำเนาเรียน [●] ในฐานะผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

[●] ในฐานะนายทะเบียนหุ้นกู้

สิ่งที่ส่งมาด้วย ร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้สำหรับ [หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) [ครั้งที่ [●]] [ชุดที่ [●]] ครบกำหนดไถ่ถอนปี [พ.ศ. [●]]] (“หุ้นกู้”)

อ้างถึงสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ [●] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (“ธนาคาร” หรือ “ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับโครงการ (“สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”) และร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องที่ระบุไว้ข้างต้น

โดยที่ธนาคารได้ตกลงที่จะทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดที่จะออกภายใต้โครงการ ภายใต้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้มีความประสงค์จะแจ้งให้ธนาคารทราบว่า ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ที่ระบุไว้ข้างต้นภายใต้โครงการ โดยมีรายละเอียดเบื้องต้นเกี่ยวกับหุ้นกู้ตามร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ตามที่แนบมาด้วยโดยผู้ออกหุ้นกู้จะนำส่งเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดดังกล่าวภายใน 3 วันทำการหลังจากวันออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่เกี่ยวข้องที่ระบุไว้ข้างต้นจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดดังกล่าว ค่าธรรมเนียมและข้อกำหนดและเงื่อนไขต่าง ๆ เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดย ธนาคารจะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ข้อกำหนดสิทธิ เอกสารอื่น ๆ เกี่ยวกับหุ้นกู้ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องทุกประการ

คำและข้อความตามที่ปรากฏในหนังสือนี้ให้มีความหมายเช่นเดียวกับที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรับทราบข้อความข้างต้น ขอให้ธนาคารลงนามและนำส่งฉบับของหนังสือนี้กลับมายังผู้ออกหุ้นกู้ภายใน 3 (สาม) วันทำการนับแต่วันที่ธนาคารได้รับเอกสารดังกล่าวจากผู้ออกหุ้นกู้ อนึ่ง การที่ธนาคารไม่นำส่งหนังสือบอกกล่าวฉบับนี้กลับมายังผู้ออกหุ้นกู้ภายในระยะเวลาข้างต้น ไม่ถือเป็นการปฏิเสธหรือบอกเลิกการทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใต้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ธนาคารยังคงมีหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ข้างต้น

หนังสือฉบับนี้ให้ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทยในทุก ๆ ประการ

**เพื่อและในนามของผู้ออกหุ้นกู้
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)**

_____ ผู้มีอำนาจลงนาม _____ พยาน
([●]) ([●])

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้อ่านและเข้าใจข้อความทั้งหมดแล้ว และตกลงยอมรับข้อความข้างต้นทุกประการ

**เพื่อและในนามของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)**

_____ ผู้รับมอบอำนาจ _____ พยาน
([●]) ([●])



เอกสารแนบ 3: รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท

ณ 31 ธันวาคม 2562

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงาน / บริษัท
นายไกรฤกษ์ อุชุกานนท์ชัย	64	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาการเงินการธนาคาร North Texas State University, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 59/2005), Role of the Chairman Program (RCP 16/2007) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตรอบรมต่าง ๆ ตามมาตรฐานวิชาชีพธนาคารซีทีเอ็มเบงก ในประเทศต่าง ๆ หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงตามวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 12 ปี 2561 สถาบันวิชาการพลังงาน 	ประสบการณ์ทำงาน / บริษัท
กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการ					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)
<ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2561; 11 เมษายน 2562 (ต่อวาระ)) ประธานกรรมการ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 กันยายน 2561) 				<ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รองประธานกรรมการธนาคาร/ ประธานกรรมการบริหาร/ ประธานกรรมการบริหารความเสียหาย ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบและกำกับความเสี่ยง/ กรรมการสรรหาและกำกับดูแลกิจการ บริษัท แอควาซ อิน ฟร เซอร์วิส จำกัด (มหาชน) 	
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)
				<ul style="list-style-type: none"> ประธานกรรมการ การรถไฟแห่งประเทศไทย กรรมการ บริษัท แอควาซ ไรเวส เน็ทเวอร์ค จำกัด ประธานกรรมการ บริษัท วิ. กรุ๊ป สอนคาศาสตร์ จำกัด และบริษัทในเครือ 	
				กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)	



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์กับบริษัท	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
					ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวิช อัคริสร	59	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์, University of New South Wales, Australia ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 2152016) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (อ.ตท.) รุ่นที่ 12 สถาบันวิทยากรลดต้นทุน หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรรัฐวิสาหกิจ (ปริญญาบัตร ปรัชญา) รุ่นที่ 22 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยากรพลังงาน (พ.น.) รุ่นที่ 7 ปี 2558 สถาบันวิทยากรพลังงาน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) รุ่นที่ 8/2558 มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงอาเซียน ปี 2556 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (SASIN) หลักสูตร Cybersecurity, Cyber Resilience & Privacy Risk in the Era of Digital Transformation ปี 2561, ACIS Professional Center การประชุมระดับชาติ ว่าด้วยการสร้างแนวร่วมปฏิบัติภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ครั้งที่ 5 หัวข้อ "Tackling Corruption through Public-Private Collaboration (16 ตุลาคม 2557) สัมมนา เรื่อง บทบาทและหน้าที่กรรมการรัฐวิสาหกิจของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) (5 มิถุนายน 2558) สัมมนา Re-energizing Growth through Better Governance สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ 	2557 – 2560 กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการนโยบายสถาบันการเงิน (กนส.) ธนาคารแห่งประเทศไทย 2554 – ตุลาคม 2557 เลขานุการ	2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2557 – 11 เมษายน 2562 กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 11 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 20 กุมภาพันธ์ 2561 – 11 เมษายน 2562 ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2560 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการบริหารที่ปรึกษาและความรับผิดชอบต่อสังคม ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
นายวิชาญ อัคริสร กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการ ตรวจสอบ				ประสบการณ์ทำงานในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการบริหารที่ปรึกษาและความรับผิดชอบต่อสังคม ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) 	2557 – 2560 กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการนโยบายสถาบันการเงิน (กนส.) ธนาคารแห่งประเทศไทย 2554 – ตุลาคม 2557 เลขานุการ	2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2557 – 11 เมษายน 2562 กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 11 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 20 กุมภาพันธ์ 2561 – 11 เมษายน 2562 ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2560 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการบริหารที่ปรึกษาและความรับผิดชอบต่อสังคม ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
				ประสบการณ์ทำงานในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> คณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านการป้องกันและปราบปรามการทุจริตและประพฤติมิชอบ กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ ด้านบริหารธุรกิจ สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ (ค.ป.ก.) ประธานคณะกรรมการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์ชาติว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริตภาคเอกชน (ป.ป.ช.) สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.) กรรมการ คณะกรรมการต่อต้านการทุจริตแห่งชาติ (คตช.) กรรมการ บริษัท พานด พลัส จำกัด กรรมการ บริษัท พานด พลัส เอ็มดีเอฟ จำกัด รองประธานกรรมการ องค์กรต่อต้านคอร์รัปชัน (ประเทศไทย) รองประธานกรรมการ หอการค้าไทย กรรมการ บริษัท เซิงเฮงอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด 	2557 – 2560 กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการนโยบายสถาบันการเงิน (กนส.) ธนาคารแห่งประเทศไทย 2554 – ตุลาคม 2557 เลขานุการ	2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2557 – 11 เมษายน 2562 กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 11 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 20 กุมภาพันธ์ 2561 – 11 เมษายน 2562 ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2560 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการบริหารที่ปรึกษาและความรับผิดชอบต่อสังคม ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
				กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> - 	2557 – 2560 กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการนโยบายสถาบันการเงิน (กนส.) ธนาคารแห่งประเทศไทย 2554 – ตุลาคม 2557 เลขานุการ	2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2557 – 11 เมษายน 2562 กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 11 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 20 กุมภาพันธ์ 2561 – 11 เมษายน 2562 ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2560 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / กรรมการบริหารที่ปรึกษาและความรับผิดชอบต่อสังคม ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)



				<p>บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (IOD 18 มิถุนายน 2558)</p> <ul style="list-style-type: none">• สัมมนา “แนวทางทางจัดตั้งบริษัทวิสาหกิจแห่งชาติ” (13 กรกฎาคม 2558)• สัมมนา PTT Group AC Forum 2015• สัมมนา Briefing on International Anti-Corruption... International Cases and Practices, IOD (14 ตุลาคม 2558)• สัมมนา CG Forum 4/2015-Thailand CG Forum <p>“Governance as a Driving Force for Business Sustainability” ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงาน ก.ล.ด. และ IOD (28 ตุลาคม 2558)</p> <ul style="list-style-type: none">• สัมมนา Anti-corruption: Leadership Role of the Board และ บทบาทคณะกรรมการในการขับเคลื่อนองค์กรตามรางวัล.ร.บ. การพัฒนากับคุณและผู้บริหารวิสาหกิจ พ.ศ. และหลักการบริหารกิจการที่ดี (17 ตุลาคม 2559)• Board Briefing ปตท.• สัมมนา หัวข้อ “Electric Vehicles & Future Energy System: Recent Development and Implications” จัดขึ้น โดยสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (PTTI)
--	--	--	--	---



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายดอน วสันตฤกษ์	61	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมอุตสาหกรรม, University of New South Wales, Sydney, Australia ปริญญาโท วิศวกรรมอุตสาหกรรม, University of New South Wales, Sydney, Australia 	2561 – 2562	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการสรรหา/ กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม					2558 – 2561	กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					2552 – ปัจจุบัน	ประกอบธุรกิจส่วนตัว	-
				ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 117/2015), Role of the Nomination and Governance Committee Program (RNG 7/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) การประชุมระดับชาติ ว่าด้วยการสร้างแนวร่วมปฏิบัติภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ครั้งที่ 5 หัวข้อ “Tackling Corruption through Public-Private Collaboration” (16 ตุลาคม 2557) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพท.) รุ่นที่ 6 ปี 2558 สถาบันวิชาการพลังงาน สัมมนา “แนวทางการจัดตั้งบริษัทมหาชน” (13 กรกฎาคม 2558) สัมมนา Briefing on International Anti-Corruption...International Cases and Practices, IOD (14 ตุลาคม 2558) สัมมนา Anti-corruption: Leadership Role of the Board และบทบาทคณะกรรมการในการขับเคลื่อนองค์กรตามร่าง พ.ร.บ. การพัฒนากฎกับดูแลและบริหารรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. และหลักการบริหารกิจการที่ดี (17 ตุลาคม 2559) Board Briefing, ปตท. 			
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					23 ธันวาคม 2561 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการสรรหา	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 พฤศจิกายน 2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					1 พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)		
					-	-	-
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)		
					-	-	-



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์กับเจ้าของระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
พลเอก วีรวัฒน์ บุณยะวัฒน์ กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน	59	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต วิทยาลัยนาเรศวร จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตรวิชาหลักป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 58 หลักสูตรวิชาหลักเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 41 	2561 – ปัจจุบัน	เสนาธิการทหารบก	กองทัพบก
					2560	รองเสนาธิการทหารบก	กองทัพบก
					2558	เจ้ากรมกิจการพลเรือนทหารบก	กรมกิจการพลเรือนทหารบก
					2557	ผู้อำนวยการสำนักปฏิบัติการ	กรมยุทธการทหารบก
					2555 – ปัจจุบัน	ราชองครักษ์เวร	
<ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562) ประธานกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อ วันที่ 11 เมษายน 2562) 				การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทต่าง ๆ (ในปีที่ผ่านมา) 11 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา) -		
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา) ปัจจุบัน					เลขานุการ กองอำนวยการรักษาความมั่นคงภายในราชอาณาจักร (กอ.รมน.)		



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
ศาสตราจารย์พิเศษ ดร. กิตติพงษ์ กิตยารักษ์	61	ไม่มี	ไม่มี	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี บัณฑิตศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท ดุษฎีนิพนธ์การศึกษาระดับปริญญาโท คณะกฎหมายและการศึกษาระหว่างประเทศ (Master of Laws หรือ LL.M.) Cornell University, USA (ทุน ก.พ.) ปริญญาโท ดุษฎีนิพนธ์ (Master of Laws หรือ LL.M.) Harvard University, USA (ทุนฟูลไบราร์) ปริญญาเอก ดุษฎีนิพนธ์ (Doctor of the Science of Law หรือ J.S.D.) Stanford University, USA (ทุนฟูลไบราร์) <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 112/2014), Advanced Audit Committee Program (AACP 18/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) เนติบัณฑิตไทย (นบท.) สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบบอบบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 5 สถาบันพระปกเกล้า ประกาศนียบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ว.ป.อ.) รุ่นที่ 49 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ประกาศนียบัตรหลักสูตรสถาบันวิทยการศาลาคุณ (ตทท.) รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยการศาลาคุณ ประกาศนียบัตรหลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยการพลังงาน (วพท.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยการพลังงาน หลักสูตรนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 1/2556 สำนักงานศาลยุติธรรม หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่นที่ 10/2549 สถาบันพัฒนาวิทยการศาลาคุณศาลยุติธรรม หลักสูตร Cybersecurity, Cyber Resilience & 	<p>ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)</p> <p>2558 – ปัจจุบัน ผู้อำนวยการ ผู้อำนวยการ (องค์การมหาชน) สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย</p> <p>2559 – 10 สิงหาคม 2561 กรรมการตรวจสอบ บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน)</p> <p>2557 – 2560 ประธานกรรมการตรวจสอบ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>2557 – 2558 ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรีฝ่ายข้าราชการประจำ สำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี</p> <p>2551 – 2557 ปลัดกระทรวง กระทรวงยุติธรรม</p>	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมาย (ในปีที่ผ่านมามี)	
					2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		
					2557 – 11 เมษายน 2562 กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		
					11 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		
					2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)		
					ประธานกรรมการบริษัท กิจการพิเศษและร่วมคิดออกแบบ/กรรมการกำกับ การปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)		
					กรรมการอิสระ บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน)		
					กรรมการสรรหา พิจารณาค่าตอบแทน และบริษัท กิจการ บริษัท ดุสิตธานี จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมามี)		
					1 สิงหาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการกลางมูลนิธิธรรมาภิบาลในพระบรมราชูปถัมภ์ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี		
					2561 – ปัจจุบัน กรรมการผู้อำนวยการสถาบันการแพทย์จักรินอุบลนคร และ โรงพยาบาลรามธิบดีจักรินอุบลนคร		
					2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริหาร/รองประธานกรรมการมูลนิธิอาสาเพื่อนพึ่ง (ภาฯ) ยามยาก สภากาชาดไทย		
					25 ตุลาคม 2559 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบการบริหารงานประจำมหาวิทยาลัยมหิดล		
					2557 – ปัจจุบัน กรรมการ อ.ก.พ. วิทยาลัยเกี่ยวกับการพัฒนาระบบบริหารทรัพยากรบุคคล สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน		
					2557 – ปัจจุบัน กรรมการพิจารณาปรับปรุงประมวลกฎหมายวิธีพิจารณาความอาญา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา		
					2554 – ปัจจุบัน กรรมการบริหาร/ประธานสภาวิชาชีพ มูลนิธิป้องกันอาชญากรรมแห่ง เอเชีย (Asia Crime Prevention Foundation: ACPF)		
					2553 – ปัจจุบัน กรรมการ เนติบัณฑิตยสภา		



กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)	
Privacy Risk in the Era of Digital Transformation ปี 2561, ACIS Professional Center	นายกสภาสถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
<ul style="list-style-type: none">การประชุมระดับชาติ ว่าด้วยการสร้างแนวร่วมปฏิบัติภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต ครั้งที่ 5 หัวข้อ “Tackling Corruption through Public-Private Collaboration” (16 ตุลาคม 2557)สัมมนา เรื่อง บทบาทและหน้าที่กรรมการรัฐวิสาหกิจของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) (5 มิถุนายน 2558)สัมมนา การเสริมสร้างความรู้และธรรมาภิบาลของกรรมการรัฐวิสาหกิจ ของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) (30 กันยายน 2559)สัมมนา PTT Group AC Forum 2015Board Briefing ปตท.	อนุกรรมการบริหารการสาธารณสุขระดับกรมต่างประเทศ สาขาศาสตร์ ศาสตร์ราชภัฏพิเศษ สาขาวิชานิติศาสตร์ คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย นายกสภามหาวิทยาลัยกรุงเทพ กรรมการสภามหาวิทยาลัยมหิดล



ชื่อ - สกุล		อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุพัฒน์พงษ์ พันธมีธชากร กรรมการ/ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร		60	ไม่มี	ไม่มี	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 131/2010), หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 30/2013), สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Advance Management Program, INSEAD University, France หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 50 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร ปรีอ.) รุ่นที่ 20 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตร Oxford Energy Seminar 2013, United Kingdom หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการพลังงาน หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 12 ปี 2557 สถาบันพระปกเกล้า สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจและสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ หลักสูตรหลักนิทรรศการเพื่อประชาธิปไตย (บชป.) รุ่นที่ 3/2558 วิทยาลัยศาสตร์ธรรมนุญ หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 23/2559 สถาบันวิทยาการฉลาดทัน หลักสูตร “การปฏิรูปธุรกิจและสร้างเครือข่ายนวัตกรรม”: Business Revolution and Innovation Network “BRAIN” รุ่นที่ 2/2561 สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 	1 ตุลาคม 2557 – 30 กันยายน 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
● กรรมการ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562)						พฤษภาคม 2558 – มีนาคม 2561	กรรมการ	สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
● ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562)						27 พฤศจิกายน 2557 – 19 กรกฎาคม 2560	รองประธานกรรมการ	บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)
						พฤษภาคม 2558 – พฤษภาคม 2560	นายกสมาคม	สมาคมเพื่อนชุมชน
						2559	กรรมการอำนาจการ	ศูนย์ความเป็นเลิศด้านอนามัยสิ่งแวดล้อมและพิษวิทยา มหาวิทยาลัยมหิดล
						10 สิงหาคม 2558 – 20 มกราคม 2559	ประธานกรรมการ	บริษัท ไทยเพตทีเลคออกอลส์ จำกัด
						2557 – 19 พฤศจิกายน 2558	ประธานกรรมการ	บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด
						1 สิงหาคม 2557 – 31 ธันวาคม 2557	กรรมการ	ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย
						1 เมษายน 2555 – 30 กันยายน 2557	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กฤษฎาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
						30 ตุลาคม 2556 – 25 กันยายน 2557	กรรมการ และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
						27 พฤษภาคม 2554 – 19 กันยายน 2557	กรรมการ	Sakari Resources Limited
การบริหารตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านม)								
						1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	
						2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
						1 เมษายน 2562 – 18 กันยายน 2562	ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	
						2557 – 1 ตุลาคม 2562	กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	



2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ตามมา)	
2557 – 2562	กรรมการ PTTGC International Private Limited
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)	
ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ ในคณะกรรมการขับเคลื่อนการปฏิรูปประเทศ ยุทธศาสตร์ชาติ และการสร้างความสามัคคีปรองดอง (ป.ช.ป.) สำนักงานบริหารนโยบายของนายกรัฐมนตรี
ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ (ตามบริหารธุรกิจ) คณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ (ก.พ.ร.)
9 เมษายน 2561 – กันยายน 2562	รองประธาน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (วาระปี 2561 – 2563)
26 กุมภาพันธ์ 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
10 กุมภาพันธ์ 2561 – ปัจจุบัน	นายกสมาคม สมาคมนักคิดเกื้อกิจกรรมศาสตร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (วาระปี พ.ศ. 2561 – 2562)
ธันวาคม 2557 – กันยายน 2562	อุปนายกสมาคมกีฬาว่ายน้ำแห่งประเทศไทย
กุมภาพันธ์ 2558 – กันยายน 2562	กรรมการ โรงเรียนก้านศิวิทย์
12 พฤษภาคม 2558 – กันยายน 2562	กรรมการสภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันวิทยสิริเมธี
พฤศจิกายน 2557 – กันยายน 2562	รองประธานกรรมการ มูลนิธิพลังสร้างสรรค์นวัตกรรมและมูลนิธิพลังแห่งการเรียนรู้
พฤศจิกายน 2557 – กันยายน 2562	กรรมการผู้อำนวยการ สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)
นางนันทวัลย์ ศกุนตนาค	61	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (การเงินและการธนาคาร) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท MBA (การตลาดและธุรกิจระหว่างประเทศ) University of Wisconsin-Madison, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 166/2012), Audit Committee Program (ACP 43/2013), Financial Statements for Directors (FSD 31/2016), Boardroom Success through Financing and Investment (BFI 7/2019) Boards that Make a Difference (BMD 9/2019) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ปี 2546 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (นปส.) รุ่นที่ 38 ปี 2546 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร, วปอ.) รุ่นที่ 49 ปี 2549 - 2550 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร Leaders in Development Program-Managing Political & Economic Reform, Kennedy School of Government, Harvard University, Boston, USA ปี 2551 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการพัฒนา (TEP-CoT) รุ่นที่ 2 ปี 2552 สถาบันวิทยุการโทรคมนาคม หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 14 ปี 2555 สถาบันวิทยุการโทรคมนาคม หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของธุรกิจวิสาหกิจ และองค์การมหาชน (Public Director Institute : PDI) รุ่นที่ 12 ปี 2013 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพณ.) รุ่นที่ 5 ปี 2557 สถาบันวิทยาการพลังงาน สัมมนา PTT Group AC Forum 2018 สัมมนา Briefing on International Anti-Corruption... International Cases and Practices, IOD (14 ตุลาคม 2558) สัมมนาหัวข้อ Global Financial Market Outlook 2016, IOD (17 พฤศจิกายน 2558) สัมมนาหัวข้อ "Electric Vehicles & Future Energy System: Recent Development and Implications" 	เวลา ตุลาคม 2560 – กันยายน 2561 ปลัดกระทรวงพาณิชย์ ตุลาคม 2559 อธิบดี ตุลาคม 2558 อธิบดี ภาสดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา) 2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 18 กันยายน 2561 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการ บริษัท แออสเทค เวิร์ด คอร์ป จำกัด (มหาชน)
กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ					ภาสดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา) 11 พฤษภาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ด.) เมษายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานคณะกรรมการสถาบันวิจัยและพัฒนาอัญมณีและเครื่องประดับแห่งชาติ (องค์การมหาชน)
กรรมการอิสระ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 ; 9 เมษายน 2558; 12 เมษายน 2561 (ต่อวาระ)					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา) 17 ตุลาคม 2561 – มีนาคม 2562 อนุกรรมการจัดการด้านการจัดเก็บรายได้ของแผ่นดิน (ภายใต้คณะกรรมการมาธิการเศรษฐกิจ การเงิน และการคลัง สภานิติบัญญัติแห่งชาติ)



				จัดซื้อ โดยสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (PTT)	



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
					ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายชุนชา พิษนนท์	49	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท M.S. Engineering Management, George Washington University, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 211/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 10 สถาบันวิชาการพลังงาน หลักสูตรนักบริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์ และคุณธรรม (นบส.) รุ่นที่ 78/2556 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน (สำนักงาน ก.พ.) หลักสูตรการบริหารยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการทุจริตระดับสูง (นบปส.) รุ่นที่ 7/2559 สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ 	รองคณาธิการศึกษาพัฒนาการเศรษฐกิจและเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.)	สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.)
กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน (ในปีที่ผ่านมา)	
● กรรมการอิสระ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 เมษายน 2561)					12 เมษายน 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
● กรรมการตรวจสอบ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562)					11 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					25 เมษายน 2561 –	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					11 เมษายน 2562 – 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหารความเสี่ยง/ประธานกรรมการกำกับดูแลโครงสร้างพื้นฐานของ บริษัท ไทย อากาศยานนาเวศ อู่ตะเภา บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)	
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)	
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหารศูนย์เทคโนโลยีอิเล็กทรอนิกส์และคอมพิวเตอร์แห่งชาติ
					2559 – มิถุนายน 2562	กรรมการบริหารกองทุนวิจัยและพัฒนาโครงการกระจ่ายเสียง กิจกรรมโทรทัศน์และกิจการโทรคมนาคมเพื่อประชาชน
					2559 – มิถุนายน 2562	อนุกรรมการติดตามและประเมินผลโครงการกองทุนวิจัยและพัฒนากิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคม เพื่อประชาชน
					2559 – มิถุนายน 2562	อนุกรรมการขับเคลื่อนนโยบายและแผนยุทธศาสตร์กองทุนวิจัยและพัฒนากิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมเพื่อประชาชน
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการเงินอุดหนุนบริการสาธารณะ



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
					ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
ศาสตราจารย์ ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	55	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วศ.บ.) (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท Master of Engineering (Civil Engineering) University of Tokyo, Japan ปริญญาเอก Doctor of Engineering (Civil Engineering) University of Tokyo, Japan ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 269/2019), Financial Statements for Directors (FSD 38/2019) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการ พลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 10 สถาบันวิชาการพลังงาน 	คณบดี	คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
กรรมการอิสระ/ กรรมการสรรหา/ กรรมการกำกับดูแล/ กรรมการ				การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> 2561 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 25 เมษายน 2561 – ปัจจุบัน กรรมการสรรหา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการกำกับดูแลค้ำชอสมแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> 23 พฤษภาคม 2560 – กรรมการรัฐวิสาหกิจ สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย 22 พฤษภาคม 2562 กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการกลาง สมาคมนักศึกษารัฐบาลกรุงเทพมหานครแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 		
<ul style="list-style-type: none"> กรรมการอิสระ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2561; 11 เมษายน 2562 (ต่อวาระ)) กรรมการสรรหา (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561) กรรมการกำกับดูแลค้ำชอสมแทน (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562) 						



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
					ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
ศาสตราจารย์ ดร. สุรพล นิธิไกรพนัน	59	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับสอง) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (D.E.A.) de droit Public มหาวิทยาลัย Strasbourg III ฝรั่งเศส ปริญญาเอก Doctorat en droit (mention très honorable), มหาวิทยาลัย Robert Schuman de Strasbourg ฝรั่งเศส ปริญญาโทบัณฑิตศึกษาด้านนิติศาสตร์ มหาวิทยาลัย Soka ประเทศญี่ปุ่น ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 102/2008), Role of the Chairman Program (RCP 25/2011), Board Nomination and Compensation Program (BNCP 5/2018) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) เนติบัณฑิตไทย สมัยที่ 35 สำนักศึกษาอบรมกฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา ประกาศนียบัตรการอบรมหลักสูตรสถาบันรัฐประศาสนศาสตร์นานาชาติ “การกระจายอำนาจและการปกครองท้องถิ่น” (IIAP), Paris ฝรั่งเศส หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วคท.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 23 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปรอ. 2553) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน รุ่นที่ 7 (วพท. 7) สถาบันวิชาการพลังงาน 	ศาสตราจารย์ ดร.สุรพล นิธิไกรพนัน กรรมการอิสระ/กรรมการบริหาร/กรรมการกิตติมศักดิ์/กรรมการผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นรายดั่งนาม	คณะนิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท กรุงทพทรีแอม จำกัด (วิสาหกิจของกรุงเทพมหานคร) โรงเรียนมหิดลวิทยานุสรณ์
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)					2561 – ปัจจุบัน 11 เมษายน 2562 – 30 กันยายน 2562 23 ธันวาคม 2561 – ปัจจุบัน 25 เมษายน 2561 – 10 เมษายน 2562 และ 1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการสรรหาบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)					2561 – ปัจจุบัน 2560 – ปัจจุบัน 2560 – 2562 2562 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เองลิคซิง จำกัด ประธานกรรมการ บริษัท เจ.พี.ดี. โปรดักส์ จำกัด ประธานคณะกรรมการบริหาร โรงเรียนกำเนิดวิทย์ ประธานคณะกรรมการบริหาร โรงเรียนกำเนิดวิทย์ ประธานกรรมการบริหาร โรงพยาบาลธรรมศาสตร์เฉลิมพระเกียรติ
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)					ปัจจุบัน 2559 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการพัฒนาและส่งเสริมองค์การมหาชน (กพม.) นายคณานนท์ วิทยาลัย มหาวิทยาลัยวินทร์วิธาน กรรมการกฤษฎีกาคณะที่ 8 สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)				
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท		
นายนรชน ธีรภานุสาวัตต์ดี กรรมการอิสระ/ กรรมการกำกับดูแล กิจการที่ดี/ กรรมการ บริหารความเสี่ยง องค์กร ● กรรมการอิสระ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อ วันที่ 18 พฤศจิกายน 2559; 12 เมษายน 2561 (ต่อวาระ) ● กรรมการกำกับดูแล กิจการที่ดี ได้รับการ แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562 ● ประธาน กรรมการบริหาร ความเสี่ยงองค์กร (ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561) ● เปลี่ยนแปลง ตำแหน่งเป็น กรรมการบริหาร ความเสี่ยงองค์กร (ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562)	53	ไม่มี	ไม่มี	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี ภาควิชาวิทยาศาสตร์ทางทะเล คณะวิทยาศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท ภาควิชาวิทยาศาสตร์ทางทะเล คณะวิทยาศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาเอก สาขาวิทยาศาสตร์ทางทะเล มหาวิทยาลัยเจมส์ คุก ประเทศออสเตรเลีย <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 9 สถาบันวิชาการพลังงาน สัมมนาหัวข้อ "Electric Vehicles & Future Energy System: Recent Development and Implications" จัดขึ้น โดยสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (PTTI) 	กรกฎาคม 2558 – ปัจจุบัน	รองคณบดีฝ่ายกิจการพิเศษและประชาสัมพันธ์	คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์		
					ตุลาคม 2557 – กันยายน 2558	กรรมการในคณะกรรมการวิสาหกิจ	มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี		
					ตุลาคม 2557 – กันยายน 2558	กรรมการปฏิบัติการปฏิรูปพลังงานและกรรมการกิจการกิจการของสภาปฏิรูป (วิปสภา)			
					6 ตุลาคม 2557 – 6 กันยายน 2558	สมาชิกสภาปฏิรูปแห่งชาติ			
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)				
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			
25 เมษายน 2561 – 30 กันยายน 2562	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)								
1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี/ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)								
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)									
-	-								
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)									
2560 – ปัจจุบัน				คณะกรรมการปฏิรูปประเทศไทย/ ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม					
2560 – ปัจจุบัน				คณะกรรมการจัดทำยุทธศาสตร์ชาติ					
5 กรกฎาคม 2559 – ปัจจุบัน				กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการนโยบายและแผนการบริหารจัดการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งแห่งชาติ/ ดำเนินการบริหารจัดการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง กรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง					



ชื่อ - สกุล นายชุมพล ริมสาคกร	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณสมบัติการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)		
					ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท	
กรรมการ/ กรรมการกำหนดค่าตอบแทน/ กรรมการบริหารความเสี่ยงขององค์กร	59	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาโท การจัดการภาครัฐและภาคเอกชน มหาวิทยาลัย สถาบันพัฒนาบริหารศาสตร์ (NIDA) ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 221/2016), หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD 30/2016), หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 39/2016), หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP 24/2016), หลักสูตร IT Governance and Cyber Resilience Program (ITG 9/2018) ตามตามสังเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.23/วปอ.53) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิชาการพัฒนาคน รุ่นที่ 19 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 7 ปี 2558 – 2559 สถาบันวิทยากรพลังงาน หลักสูตรสำรวจราชการระดับกระทรวง ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 ด้านกชนพริทัศน์คดี หลักสูตรรณรงค์บริหารระดับสูง รุ่นที่ 60 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน (ก.พ.) หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 10 สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรวิชาการจัดการ สำหรับนักบริหารระดับสูง (วสศ.) รุ่นที่ 1 ปี 2561 หลักสูตรประสานศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (นิด้า) Bangkok Sustainable Banking Forum 2018 ธนาคารแห่งประเทศไทย 	2558 – ปัจจุบัน มิถุนายน 2560 – พฤษภาคม 2561 มิถุนายน 2560 – พฤษภาคม 2561 มิถุนายน 2560 – พฤษภาคม 2561 กุมภาพันธ์ 2559 – 30 พฤศจิกายน 2561 กรกฎาคม 2557 – กรกฎาคม 2561 2558 – 2560 2558 2557 – 2558 2557 – 2558 2556 – 2557 2556 – 2557	รองปลัดกระทรวงการคลัง ประธาน กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการผู้อำนวยการ กรรมการ ผู้บริหารเทคโนโลยีสารสนเทศระดับสูง (CIO) ผู้อำนวยการระดับสูง (CIO) ผู้บริหารเทคโนโลยีสารสนเทศระดับสูง (CIO) ที่ปรึกษาด้านการพัฒนาและบริหารการจัดเก็บภาษี	กระทรวงการคลัง คณะกรรมการกองทุนบริหารเงินเพื่อการปรับโครงสร้างหนี้สาธารณะและพัฒนาคาดตรา ตราหนี้ในประเทศ คณะกรรมการกำกับสินค้าพลังงาน คณะกรรมการการแพทย์ฉุกเฉิน คณะกรรมการมาตรวิทยาแห่งชาติ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงงานยาสูบ บริษัท ปตท. จำกัด บริษัท ไทยเดนมาร์ค พรีฟีด จำกัด กระทรวงการคลัง
<ul style="list-style-type: none"> กรรมการกำหนดค่าตอบแทน (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2561; 11 เมษายน 2562 (ต่อวาระ)) กรรมการกำหนดค่าตอบแทน (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2561) กรรมการบริหารความเสี่ยงขององค์กร (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2562) 	การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรมราชทัณฑ์/กรมการบริรักษ์/กรมการศึกษานักโทษ/กรมการศึกษานักโทษ (จังหวัดสมุทรสาคร) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> กรรมการ ธนาคาร ธนชาต จำกัด (มหาชน) กรรมการ บริษัท ทางยกระดับดอนเมือง จำกัด (มหาชน) กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา) <ul style="list-style-type: none"> ประธานกรรมการของกองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง ประธานกรรมการประเมินผลงานรัฐวิสาหกิจ ประธานกรรมการกองทุนนุรักษ์การสาธารณสุข กรรมการ กำกับการค้าเงินกองทุนรวมวายุภักษ์ กรรมการ คณะกรรมการจัดตั้งและกำกับการค้าเงินของกองทุนประเทศไทย 						



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ กรรมการ/เลขาธิการ คณะกรรมการ/ กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่	54	0.000939 (ตนเอง) 0.000788; คู่สมรส 0.000151)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรม โยธา จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท เศรษฐศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ Diploma of Petroleum Management, College of Petroleum Studies, Oxford University, UK (ได้รับทุนการศึกษาจาก British Council) ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 173/2013), Company Secretary Program (CSP 14/2005) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 1 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรรัฐมเอกชน (วปอ.) รุ่นที่ 58 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบบอบ ประจักษ์ปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 14 สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 20 สถาบันวิชาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 12 สถาบันวิชาการพลังงาน หลักสูตรสำหรับผู้บริหารด้านเทคนิคบริหารและการพัฒนา (RoLD) รุ่นที่ 2 สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย (องค์การมหาชน) NIDA-Wharton Executive Leadership Program 2009, The Wharton School of the University of Pennsylvania, USA PTT Executive Leadership, General Electric, GE, New York, USA 	13 พฤษภาคม 2563-ปัจจุบัน 1 ตุลาคม 2560 – 12 พฤษภาคม 2563 1 ตุลาคม 2558 – 1 ตุลาคม 2561 พฤศจิกายน 2558 – กันยายน 2560 1 ตุลาคม 2558 – 30 กันยายน 2560 มิถุนายน 2558 – ตุลาคม 2558 กุมภาพันธ์ 2558 – พฤษภาคม 2558 ธันวาคม 2557 – พฤศจิกายน 2558 1 ตุลาคม 2557 – 30 กันยายน 2558 พฤศจิกายน 2556 – 30 กันยายน 2557 ตุลาคม 2556 – ตุลาคม 2557 สิงหาคม 2555 – ตุลาคม 2557 พฤษภาคม 2555 – ตุลาคม 2557	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย อีกหน้าที่หนึ่ง ช่วงวันที่ 1 ตุลาคม 2560 – 30 กันยายน 2561) กรรมการ/กรรมการกำกับดูแลกิจการ/กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานกรรมการ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน ปตท. กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารความยั่งยืนและวิสาหกิจ โครงการ กรรมการ กรรมการ ประธานกรรมการ ประธานกรรมการ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจ คาบดึก จำกัด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) Subic Bay Energy Company Limited (Philippines)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน (ในปีที่ตามมา)							
11 เมษายน 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ย/ กรรมการ สรรหาและพิจารณาเลือกอบแทน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)							
13 พฤษภาคม 2563-ปัจจุบัน กรรมการ/เลขานุการคณะกรรมการ/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)							



การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)	
12 ธันวาคม 2561 – 12 พฤษภาคม 2563	ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด
22 ธันวาคม 2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านม)	
27 กรกฎาคม 2561 – ปัจจุบัน	คณะกรรมการระบบการชำระเงิน (กรช.) ธนาคารแห่งประเทศไทย
1 พฤษภาคม 2561 – ปัจจุบัน	นพคสมาคมการค้าตลาดแห่งประเทศไทย
26 กุมภาพันธ์ 2561 – ปัจจุบัน	คณะกรรมการขับเคลื่อนการดำเนินงานศูนย์ข้อมูลเพื่อไทย (Data Center) และคลาวด์คอมพิวติ้ง (Cloud Computing) กระทรวงดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม
27 มิถุนายน 2560 – ปัจจุบัน	คณะกรรมการส่งเสริมและพัฒนาผู้ประกอบการ กรุงเทพมหานคร สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย
6 พฤศจิกายน 2559 – ปัจจุบัน	อุปนายก สมาคมกีฬาว่ายน้ำแห่งประเทศไทย



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
นายธนิศ เต็มศิริ <ul style="list-style-type: none"> ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2562) 	57	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาบัญชี (วิชาเอกบัญชีต้นทุนและการบริหารทางการเงิน) มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงินและการค้าระหว่างประเทศ (เกียรตินิยมระดับ High Distinction), Armstrong University, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 125/2009), Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL 4/2016), Role of the Chairman Program (RCP 4/2017) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐ เอกชน และการเมือง (ปริญญาบัตร วปว.) รุ่นที่ 5 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (ปอ.มศ. 1) สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 17 สถาบันวิทยาการตลาดทุน Executive Education Program, Harvard Business School, Harvard University, USA หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 6 สถาบันวิทยาการพลังงาน 	ตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หนวยธุรกิจปิโตรเคมีและสารเคมี การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน (ในปีที่ผ่านม) 1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสียง บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) 2558 – 31 สิงหาคม 2562 กรรมการบริหารความเสียง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) 2557 – 31 สิงหาคม 2562 กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสียง/ เลขานุการคณะกรรมการบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) 2557 – 31 สิงหาคม 2562 กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	หน่วยงาน/ บริษัท บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ ในปีที่ผ่านมา 1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท พีที แอลเอ็นจี จำกัด 1 ตุลาคม 2562 – 31 ธันวาคม 2562 ประธานกรรมการ Sakari Resources Limited 2557 – 14 กันยายน 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด 2557 – 31 สิงหาคม 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) 2557 – 31 สิงหาคม 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด 2557 – 31 สิงหาคม 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด 2557 – 31 สิงหาคม 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ลามิกซ์ จำกัด 2557 – 31 สิงหาคม 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ไทยพาราไซดีน จำกัด 2557 – 29 มีนาคม 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด						
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านม) 2561 – ปัจจุบัน คณะทำงานเพื่อพิจารณาการที่อาจเข้าข่ายการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยยอม ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย						



					ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
				กุมภาพันธ์ 2561 – กุมภาพันธ์ 2562	ประเทศไทย
				9 มกราคม 2561 – 31 สิงหาคม 2562	อุปนายก สภาคณาวุฒินานาชาติแห่งประเทศไทย
				2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (วาระปี 2561 – 2563)
				เมษายน 2560 – เมษายน 2562	กรรมการ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
				18 พฤษภาคม 2558 – 31 สิงหาคม 2562	กรรมการสภา สถาบันวิจัยสิริเมธี
				20 พฤศจิกายน 2557 – 31 สิงหาคม 2562	กรรมการมูลนิธิพลังสร้างสรรค์นวัตกรรมและมูลนิธิพลังแห่งการเรียนรู้
				31 มกราคม 2555 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหารสถาบัน สถาบันวิชาการพลังงาน
				2555 – 31 สิงหาคม 2562	กรรมการผู้แทนบริษัท สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นายกฤษณ์ อิ่มแสง	55	0.000350 (ตนเอง) 0.000350; คู่สมรส 0)	ไม่มี	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 139/2010) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Leadership Development Program III รุ่นที่ 2 สำหรับผู้บริหารระดับสูง ปตท. หลักสูตร “ภูมิพลังแผ่นดิน” สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย หลักสูตร “ผู้บริหารระดับสูง” รุ่นที่ 23 สถาบันวิชาการตลาดทุน หลักสูตร “ผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน” รุ่นที่ 9 สถาบันวิชาการพลังงาน 	1 มิถุนายน 2563 - ปัจจุบัน 1 พฤศจิกายน 2562 - 31 พฤษภาคม 2563 1 ตุลาคม 2561 - 31 ตุลาคม 2562 1 มกราคม 2561 - 30 กันยายน 2561 2560 - 2562 1 กุมภาพันธ์ 2559 - 31 ธันวาคม 2560 2558 - 2560 2558 - 31 มกราคม 2559 2556 - 2558	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กรและความยั่งยืน กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ทรัพยากรบุคคล และศักยภาพองค์กร รองเลขาธิการ (วาระปี 2558 - 2560) ผู้อำนวยการผู้จัดการโครงการตลาดชายแดน ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการคลัง ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการคลัง	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สมาคมนิสิตกัญชาพัฒนกรรม มหาวิทยาลัย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)							
2 ธันวาคม 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)							
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)							
ธันวาคม 2561 - 31 ตุลาคม 2562 กรรมการ บริษัท สไปรด์ เซอร์วิสเซส อีโกลอบอล จำกัด							
8 กันยายน 2560 - 31 ตุลาคม 2562 ประธานกรรมการ บริษัท สานพลัง วิทยาศาสตร์เพื่อสังคม จำกัด							
23 ธันวาคม 2558 - 30 พฤศจิกายน 2562 ประธานกรรมการ บริษัท เอนเนอร์จี คอมเพล็กซ์ จำกัด							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)							
22 สิงหาคม 2562 - ปัจจุบัน กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิคณะกรรมการส่งเสริมวิสาหกิจเพื่อสังคม (สวส)							
2 กรกฎาคม 2562 - 31 ตุลาคม 2562 คณะกรรมการต่อต้านคอร์รัปชันและส่งเสริมจรรยาบรรณหอการค้าไทย ประจำปี 2562 - 2563							
23 มกราคม 2562 - ปัจจุบัน รองประธานกรรมการคนที่ 1 มูลนิธิพลังที่ยั่งยืน							
9 สิงหาคม 2562 - 31 ตุลาคม 2562 คณะกรรมการบริหารสถาบันคุณวุฒิวิชาชีพ							
9 สิงหาคม 2562 - 31 ตุลาคม 2562 คณะกรรมการสถาบันคุณวุฒิวิชาชีพ							
18 กรกฎาคม 2562 - 31 ตุลาคม 2562 คณะทำงานด้านงบประมาณและคุณวุฒิวิชาชีพ (ด้านการพัฒนาพื้นที่สีเขียว)							
3 กรกฎาคม 2562 - 31 ตุลาคม 2562 คณะกรรมการกำกับภาคการดำเนินงานพัฒนาพื้นที่คุณวุฒิวิชาชีพ							



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นางอรวิทย์ โปธิสาร	58	0.000004 (ตนเอง); ดูสมรส 0.000004	ไม่มี	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ปริญญาโท Master of Business Administration (Management Information System) The University of Dallas, USA <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 253/2018) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Leadership Development Program for Sustainability (LDP) รุ่นที่ 3 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. โครงการ Breakthrough Program for Senior Executives, International Leading Business School (IMD), Lausanne, Switzerland หลักสูตร Study Mission to a Nonmember Country on Regional Innovation Strategies and Knowledge Productivity สำนักงานวิจัยและพัฒนาแห่งชาติ หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) รุ่นที่ 4 มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ (IRDP) หลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 5 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย หลักสูตร Mitsui-HBS Global Management Academy, Harvard Business School, USA หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านกฎหมาย (บส.) รุ่นที่ 3 สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่น 13 สถาบันวิชาการพลังงาน 	1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน 2560 – 30 กันยายน 2561 2559 – 2560 2556 – 2559	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการ ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่แผนกลยุทธ์และบริหารการลงทุน และ ทำหน้าที่ผู้อำนวยการ โครงการ Expresso อีทูนานาที่หนึ่ง ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่แผนกลยุทธ์และบริหารการลงทุน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)							
					22 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการบริหารความเสี่ยงบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่นฯ (ในปีที่ผ่านมา)		
					2560 – 2562	กรรมการ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด	
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)		
					-	-	



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นางสาวดวงพร เทียงวัฒนธรรม • รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลองค์กร และกิจการสัมพันธ์ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อ วันที่ 1 พฤศจิกายน 2562)	58	0.000270 (ตนเอง) 0.000270	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท M.ENG. (Engineering) (Chemical Engineering) The University of British Columbia, Canada ปริญญาโท M.M. (Management) (การบริหารธุรกิจ) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 135/2010) และ Financial Statements for Directors (FSD 8/2010) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III, PTT Leadership and Learning Institute (PLLI) หลักสูตร PTT Executive Leadership Program, General Electric, New York ประเทศสหรัฐอเมริกา หลักสูตร Enterprise Risk Management Framework, PricewaterhouseCoopers หลักสูตร Strategic Marketing Management, Stanford Graduate School of Business, USA การบรรยายพิเศษ 2018 PTT Annual Dinner: Clean Energy and Smart Transportation: Global Trend for Sustainable World 	1 พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลองค์กรและกิจการสัมพันธ์	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 ตุลาคม 2561 – 31 ตุลาคม 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์และธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2560 – 30 กันยายน 2561	ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่สถาบันนวัตกรรม	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2559 – 2560	ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่บริหารความร่วมมือนอกกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2559	ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่แผนกกลยุทธ์ปิโตรเลียมขั้นปลาย	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2556 – 2558	ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่แผนและบริหารบริษัทในเครือ หน่วยงานธุรกิจปิโตรเคมีและกิจการกักเก็บ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)							
1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)							
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)							
2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท สานพลัง วิทยาศาสตร์เพื่อสังคม จำกัด							
31 มีนาคม 2560 – 2562 กรรมการ บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)							
-							



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นางสาวพิงพอน บุญกล้า	54	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (น.บ.) (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต (น.ม.) (กฎหมายธุรกิจ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท Master of Laws (LL.M.), Columbia University School of Law, New York, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 7/2001), Anti-Corruption : The Practical Guide (ACPG 38/2017), Ethical Leadership Program (ELP 15/2019), Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL 18/2019), Board Nomination and Compensation Program (BNCP 7/2019) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Leadership Development Program (LDP3) รุ่นที่ 4 ปี 2019 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. หลักสูตรอบรมด้านหลักนิติธรรมและการพัฒนาสำหรับผู้บริหาร (TTU RoLD) รุ่นที่ 3 สถาบันเพื่อการพัฒนาประเทศไทย (องค์การมหาชน) หลักสูตร TU Workshop for Emerging Leaders on the Rule of Law and Policy รุ่นที่ 3 สถาบันเพื่อการพัฒนาประเทศไทย (องค์การมหาชน) หลักสูตรนักบริหารยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการทุจริตระดับสูง (นยปส.) รุ่นที่ 9 พุทธศักราช ๒๕๖๑ วิทยาลัยป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ สังกัดสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.) หลักสูตร TLCA Executive Development Program รุ่นที่ 1 ปี 2008 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย 	1 ตุลาคม 2560 – ปัจจุบัน 30 ตุลาคม 2560 – 30 กันยายน 2561 1 กรกฎาคม 2560 – 30 กันยายน 2560 กุมภาพันธ์ 2560 – มกราคม 2561 มีนาคม 2559 – มิถุนายน 2560 2556 – 15 มีนาคม 2561 3 กุมภาพันธ์ – 31 สิงหาคม 2560 2552 – 29 กุมภาพันธ์ 2559	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักกฎหมาย กรรมการ ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่กฎหมายองค์กร กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ ที่ปรึกษากฎหมายอาวุโส ที่ปรึกษากณะกรรมากร กรรมการอิสระ/ กรรมการ ปรากฏสอบ หน่วยงานบริหารส่วนปฏิบัติการ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) East Mediterranean Gas Company S.A.E. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) คณะกรรมการนโยบายการเงินและทรัพย์สิน มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ ประสานมิตร บริษัท วีระวงค์ จำกัด และ พารتنเนอร์ส จำกัด (เดิมชื่อ วีระวงค์, ชินวัฒน์ และ เพ็ญพอน จำกัด เปลี่ยนชื่อเมื่อวันที่ 3 เมษายน 2560) ชมรมวาทิตรชนกสิ สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย บริษัท บริหารสินทรัพย์กรุงเทพพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท วีระวงค์, ชินวัฒน์ และ เพ็ญพอน จำกัด
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)							
3 เมษายน 2560 – 31 ธันวาคม 2562					กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		
27 เมษายน 2562 – 31 ธันวาคม 2562					กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)		
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)							
4 ธันวาคม 2562 – ปัจจุบัน					ประธานกรรมการ บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด		
9 มีนาคม 2561 – ปัจจุบัน					กรรมการ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)		
24 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน					กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)		
14 พฤษภาคม 2562 – ปัจจุบัน					กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)		
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญในปีที่ผ่านมา							



ชื่อ - สกุล		อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัว	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/บริษัท
นายชติกร สติสิต		55	0.000812 (ตนเอง) 0.000494; คู่สมรส 0.000318)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง ปริญญาโท Master of Science (Industrial & System Engineering), Ohio University, USA ปริญญาโท Master of Business Administration (การเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ 	1 กุมภาพันธ์ 2562 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
<ul style="list-style-type: none"> รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ผู้จัดการใหญ่และผู้อำนวยการฝ่ายธุรกิจก๊าซธรรมชาติ 					<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท Master of Science (Industrial & System Engineering), Ohio University, USA ปริญญาโท Master of Business Administration (การเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ 	1 พฤศจิกายน 2558 – 31 มกราคม 2562	ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่และผู้อำนวยการฝ่ายธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
<ul style="list-style-type: none"> รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ 					<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท Master of Business Administration (การเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ 	1 พฤศจิกายน 2557 – 31 ตุลาคม 2558	ผู้จัดการระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
<ul style="list-style-type: none"> ได้รับการแต่งตั้งเมื่อ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562) 					<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท Master of Business Administration (การเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ 	1 กรกฎาคม 2554 – 31 ตุลาคม 2557	ผู้จัดการฝ่ายตลาดค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)								
1 เมษายน 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)								
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)								
30 กันยายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัดมหาชน จำกัด								
2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอเนจี จำกัด								
2560 – 2562 กรรมการ TTM Sukuk Berhad								
2559 – 2561 กรรมการ บริษัท พีทีที แอลเอเนจี จำกัด								
30 มีนาคม 2558 – 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ทราบส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด								
30 มีนาคม 2558 – 2562 ประธานกรรมการ บริษัท ทราบส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด								
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)								
-								
-								



ชื่อ - สกุล		อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นายบรรณิณ รัตนสมบัติ		53	0.000750 (ตนเอง) 0.000750; คู่สมรส 0)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาอุตสาหกรรม การเกษตร มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการ คณะวิทยาการจัดการ บัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัยศิลปากร ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 174/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัท ไทย (IOD) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท. รุ่นที่ 30) หลักสูตรการอบรมเชิงปฏิบัติการพัฒนาความสามารถทางนวัตกรรมสำหรับกลุ่มผู้นำรุ่นใหม่ภาครัฐและเอกชน สถาบันวิทยากรนวัตกรรม หลักสูตรการบริหารจัดการความมั่นคงขั้นสูง (สวปอ.ส. รุ่นที่ 10) สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ในพระบรมราชูปถัมภ์ PTT Leadership Development Program (IMD Business School) Senior Executive Education Program on Strategy and Innovation, School of Management, MIT Leadership Succession Program (LDP8), Institute of Research and Development for Public Enterprises (IRDP) CMA-GMS International Program 2016, สถาบันวิทยาการตลาดทุน TLCA Leadership Development Program, International Institute for Management Development (IMD), Switzerland and Thai Listed Companies Association 	1 มิถุนายน 2563 – ปัจจุบัน 2562 – มิถุนายน 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร นวัตกรรม และความยั่งยืน และผู้อำนวยการโครงการเพิ่มระดับขีดความสามารถเพื่อศักยภาพในการแข่งขัน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
					ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 174/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัท ไทย (IOD) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท. รุ่นที่ 30) 	2561 – 2562 2558 – 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจหล่อลื่น ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจหล่อลื่น	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
					ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 174/2013) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัท ไทย (IOD) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท. รุ่นที่ 30) หลักสูตรการอบรมเชิงปฏิบัติการพัฒนาความสามารถทางนวัตกรรมสำหรับกลุ่มผู้นำรุ่นใหม่ภาครัฐและเอกชน สถาบันวิทยากรนวัตกรรม หลักสูตรการบริหารจัดการความมั่นคงขั้นสูง (สวปอ.ส. รุ่นที่ 10) สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ในพระบรมราชูปถัมภ์ PTT Leadership Development Program (IMD Business School) Senior Executive Education Program on Strategy and Innovation, School of Management, MIT Leadership Succession Program (LDP8), Institute of Research and Development for Public Enterprises (IRDP) CMA-GMS International Program 2016, สถาบันวิทยาการตลาดทุน TLCA Leadership Development Program, International Institute for Management Development (IMD), Switzerland and Thai Listed Companies Association 	2557 – 2558 2554 – 2557	ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่การตลาดขายปลีก / ผู้อำนวยการโครงการ Smart Analytic with Big data ผู้จัดการฝ่ายการตลาดต่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)								
-								
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)								
4 พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ทอสงปีโตรเลียมไทย จำกัด (Thappoline) กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)								
2561 – 2563 เลขานุการ สมาคมการตลาดแห่งประเทศไทย (พ.ศ.2561-2563) ปัจจุบัน รองประธานสภาธุรกิจไทย – ลาว								



					<ul style="list-style-type: none">● หลักสูตรผู้บริหารการทูต รุ่นที่ 7 สถาบันการต่างประเทศทางวงศารอบการ กระทรวงการต่างประเทศ● PTT Leadership Development Program (Harvard Business School, USA)● หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การจัดการภาครัฐ และกฎหมายมหาชน สถาบันพระปกเกล้า● Executive Development Program, Thai Listed Company Association	
--	--	--	--	--	---	--



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)				
					เวลา	ตำแหน่ง			
นายดิศพล บันยารชุน • รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจการระหว่างประเทศ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561)	55	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี Social Science มหาวิทยาลัยศิลปากร ปริญญาโท Master of Public Administration (Political Science), National University, San Diego, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 206/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Leadership Development Program (LDP3) สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. หลักสูตรการซื้อขายน้ำมันล่วงหน้า The Oxford Princeton ประเทศอังกฤษ หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 14 สถาบันวิทยาการพลังงาน 	1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		
					1 กุมภาพันธ์ 2559 – 30 กันยายน 2561	ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่การค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		
					1 สิงหาคม 2558 – 31 มกราคม 2559	ผู้จัดการฝ่าย รัชการช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		
					2555 – 2558	ผู้จัดการฝ่าย ปฏิบัติงานในตำแหน่ง Managing Director	บริษัท ปตท. จำกัด (PTTT)		
					1 พฤศจิกายน 2554 – 2561	ประธานกรรมการ	PTT International Trading DMCC		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านม)				
					22 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการกิตติมศักดิ์กิจการ บริษัท พีทีที โกลบอลเคมิคอล จำกัด (มหาชน)			
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่นฯ (ในปีที่ผ่านม)				
					24 ตุลาคม 2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท PTT International Trading London Ltd. (PTTT LDN)			
					1 พฤศจิกายน 2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ รัชการประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (PTTT) (แต่งตั้งเป็นรัชการประธานฯ ตั้งแต่วันที่ 3 ตุลาคม 2561)			
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านม)									
-									



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)			
					เวลา			
นายวรรวัฒน์ พิทยศิริ	54	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (M.B.A.) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม/ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP) ปี 2555 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Asia Petrochemical Industry Conference (APIC) รุ่นที่ 2 ปี 2560 Japan Petrochemicals Industry Association หลักสูตร PTT Group VP Leadership Development Program ปตท. NIDA-Wharton Executive Leadership Program (Class 2009), The Wharton School of the University of Pennsylvania, USA หลักสูตร Senior Executive Program (SEP) รุ่นที่ 26 ปี 2555 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบบอบประชาธิปไตย สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 สถาบันพระปกเกล้า 	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ วิศวกรรมและดิจิทัล ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่แผนกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารกลยุทธ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง President	16 กันยายน 2561 – ปัจจุบัน 1 ตุลาคม 2559 – 15 กันยายน 2561 31 มีนาคม 2559 – 30 กันยายน 2559 1 กรกฎาคม 2558 – 30 มีนาคม 2559	ตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ วิศวกรรมและดิจิทัล ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่แผนกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารกลยุทธ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง President	หน่วยงาน/ บริษัท บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ปิ โอดีเอ็ม จำกัด
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่พัฒนา)								
กุมภาพันธ์ 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสียง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)								
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่พัฒนา)								
ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด								
พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด								
มิถุนายน 2562 – สิงหาคม 2562 กรรมการ บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด								
พฤษภาคม 2561 – พฤศจิกายน 2561 กรรมการ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด								
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่พัฒนา)								
28 กุมภาพันธ์ 2562 – ปัจจุบัน คณะกรรมการบริหารสถานีวิจัยสิรินธร								
27 พฤศจิกายน 2560 – 4 พฤศจิกายน 2562 กรรมการ สมาคมเพื่อนชุมชน								



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความเต็มพ้นซ์ของครอบครัวผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	หน่วยงาน/ บริษัท
นายพงษ์ธร ทวีสิน • ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561)	60	0.000088 (ตนเอง 0.000035; คู่สมรส 0.000053)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี Bachelor of Science (Petroleum and Natural Gas Engineering), The Pennsylvania State University, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 223/2016) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 27 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วทท.) รุ่นที่ 27 สถาบันวิชาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิชาการพลังงาน หลักสูตร Senior Executive Program (SEP-19), รุ่นที่ 19 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย หลักสูตรวิชาหลักการทำงานเร็ว รุ่นที่ 40 ปี 2551 สถาบันวิชาการทหารเรือชั้นสูง หลักสูตร PTT Group EVP Leadership Development บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) PTT Executive Leadership, General Electric, GE, New York, USA Breakthrough Program for Senior Executive, IMD หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปอ. 2556), วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 	1 มกราคม 2562 – ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
				ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 223/2016) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 27 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วทท.) รุ่นที่ 27 สถาบันวิชาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิชาการพลังงาน หลักสูตร Senior Executive Program (SEP-19), รุ่นที่ 19 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย หลักสูตรวิชาหลักการทำงานเร็ว รุ่นที่ 40 ปี 2551 สถาบันวิชาการทหารเรือชั้นสูง หลักสูตร PTT Group EVP Leadership Development บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) PTT Executive Leadership, General Electric, GE, New York, USA Breakthrough Program for Senior Executive, IMD หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปอ. 2556), วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 	1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
				การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)	1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
				การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)	1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
				กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)	1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นางดงกระพัน อินทรแดง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562)	53	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) University of Houston, USA ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 119/2009), Role of the Chairman Program (RCP 21/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Breakthrough Program for Senior Executives, IMD Business School หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพณ.) รุ่นที่ 14 สถาบันวิทยาการพลังงาน Leadership Development Program III (LDP III) รุ่นที่ 4 ปี 2562 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. 	1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ประจำประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย รับผิดชอบงาน Segmentation ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					เมษายน 2560 – 30 กันยายน 2562	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นต้น	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					ตุลาคม 2557 – มีนาคม 2560	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงาน International Business Operations	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					กันยายน 2557 – ธันวาคม 2561	กรรมการ	บริษัท NatureWorks LLC
					กันยายน 2557 – ธันวาคม 2561	กรรมการ/ Vice President	บริษัท PTTGC International (USA) Inc.
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน (ในปีที่ผ่านมา)							
					1 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ/เดputation กรรมการบริหารความเสียง/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					6 พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					15 สิงหาคม 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสียงบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่นๆ (ในปีที่ผ่านมา)							
					เมษายน 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท Thai Tank Terminal Limited	บริษัท Thai Tank Terminal Limited
					กรกฎาคม 2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท PTTGC America LLC.	บริษัท PTTGC America LLC.
					กรกฎาคม 2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท PTTGC America Corporation	บริษัท PTTGC America Corporation
					กันยายน 2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท PTTGC International Private Limited	บริษัท PTTGC International Private Limited
					กรกฎาคม 2558 – กันยายน 2562	กรรมการ/ President & CEO บริษัท PTTGC America Corporation	บริษัท PTTGC America Corporation
					เมษายน 2558 – กันยายน 2562	กรรมการ บริษัท PTTGC Innovation America Corporation	บริษัท PTTGC Innovation America Corporation
					กุมภาพันธ์ 2558 – กันยายน 2562	กรรมการ บริษัท PTTGC International (Netherlands) B.V.	บริษัท PTTGC International (Netherlands) B.V.
					มกราคม 2558 – กันยายน 2562	กรรมการ บริษัท Vencorex Holding	บริษัท Vencorex Holding
					พฤศจิกายน 2551 – กันยายน 2562	กรรมการ บริษัท Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd.	บริษัท Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd.
					พฤศจิกายน 2551 – กันยายน 2562	กรรมการ บริษัท Emery Specialty Chemicals Sdn. Bhd.	บริษัท Emery Specialty Chemicals Sdn. Bhd.
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)							
					พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ มูลนิธิพลังสร้างสรรค์คนวัยक्रम	มูลนิธิพลังสร้างสรรค์คนวัยक्रम
					ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ มูลนิธิพลังแห่งการเรียนรู้	มูลนิธิพลังแห่งการเรียนรู้
					สิงหาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ โรงเรียนกำเนิดวิทย์	โรงเรียนกำเนิดวิทย์
					กรกฎาคม 2560 – ปัจจุบัน	ประธานร่วม France-Thailand Business Forum	France-Thailand Business Forum



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
<p>นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต</p> <ul style="list-style-type: none"> ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2562) 	58	0.000543 (ตนเอง) 0.000543; (คู่สมรส 0)	ไม่มี	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท Master of Business Administration, with Emphasis in Financial Management, Pennsylvania State University, Pennsylvania, USA <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCF 8/2001), Director Certification Program Update (DCPU 5/2015), Audit Committee Program (ACP 38/2012), Ethical Leadership Program (ELP 7/2017) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร GE Global Customer Summit Crotonville Member, Beta Gamma Sigma (US National Scholastic Honour Society in Business) Advance Management Program, INSEAD Business School, INSEAD Executive Education, ประเทศฝรั่งเศส หลักสูตร Advanced Management Program รุ่น 184, Harvard Business School, Harvard University ประเทศสหรัฐอเมริกา หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วศท.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการจัดการระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 16 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (สวปอ. มส.) รุ่นที่ 2 สมาคมวิทยุและสื่อการทางอาณัติวิทยุในพระบรมราชูปถัมภ์ 	1 กันยายน 2562 – ปัจจุบัน มิถุนายน 2560 – ตุลาคม 2560 1 ตุลาคม 2559 – 31 สิงหาคม 2562 2559 – 2560 มกราคม – กันยายน 2559 2558 – 2559 2558 – 2559 2557 – 2558 2557 – 2558 1 พฤษภาคม 2557 – 30 กันยายน 2559 2555 – 2558 พฤศจิกายน 2554 – 30 เมษายน 2557	ประธานเจ้าหน้าที่ประจำประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ปตท. ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ประธานกรรมการ กรรมการ กรรมการ ที่ปรึกษาคณะกรรมการสายงานส่งเสริมและสนับสนุนอุตสาหกรรม กรรมการ กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน กรรมการ ผู้อำนวยการผู้จัดการใหญ่การเงินองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท พีทีที โกลบอล แอเคอีนิจ จำกัด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์จี้ รีซอร์สเซส จำกัด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) คณะกรรมการรวมภาคเอกชน 3 สถาบัน (กกร.) สถานูตสาหกรรมแห่งประเทศไทย บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เทคดิง จำกัด บริษัท บงจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท สดาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทต่างๆ (ในปีที่ผ่านมา)							
กรรมการ/เดนากรคณะกรรมการ/กรรมการบริหารความเสี่ยง/ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)							



การดำเนินงานของกรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่พัฒนา)	
<ul style="list-style-type: none"> ● TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 1 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย ● หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐรวมเอกชน วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ● หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (รศอ.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยากรธุรกิจและอุตสาหกรรม ● หลักสูตรการฝึกอบรมโครงการปกครองในระบบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 20 สถาบันพระปกเกล้า ● หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นสป.) รุ่นที่ 6 วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ ● หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 13 สถาบันวิทยาการพลังงาน ● Thailand CG Forum: Governance as a Driving Force for Business Sustainability ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 	<p>กรมการ บริษัท ไทยออยด์ โซเดียมที่ จำกัด</p> <p>กรมการ/ประธานกรรมการ บริษัท ลาบิซ จำกัด</p> <p>กรมการ/ประธานกรรมการ บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)</p> <p>กรมการ/ประธานกรรมการ บริษัท ท็อป เอ็นพี จำกัด</p> <p>กรมการ/ประธานกรรมการ บริษัท ไชยพราไพร์ จำกัด</p> <p>กรมการ/ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยด์เพาเวอร์ จำกัด</p> <p>กรมการ/ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด</p> <p>กรมการ/ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)</p> <p>กรมการ บริษัท Sakari Resources Ltd.</p>
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่พัฒนา)	
	<p>พฤษภาคม 2562 – ปัจจุบัน</p> <p>พฤษภาคม 2562 – ปัจจุบัน</p> <p>กันยายน 2562 – ปัจจุบัน</p> <p>กันยายน 2562 – ปัจจุบัน</p> <p>กันยายน 2562 – ปัจจุบัน</p> <p>กันยายน 2562 – ปัจจุบัน</p> <p>กันยายน 2562 – ปัจจุบัน</p> <p>30 พฤศจิกายน 2561 – 2562</p> <p>ตุลาคม 2559 – 2562</p>
	<p>กรมการสภา สถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC)</p> <p>กรมการ มูลนิธิพลังสร้างสรรค์นวัตกรรม (PIN)</p> <p>กรมการ มูลนิธิพลังแห่งการเรียนรู้ (PLEARN)</p> <p>อุปนายก สมาคมกีฬาวาเยนแห่งประเทศไทย (ส.ว.ท.)</p> <p>กรมการผู้แทนบริษัท สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (PTIT)</p> <p>กรมการ องค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน (TBCSD)</p> <p>กรมการ สมาคมผู้ประกอบการแห่งประเทศไทย (วาระปี 2561 – 2563)</p> <p>อุปนายก สมาคมนิติศาสตร์พัฒนศาสตร์ (สนจ.) (วาระปี พ.ศ. 2560-2562)</p> <p>ที่ปรึกษานายกสมาคม สมาคมนักศึกษาศาสนาบัณฑิตวิทยาลัย (สวตท.)</p> <p>ที่ปรึกษาคณะกรรมการ สายงานส่งเสริมการตลาดและการลงทุน</p> <p>สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย</p> <p>ประธานกรรมการ สภาธุรกิจไทย-มาเลเซีย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย</p> <p>กรมการ/ กรรมการตรวจสอบ สมาคมการจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย (TMA)</p>



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	หน่วยงาน/ บริษัท
นายพนพล บินสุภา • กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ได้รับแต่งตั้งตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562)	55	0.002255 (ตนเอง 0.000476; คู่สมรส 0.001779)	ไม่มี	<p>คุณวุฒิการศึกษา</p> <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย <p>ประวัติการอบรม</p> <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 146/2011), Financial Statements for Directors (FSD 12/2011) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) Leadership Development Program III สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute) หลักสูตร Breakthrough Program For Senior Executives International Leading Business School (IMD), Lausanne, Switzerland หลักสูตร Assessor Training Program ดำเนินงานรางวัลคุณภาพแห่งชาติ หลักสูตร Financial Statement for Directors บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สัมมนา Briefing on International Anti-Corruption... International Cases and Practices. (14 ตุลาคม 2558) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Mitsui-HBS Global Management Academy 2015 Japan - USA G-20Y Summit 2015 France หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 19 สถาบันข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (3ตท.) รุ่นที่ 22/2016 สถาบันวิทยากรศาลฎีกา หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร ปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรอบรมตามหลักนิติธรรมและการพัฒนาที่ยั่งยืน (RoLD Program) สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย, 2017 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิชาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 14 ปี 2019 สถาบันวิทยากรพลังงาน 	<p>1 กุมภาพันธ์ 2562 – ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ประจำ ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่</p> <p>1 ตุลาคม 2558 – 31 มกราคม 2562 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</p> <p>1 ตุลาคม 2557 – 30 กันยายน 2558 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่</p> <p>2555 – 2557 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ก๊าซธรรมชาติ สำหรับยานยนต์</p>	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)						
1 กุมภาพันธ์ 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสถียร/ กรรมการผู้จัดการใหญ่/ เลขานุการ คณะกรรมการบริษัท บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)						
2558 – 30 มกราคม 2562 กรรมการ/ กรรมการบริหารความเสถียร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)						
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัท/องค์กรอื่นๆ (ในปีที่ผ่านมา)						
2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด						
2560 – 2562 ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด						
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)						
-						



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้น บริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ ของครอบครัว ผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นายชวลิต ทิพพาวนิช • ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (มหาชน) (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561)	57	0.000035 (ตนเอง 0.000035; คู่สมรส 0)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา • ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้าโทรคมนาคม) (เกียรตินิยมอันดับ 2) สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าลาดกระบัง • ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมอุตสาหกรรมและการจัดการ) สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (AIT) ประวัติการอบรม • หลักสูตร Director Certification Program (DCP-152/2011) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) • หลักสูตร Company Management Program • หลักสูตรเกษตรทางจิตวิญญาณสำหรับบริหาร (The Great Manager) • หลักสูตร GE Energy Customer Executive Leadership Program (GE : PTT Executive Leadership) สถาบัน GE Global Learning Crotonville Leadership ประเทศสหรัฐอเมริกา • หลักสูตร Advance Management Program (AMP 187) สถาบัน Harvard Business School, Executive Education ประเทศสหรัฐอเมริกา • หลักสูตร Leadership Development Program รุ่นที่ 2 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute) • หลักสูตรการบริหารรักษาค่าความสงบเรียบร้อยของสังคมภาครัฐร่วมเอกชน (บรจ.) รุ่นที่ 5 • หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิชาการ พลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 12 สถาบันวิชาการพลังงาน	1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน 2560 – 30 กันยายน 2561 2558 – 2559 2556 – 2558	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประธานเจ้าหน้าที่เทคโนโลยีและวิศวกรรม ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ – ด้านบริหาร ศักยภาพองค์กร ผู้อำนวยการจัดการใหญ่ ปตท. ประจำ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง President ผู้อำนวยการจัดการใหญ่ พัฒนาธุรกิจ และบริหารโครงการ	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) HMC Polymers Co., Ltd. (JV with LyondellBasell) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านม)							
1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ/เลขานุการคณะกรรมการ/ กรรมการบริหารความเสี่ยง/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (มหาชน)							
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านม)							
7 มกราคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด							
6 พฤศจิกายน 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โซยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด							
15 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลว จำกัด							
15 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลว เอสพีที 2 จำกัด							
15 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลว เอสพีที 3 จำกัด							
15 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลว ไอพีที 2 โยคดิ่ง จำกัด							
15 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลว เอสพีที 11 จำกัด							
15 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลว ไอพีที จำกัด							
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านม)							
-							



ชื่อ - สกุล		อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประสบการณ์การอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นางสาวจิราพร ขาวสวัสดิ์		58	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ปริญญาโท บัณฑิตมหาบัณฑิต (บช.ม.) (การดำเนินงาน) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (บช.ม.) (การบริหารการเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ประสบการณ์การอบรม/ ประสบการณ์การอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 180/2013), Director Certification Program Update (DCPU2/2014), How to Develop a Risk Management Plan (HRP 6/2014), Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE 21/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Senior Executive Program, London Business School, UK หลักสูตร Leadership Development Program III รุ่น 2 ปี 2558 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ ปตท. หลักสูตร Strategic Thinking Through Case หลักสูตร PTT Group VP Leadership Development Program หลักสูตร Executive Development program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย หลักสูตร PTT Group PLLI3 Leadership Greatness : Great Leaders, Great Teams, Great Results หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (ดตท.) รุ่นที่ 26 ปี 2561 สถาบันวิชาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิชาการพลังงาน (วพท.) รุ่นที่ 12 ปี 2561 สถาบันวิชาการพลังงาน หลักสูตรสำหรับบริหารด้านหลักนิติธรรมและการพัฒนา รุ่นที่ 3 ปี 2562 สถาบันเพื่อการพัฒนาประเทศไทย หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงขององค์กรกำกับดูแล (Regulator) วิทยาลัยและองค์การมหาชน รุ่นที่ 20 ปี 2562 สถาบันพระปกเกล้า 	1 กรกฎาคม 2561 – ปัจจุบัน 14 กุมภาพันธ์ 2561 – 20 สิงหาคม 2561 1 ตุลาคม 2560 – 30 มิถุนายน 2561 2559 – 30 กันยายน 2560 2555 – 2559	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ประจำประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ปฏิบัติงาน Secondment ไปด้วยเห็นวาระรักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ กรรมการ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หนวชธุรกิจน้ำมัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผนหนวชธุรกิจน้ำมัน	บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) บริษัท พีทีที จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)						-	-	-
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่นฯ (ในปีที่ผ่านมา)						-	-	-
2561 – ปัจจุบัน						กรรมการ/ กรรมการบริหารความเปลี่ยนแปลง/ เลขานุการคณะกรรมการ/ รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	กรรมการ/ กรรมการบริหารความเปลี่ยนแปลง/ เลขานุการคณะกรรมการ/ รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	กรรมการ/ กรรมการบริหารความเปลี่ยนแปลง/ เลขานุการคณะกรรมการ/ รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
2558 – 15 ตุลาคม 2562						ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. บริษัทธุรกิจค้าปลีก จำกัด	ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. บริษัทธุรกิจค้าปลีก จำกัด	ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. บริษัทธุรกิจค้าปลีก จำกัด
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)						-	-	-



ชื่อ - สกุล		อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นางสาวดวงกมล เสริมฐธัมภ์		60	0.000280 (ตนเอง 0.000280)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (สถิติ) เกษตรอินทรีย์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 155/2555) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย (IOD) โครงการ GE: PTT Executive Program สถาบัน GE, USA พ.ศ. 2555 โครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III) สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute) พ.ศ. 2557 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วศท.) รุ่นที่ 26 สถาบันวิทยาการฉลาดทุน 	1 ธันวาคม 2561 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ประจำประเทศไทยบริหาร การเงินปฏิบัติงาน Segndment ในตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี
						กุมภาพันธ์ 2558 – พฤศจิกายน 2558	กรรมการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด
						พฤศจิกายน 2557 – มิถุนายน 2558	กรรมการ	บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
						มิถุนายน 2556 – พฤศจิกายน 2558	กรรมการ	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
						ธันวาคม 2555 – ธันวาคม 2558	กรรมการ	บริษัท อูเบ เคมิคอลส์ (เอเซีย) จำกัด (มหาชน)
						กุมภาพันธ์ 2555 – พฤศจิกายน 2558	กรรมการ	บริษัท ไออาร์พีซีพลังงาน จำกัด
						ธันวาคม 2554 – พฤศจิกายน 2558	กรรมการ	บริษัท ไออาร์พีซี เอ แอนด์ เอล จำกัด
						พฤศจิกายน 2554 – พฤศจิกายน 2558	กรรมการ	บริษัท ไทย เอมีเอส จำกัด
						พฤศจิกายน 2554 – พฤศจิกายน 2558	กรรมการ	บริษัท นามัน ไออาร์พีซี จำกัด
						พฤศจิกายน 2554 – พฤศจิกายน 2558	กรรมการ	บริษัท ไออาร์พีซี โพลีเอทิลีน จำกัด
						ตุลาคม 2554 – พฤศจิกายน 2558	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายบัญชีและการเงิน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ตารางตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)								
17 กุมภาพันธ์ 2559 – ปัจจุบัน								
กรรมการ/ ประธานกรรมการที่ปรึกษาด้านธุรกิจ บริษัท วิปไทย จำกัด (มหาชน)								
การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา)								
31 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท PTTGC International (USA) Inc.								
2 มีนาคม 2561 – ปัจจุบัน								
ประธานกรรมการ บริษัท ลิซีส ศูนย์บริหารเงิน จำกัด								
2 มิถุนายน 2560 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท ลิซีส โพลีเอทิลีน จำกัด								
2 มิถุนายน 2560 – 13 พฤศจิกายน 2562								
กรรมการ บริษัท ลิซีส ออกซิเจน จำกัด								
19 เมษายน 2559 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด								
2 มีนาคม 2559 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท Emery Specialty Chemicals Sdn Bhd								
2 มีนาคม 2559 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท Emery Oleochemicals (M) Sdn Bhd								
18 มกราคม 2559 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท PTTGC America LLC								
18 มกราคม 2559 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท PTTGC America Corporation								
18 มกราคม 2559 – ปัจจุบัน								
กรรมการ บริษัท PTTGC International Private Limited								
กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา)								



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวผู้บริหาร	คุณสมบัติการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
นางสาววิไลวรรณ กาญจนกันดี <ul style="list-style-type: none"> • ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ โฆษณาเงินและบัญชีเชิงการค้า (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559) 	53	0.000130 (ตนเอง 0.000130)	ไม่มี	คุณวุฒิตำงการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> • ปริญญาตรี บัณฑิตบัณฑิต (ทฤษฎีบัณฑิต) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (เทคโนโลยีสารสนเทศทางธุรกิจ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> • หลักสูตร Director Certification Program (DCP 234/2017) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการไทย (IOD) • หลักสูตร Leadership Development Program II (LDP 2), Harvard Business School, USA • หลักสูตร Executive Development Program ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย • หลักสูตรพัฒนาผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 8 (EDP-MOF 2012) มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง • หลักสูตร Advanced Management Program 3 (AMP 3), PTT Leadership and Learning Institute (PLLI) • หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP 3), IMD Singapore • หลักสูตรนักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง รุ่นที่ 6 	1 พฤศจิกายน 2559 – ปัจจุบัน 1 มิถุนายน 2559 – 31 ตุลาคม 2559 พฤษภาคม 2559 – มีนาคม 2560 25 กุมภาพันธ์ 2559 – 25 เมษายน 2561 1 กันยายน 2557 – 31 พฤษภาคม 2559 1 มกราคม 2555 – 31 สิงหาคม 2557 2557 – 2560 2554 – 2557 2554 – 2557	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ โฆษณาเงินและบัญชีเชิงการค้า ผู้จัดการฝ่ายบริหารการเงิน กรรมการ กรรมการ ผู้จัดการฝ่ายบัญชีบริหาร ผู้จัดการฝ่ายนโยบายและระบบบัญชี กรรมการ ในคณะกรรมการวิชาชีพ บัญชีด้านการบัญชีบริหาร อนุกรรมการ ในคณะกรรมการ เทคนิคมตรฐนาการบัญชี กรรมการ ในคณะกรรมการวิชาชีพ บัญชีด้านการทำบัญชี	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) PTT Regional Treasury Center Pte.Ltd. บริษัท ปตท. ธุรกิจตลาดปลีก จำกัด (ดูแลชื่อเป็นบริษัท ปตท. น้ำมันและพลังงานปลีก จำกัด เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2559) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
การดำงำตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา)					24 เมษายน 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	
การดำงำตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่นฯ (ในปีที่ผ่านมา)					25 เมษายน 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ปตท. น้ำมันและพลังงานปลีก จำกัด (มหาชน)	
กิจกรรมพิเศษที่สำค้ำญ (ในปีที่ผ่านมา)					1 กุมภาพันธ์ 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ PTT Green Energy Pte. Ltd.	
					ปัจจุบัน	กรรมการหลักทรัพย์ ตลาดแห่งประเทศไทย	
					2560 – ปัจจุบัน	อนุกรรมการ ในคณะกรรมการด้านเทคนิคมาตรฐานการบัญชี สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์	



ชื่อ - สกุล		อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	
นายเชษฐวิทย์ อุดมวัฒนวงศ์		60	0.000053 (ตนเอง) 0.000053; คู่สมรส (0)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต ปริญญาโท Master of Business Administration (M.B.A.) (General Management) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Director Certification Program (DCP 154) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการไทย (IOD) หลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย PTT-HBS Leadership Development Program (Harvard Business School) หลักสูตร Leadership Development Program II สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. การอบรมการพัฒนาความรู้ต่อเนื่องตามบัญชี ปี 2562 <ul style="list-style-type: none"> TFRS 9 Sharing ในทางปฏิบัติสำหรับการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน (แนววิธีการของงาย) การวัดมูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง สำหรับกลุ่มที่ไม่ใช่สถาบันการเงิน วันที่ 1/62 – ชั่วโมง CPD ผู้ทำบัญชี (การบัญชี) 6 ชั่วโมง ความท้าทายของผู้ตรวจสอบกับเทคโนโลยี AI และ Blockchain – ชั่วโมง CPD ผู้ทำบัญชี (การบัญชี) 6 ชั่วโมง National e-Payment กับภาษีอากร – ชั่วโมง CPD ผู้ทำบัญชี (อื่น ๆ) 7 ชั่วโมง 	เวลา 1 ตุลาคม 2559 – ปัจจุบัน 1 มิถุนายน 2559 – 30 กันยายน 2559 1 ตุลาคม 2557 – 31 พฤษภาคม 2559 2548 – 2557 การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านมา) – การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านมา) 12 ธันวาคม 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด 6 พฤศจิกายน 2561 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน 26 เมษายน 2561 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์จี รีซอร์สเซส จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านมา) –	ตำแหน่ง ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ศูนย์บริการงานบัญชี ผู้จัดการฝ่าย สังกัดผู้ช่วยกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ศูนย์บริการงานบัญชี ผู้จัดการฝ่ายบริหารการเงิน ผู้จัดการฝ่าย ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายการเงินและธุรการ หน่วยงาน/ บริษัท บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)	หน่วยงาน/ บริษัท
นางวันเพ็ญ จารีก	60	0.000430 (ตนเอง) 0.000430; คู่สมรส (0)	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา <ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (ภาษาเยอรมัน) ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (Master of Business Administration) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ประวัติการอบรม <ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Company Secretary Program (CSP2/2002), Effective Minute Taking (EMT 1/2006), Board Reporting Program (BRP 9/2012), Company Reporting Program (CRP 4/2012) Director Certification Program (DCP 2.15/2016), Ethical Leadership Program (ELP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร TLCA: Executive Development Program (EDP 7) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย หลักสูตร Company Secretaries, Trueeventus ประเทศฟิลิปปินส์ (2013) หลักสูตร Leadership Development Program ของสถาบัน Centre for Creative Leadership ประเทศสิงคโปร์ (2015) หลักสูตร Professional Exchange Program จัดโดย The HONG KONG INSTITUTE OF CHARTERED SECRETARIES ประเทศฮ่องกง (2016) หลักสูตรการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดี เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 5 สถาบันส่งเสริมการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดี สำนักงาน ก.พ.ร. (ก.พ.ร. 1 รุ่นที่ 5) (กุมภาพันธ์ - กันยายน 2561) หลักสูตร Advanced Management Program ปตท. (มีนาคม 2561) Leadership Development Program (LDP) 2 รุ่นที่ 3 ปตท. (เมษายน - กันยายน 2561) หลักสูตร Top Executive Program for Creative + Amazing Thai Services (TOPCATS) รุ่นที่ 1 ของมหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (มกราคม - กรกฎาคม 2562) หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสังคมสันติสุข รุ่นที่ 10 สถาบันพระปกเกล้า (พฤษภาคม 2562 - กุมภาพันธ์ 2563) 	1 ตุลาคม 2561 - ปัจจุบัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เลขาธิการบริษัท และรองกรรมการสัมพันธ์ และองค์การฝ่าย สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขาธิการบริษัท 2556 - 30 กันยายน 2561	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ เลขานุการบริษัท และรองกรรมการสัมพันธ์ (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2556)					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ในปีที่ผ่านม) - การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด/ องค์กรอื่น ๆ (ในปีที่ผ่านม) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ในปีที่ผ่านม) 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ คณะกรรมการบริหารชมรมนักเรียนเก่าเตรียมอุดมศึกษา รุ่นที่ 38 2556 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการชมรมเลขาธิการบริษัทจดทะเบียนไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย (ดำรงตำแหน่งประธานฯ ตั้งแต่พฤษภาคม 2561)	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



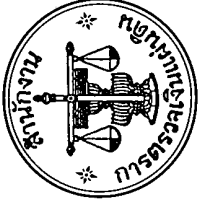
เอกสารแนบ 4: รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

การดำรงตำแหน่งของผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

บริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ประจำปี 2562

รายชื่อผู้บริหาร (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)			รายชื่อบริษัท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562)																			
			นายโตเกียรติ สุขเกษมทรัพย์	นายวิรัช ตักรังกร	นายอนุชา เกษมทรัพย์	นายเชษฐา วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	นายสุวิทย์ วัฒนชัย	
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	PTT	X	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
บริษัทย่อย	ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (ม)	PTTEP																			
	ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	PTTNGD																			
		บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	PTTLNG																			
		บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด	PTTGL																			
	ธุรกิจลงทุนต่างประเทศ	PTT Green Energy Pte. Ltd.	PTTGE																			/
		บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชัน จำกัด	PTTER																			
	ธุรกิจน้ำมัน	บริษัท ปตท. โกลบอล แมเนจเม้นท์ จำกัด	PTTGM																			X
		บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)	OR																			X
	ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	PTT TANK																			
		บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	GC		/	/																
		บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	TOP																			*0/
		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	IRPC																			
	ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	PTT International Trading Pte. Ltd.	PTTT																			/
		PTT International Trading London Limited	PTTT LDN																			
	ธุรกิจอื่นๆ	PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd.	PTTRTC																			
บริษัท บีซีเนิส เซอร์วิสเซส อัส โกลบอล จำกัด		BSA																				
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด		PTT TCC																			X	
ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	GPSC																				
	บริษัท พีทีที ลิจิคอล โซลูชัน จำกัด	PTT DIGITAL																				
	บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	EnCo																				
	บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	TP																				
	บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชัน จำกัด	PTTES																				
การร่วมค้า, บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง	ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	TTM(T)																			
		Trans Thai - Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd.	TTM(M)																			
		บริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด	MAP																			
	ธุรกิจน้ำมัน	Petro Asia (Maoming) Co., Ltd.	PA(Maoming)																			
		Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd.	PA(Sanshui)																			
	ธุรกิจอื่นๆ	บริษัท ทีพีพี จำกัด (มหาชน)	TIP																			/
		บริษัท สานพลัง วิศวกรรมเพื่อสังคม จำกัด	SPSE																			
ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	DCAP																				
	บริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด	InnoSpace																				
	บริษัท บาเนีย (ประเทศไทย) จำกัด	Baania																				
บริษัท เอชจี โรโบติกส์ จำกัด	HG Robotics																					

หมายเหตุ : สัญลักษณ์ X = ประธานกรรมการ = รองประธาน * = ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร O = กรรมการผู้จัดการใหญ่ / = กรรมการ // = ผู้บริหาร
 รายชื่อผู้บริหารตามนิยาม ก.ล.ด. 4 วรรคแรก นับตั้งจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ จะ ได้แก่ นายอัครชัย เคนศิริ, นายอรุณพล อุภยพิบูลย์, นายวิรัช สวัสดิ์-ชูโต และนางสาวพรพรรณนลิน
 *บริษัทมีการจัดประเภทบริษัทในเครือใหม่ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 เรื่องงบการเงินรวม ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับ การตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัท และบริษัทตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนด โดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน และข้อกำหนดของบรรดามemberของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ข้อมูลและเหตุการณ์ที่ขึ้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 47 ซึ่งอธิบายถึงเหตุการณ์ที่ผู้ตรวจการแผ่นดินได้ฟ้องร้องบริษัทต่อศาลปกครองกลางเป็นคดีหมายเลขดำที่ 510/2559 โดยมีคำขอท้ายฟ้อง ดังนี้ (1) ให้เพิกถอนมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 18 ธันวาคม 2550 และมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 10 สิงหาคม 2553 (2) ให้กระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และบริษัทดำเนินการแบ่งแยกและโอนทรัพย์สินสุทธิตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 จำนวน 68,569.69 ล้านบาท รวมทั้งค่าตอบแทนผลประโยชน์อื่นใด และ (3) เพิกถอนการแบ่งแยกทรัพย์สินในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินที่วางระบบการขนส่งที่โครงสร้างทางท่อ ตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2559 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งเรียกบริษัทให้ทำคำให้การแก้คำฟ้อง ทั้งนี้ บริษัทได้ให้พนักงานอัยการจัดทำคำให้การและคำให้การเพิ่มเติมยื่นต่อศาลปกครองกลางแล้ว และเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 ศาลปกครองกลางได้มีคำสั่งสิ้นสุดแสวงหาข้อเท็จจริง ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องดังกล่าว

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในการตรวจสอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้มีเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมและในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ดังนี้

1. การประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตาม

การประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วมีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมในการตรวจสอบการต่อตา การคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วอาจแตกต่างกันปริมาณปิโตรเลียมที่นำมาใช้ประโยชน์ได้จริงในอนาคตเนื่องจากการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วขึ้นอยู่กับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งในระยะเริ่มต้นของแต่ละโครงการ ผลการประมาณอาจมีความคลาดเคลื่อนสูง แต่ความคลาดเคลื่อนจะลดลงเมื่อดำเนินโครงการไปจนถึงที่สุด โครงการ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อสินใจลงทุนของผู้บริหารเพื่อการดำรงอยู่ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหาร ได้ใช้คณะผู้เชี่ยวชาญภายในกลุ่มบริษัทประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้ว โดยใช้วิธีการประมาณที่ใช้กันทั่วไปในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ผู้เชี่ยวชาญดังกล่าวต้องใช้อุบายที่เพียงพออย่างมีนัยสำคัญต่อจงบการเงินในการตัดสินใจเลือกวิธีประมาณให้เหมาะสมกับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้ว

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

๒๕



อาจแตกต่างกันไป ขึ้นกับดุลยพินิจและประสบการณ์เฉพาะบุคคล นอกจากนี้ ผลการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วที่เปลี่ยนแปลงไปทำให้การรับรู้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเปลี่ยนแปลงไปด้วยเช่นกัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้ว ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.14 นโยบายการบัญชี - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ - การประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตาม และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจโครงการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้ว ประเมินความเสี่ยงของของการควบคุมภายในที่สำคัญที่ได้ออกแบบไว้ และทดสอบการควบคุมภายในที่สำคัญของกระบวนการดังกล่าว โดยเฉพาะการควบคุมเพื่อให้อเนกประสงค์นำมาจัดทำรายงานที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วของกลุ่มบริษัทมีความเชื่อถือได้ และการนำข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วมาใช้ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ตลอดจนการพิจารณาการต่อตาของสินทรัพย์

2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญภายในกลุ่มบริษัทที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการประมาณและจัดทำข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วของกลุ่มบริษัท

3. ใช้ผลการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามของหน่วยงานกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย โดยหน่วยงานกำกับดูแลดังกล่าวมีกระบวนการและผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วในประเด็นการ โครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) ได้นำส่งรายงานไว้ ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ทำการเปรียบเทียบข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วปี 2561 ของกลุ่มบริษัท กับข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วที่หน่วยงานกำกับดูแลตรวจสอบได้ และได้กระหายยอดปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วตามรายงานที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วระหว่างปี เพื่อให้ทราบปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วภายในประเทศที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินงานโครงการ ที่ได้รับสัมปทาน ณ ปี 2562

4. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้ฟ้องแล้วของกลุ่มบริษัท ได้รับรู้ในระยะเวลาบัญชีที่เหมาะสม และยืนยันไปตามหลักเกณฑ์ของกลุ่มบริษัท และการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวได้นำไปใช้เป็นข้อมูลในการคำนวณค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายอย่างเหมาะสม

๒๖

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



2. ประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตเป็นรายการที่มีมูลค่าอยู่รวมอยู่ในประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนในงบการเงินรวม การรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตเป็นกิจกรรมที่เกิดขึ้นเมื่อสิ้นสุดโครงการ ซึ่งวิธีการรื้อถอนจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ แหล่งพื้นที่บนบก และแหล่งพื้นที่นอกชายฝั่ง ซึ่งมีโครงสร้างหลัก คือ แท่นผลิตกลาง (Central Processing Platforms) แท่นหลุมผลิต (Well Head Platform) หลุมพัฒนา (Development Well) ท่อขนส่ง (Pipeline) และอุปกรณ์การผลิตอื่นที่ใช้ ประกอบกับหลักเกณฑ์แต่ละประเทศที่กำหนดให้ดำเนินการรื้อถอนทั้งหมดหรือบางส่วน รวมถึงการรื้อถอนในออดิตมีน้อยหรือมีบ้างลักษณะทำให้กลุ่มบริษัทที่มีมูลค่าเกี่ยวกับคำรื้อถอนจำกัด สำหรับใช้ซึ่งอิงในการประมาณค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ทำให้การคำนวณประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตต้องอาศัยการใช้ดุลยพินิจอย่างมีนัยสำคัญในการกำหนดข้อสมมติเกี่ยวกับคำรื้อถอน อุปกรณ์การผลิต อัตราเงินเฟ้อ อัตราคิดลด และช่วงเวลาที่จะมีการรื้อถอนซึ่งขึ้นอยู่กับอายุการให้บริการของโครงการ ข้อสมมติดังกล่าวจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ ทั้งนี้ ผู้บริหาร ได้ใช้คณะผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัท ซึ่งมาจากกลุ่มงานวิศวกรรมศาสตร์และการพัฒนา กลุ่มงานโครงการผลิต กลุ่มงานสนับสนุนปฏิบัติการ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี ในการประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน จึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

กลุ่มบริษัท ได้เปิดเผยข้อมูลประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.22 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ – ประมาณการหนี้สินคำรื้อถอน หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ – ประมาณการหนี้สิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28 ประมาณการหนี้สินคำรื้อถอน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทักความเข้าใจกระบวนการประมาณต้นทุนคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ประเมินความเสี่ยงของการที่สมมติแบบไว้และทดสอบการควบคุมภายในเกี่ยวกับการจัดทำประมาณการ การทบทวนและการเปลี่ยนแปลงประมาณการ และการอนุมัติ
2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัทที่รับผิดชอบในการจัดทำประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต และที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและควบคุมคุณภาพงานทางด้านวิศวกรรม
3. ประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติที่ใช้ในการคำนวณประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดย

3.1 ประเมินความสมเหตุสมผลของต้นทุนคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดยการสัมภาษณ์ผู้เชี่ยวชาญเกี่ยวกับข้อสมมติที่นำมาใช้ โดยอาศัยความรู้ความเข้าใจของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเกี่ยวกับธุรกิจ ข้อมูลการรื้อถอนจากโครงการอื่นที่มีลักษณะเทียบเคียงกัน ได้และข้อมูลหมายเหตุที่เกี่ยวข้อง

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



3.2 ประเมินความเหมาะสมของช่วงเวลารื้อถอนที่นำมาใช้คำนวณประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดยพิจารณาความสอดคล้องกับแผนการลงทุน แผนการรื้อถอนเบื้องต้นที่นำเสนอต่อหน่วยงานด้านพลังงานของประเทศไทย หรือข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง

3.3 ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราเงินเฟ้อ และอัตราคิดลดโดยการสัมภาษณ์ผู้เชี่ยวชาญและเทียบเคียงกับแหล่งข้อมูลภายนอก

4. ตรวจสอบความถูกต้องตรงกันของต้นทุนคำรื้อถอนที่นำมาคำนวณประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตกับข้อมูลที่ได้รับจากวิศวกรของกลุ่มบริษัท ทั้งโครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการในโครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) และโครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ร่วมทุน (Non-operator)

5. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีที่มีนัยสำคัญของต้นทุนคำรื้อถอนที่ประมาณการขึ้นและการเปลี่ยนแปลงที่มีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนกับหลักฐานสนับสนุน

6. ตรวจสอบการคำนวณประมาณการหนี้สินคำรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต
7. สำหรับ โครงการที่กลุ่มบริษัท ได้มีการส่งรายงานแผนงานการรื้อถอนเบื้องต้น และประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้วแต่ยังไม่เสร็จในประเทศไทย โดยรายงานดังกล่าวผ่านการตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนจากผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ประเมินความน่าเชื่อถือของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณาคุณสมบัติ ประสบการณ์การทำงาน และความเชี่ยวชาญของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท ว่าเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่หน่วยงานผู้กำหนดเกี่ยวกับการใช้บุคลากรภายนอกทำหน้าที่ที่ตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน

8. เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงกับประมาณการที่จัดทำขึ้น โดยกลุ่มบริษัท เพื่อประเมินความเหมาะสมของการจัดทำประมาณการ ในกรณีที่เกิดผลต่างอย่างมีนัยสำคัญ ได้พิจารณาความสมเหตุสมผลของข้ออธิบายที่ได้รับจากกลุ่มบริษัทถึงสาเหตุของผลต่างดังกล่าว รวมถึงพิจารณาว่ากลุ่มบริษัท ได้นำประมาณการที่ได้รับจากการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงในปีปัจจุบันไปเป็นข้อมูลสำหรับบทวนการจัดทำประมาณการอย่างเหมาะสม

3. การรวมธุรกิจ

ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43.1 การซื้อธุรกิจ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43.3 การซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43.5 การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V. กลุ่มบริษัท ได้ใช้วิธีการของโกลว์ ซึ่งดำเนินการธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ใช้น้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ในสัดส่วนร้อยละ 69.11 ของทุนจดทะเบียนของโกลว์ ใช้วิธีการที่พิมพ์ของ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยซึ่ง ได้แก่ Murphy Sabah Oil Co., Ltd. (Murphy Sabah)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



และ Murphy Sarawak Oil Co., Ltd. (Murphy Sarawak) ในสัดส่วนร้อยละ 100 และเข้าซื้อจัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดใน Patek Holding B.V. (Patek) ที่ดำเนินธุรกิจโดยเฉลี่ยในภูมิภาคตะวันออกกลาง โดยกลุ่มบริษัทต้องจ่ายชำระค่าตอบแทนในการซื้อจำนวน 93,000.93 ล้านบาท 65,724.27 ล้านบาท และ 21,604.53 ล้านบาทตามลำดับ และมีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้มูลค่าเท่ากับ 89,003.01 ล้านบาท 46,873.69 ล้านบาท และ 15,406.56 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทประเมินว่าการจ่ายซื้อซึ่งเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวถือเป็นธุรกรรมที่ปฏิบัติตามค่านิยมที่ระบุไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ

ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทตั้งรัฐสินทรัพย์ที่ระบุได้ทั้งนี้ ได้แก่ หินดินที่รับมา และสิ่งตอบแทนที่โอนให้ (มูลค่าสิ่งตอบแทนในการซื้อ) และมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ และรับรัฐสินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้จากการจัดบัญชี และค่าความนิยมที่เกิดขึ้น รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องว่าเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินหรือไม่ กลุ่มบริษัทได้พิจารณาถึงประโยชน์ที่เกี่ยวเนื่องของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ดังกล่าว ซึ่งการประเมินมูลค่ายุติธรรมต้องเลือกใช้วิธีการประเมิน และข้อสมมติต่าง ๆ ซึ่งอาจแตกต่างกันขึ้นกับดุลยพินิจและประสบการณ์เฉพาะบุคคลของผู้ประเมิน รวมทั้งข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมที่ผู้ประเมินได้รับนั้นไม่มีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมอย่างมาก สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ตรวจสอบสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อทำความเข้าใจในข้อกำหนดและเงื่อนไขต่าง ๆ และเพื่อทำความเข้าใจในรายการที่เกิดขึ้นกับผู้บริหาร
2. ตรวจสอบหลักฐานการชำระเงิน และเอกสารที่เกี่ยวข้องประกอบการบันทึกบัญชีเพื่อประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมา รวมถึงสิ่งตอบแทนที่โอนให้
3. สื่อสารกับผู้สอบบัญชีของบริษัทยาในกลุ่มเกี่ยวกับความเสี่ยง รวมทั้งสอบถามการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีของบริษัทยาในกลุ่มเกี่ยวกับกรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ได้มา หินดินที่รับมา และสิ่งตอบแทนที่โอนให้ (มูลค่าสิ่งตอบแทนในการซื้อ) ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ที่สำคัญยังคงไปนี้

3.1 ประเมินการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารสำหรับการจัดการประเภทเงินทุนว่าเป็นการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย และการปฏิบัติตามหลักการของการรวมธุรกิจ

3.2 ประเมินความเหมาะสมของการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อธุรกิจ รวมถึงประเมินขั้นตอนการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร

3.3 ประเมินความรู้ความสามาร ความเป็นอิสระ คุณสมบัต และประสิทธิภาพในอดีตของผู้เชี่ยวชาญที่ผู้บริหารใช้

A

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



3.4 ทดสอบการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ทั้งนี้ หินดินที่รับมา รวมทั้งสถาบันเชิงทดสอบผู้บริหารในการใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับข้อสมมติที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต รวมทั้งการเปรียบเทียบกับข้อสมมติที่สำคัญที่เกี่ยวข้องและแหล่งข้อมูลภายนอก

3.5 ประเมินอัตราผลตอบแทนจากการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ใอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่มีเปิดเผยโดยทั่วไป

4. สอบทานการแสดงผลการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องว่าเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความชัดเจนซึ่งมีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือก็มีความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลซึ่งขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลซึ่งขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลซึ่งขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

B

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เป็นเหตุหรือที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการค้าเป็นงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลหนี้ที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อกรรมการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ผิดอย่างจริงจังอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้รับการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับงบการเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจจับข้อผิดพลาดทั้งหมดที่อาจเกิดขึ้นเป็นสาระสำคัญที่ไม่ได้สมบูรณ์ไป ข้อมูลที่จัดตั้งอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อเอาความถี่ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่จัดตั้งข้อเท็จจริงและรายการหรือรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับงบการเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยซึ่งผู้ประกอบวิชาชีพถือการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อลดความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวข้องกับความเสี่ยงร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจจะเว้นการแสดงความเห็นที่ผิดหรือข้อมูลที่ผิดตรงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

(Handwritten mark)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความน่าเชื่อถือหรือผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประเภทการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทหรือบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของบริษัทภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติตามตรงต่อกลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบอบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(Handwritten mark)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดของเรื่องอื่น ซึ่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่ามีความเหมาะสมที่จะทบทวนความเป็นอิสระของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรการที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใช้เพื่อป้องกันไม่ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่เกี่ยวข้องกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบการรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นข้อสำคัญในการตรวจสอบ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเรเวนแอนด์คูหาหมยหรือข้อบังคับไม่ให้เกิดข้อสงสัยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถลดการรับรู้ได้อย่างสมบูรณ์ผลที่จะมีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว



(นางสาวพศุภมาธิญา จำปาเทศ)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน



(นางสาวประสุรีย์ จันทะมาตย์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบงบการเงินและบริหารพัสดุที่ 14

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทกลุ่ม

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม (ปรับรุ่งใหม่)	งบการเงินรวม (ปรับรุ่งใหม่)	1 มกราคม 2561 (ปรับรุ่งใหม่)
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561			
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	292,562,457,953	292,184,322,373	166,189,053,655		
เงินลงทุนระยะยาว	38,263,305,589	142,420,735,568	229,651,235,278		
ลูกหนี้การค้า	167,641,021,249	174,604,696,553	174,916,243,685		
ลูกหนี้เงิน	49,611,747,735	78,827,069,774	50,602,704,855		
เงินที่ใช้ในระยะสั้น	2,669,222,092	1,782,916,135	1,231,329,558		
สินค้าคงเหลือ	117,746,564,312	125,279,815,840	121,871,798,713		
พัสดุคงเหลือ	34,379,141,870	28,871,647,153	28,942,454,106		
สินทรัพย์ถาวรสุทธิ	3,686,309,104	5,097,686,415	1,997,546,512		
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	10,558,343,395	7,894,466,941	6,768,006,749		
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	717,098,713,299	856,965,356,752	782,170,363,111		
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนระยะยาว	6,687,351,993	10,875,929,781	17,602,408,397		
เงินลงทุนในการร่วมก้า	49,512,818,297	41,317,061,064	37,937,145,910		
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	25,670,169,643	24,368,261,034	21,979,621,626		
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	17,931,829,711	26,970,809,757	27,668,655,084		
เงินที่ใช้ในระยะยาว	12,474,409,002	13,862,709,357	19,078,604,450		
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	7,987,227,078	6,583,172,619	7,210,899,284		
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,294,979,084,151	1,120,513,021,057	1,082,415,861,982		
ค่าความนิยม	111,933,136,559	53,896,299,825	51,695,037,397		
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	79,967,673,324	34,200,400,854	32,107,682,512		
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	80,268,342,040	100,360,331,426	100,901,922,674		
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้รับการตัดบัญชี	47,611,099,702	28,498,932,833	15,101,219,955		
สินทรัพย์ถาวรสุทธิ	3,810,602,110	2,079,494,926	3,754,359,338		
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	28,506,223,083	33,192,551,665	30,925,373,850		
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,767,339,366,693	1,496,718,976,198	1,448,358,792,459		
รวมสินทรัพย์	2,484,438,079,992	2,353,684,332,950	2,230,529,155,570		



หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท
	31 ธันวาคม 2562	1 มกราคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
26	44,440,333,236	25,561,803,923	18,126,630,943
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	138,301,915,916	160,323,070,746	160,301,286,194
เจ้าหนี้การค้า	80,763,972,550	98,429,474,944	72,994,609,729
เจ้าหนี้อื่น	51,782,356,222	63,108,598,300	66,433,929,171
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	30,136,899,332	46,487,811,196	24,094,727,080
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	1,289,373,133	1,090,300,309	-
28	2,522,074,028	2,545,871,892	4,954,839,016
ประมาณการหนี้สินค้างจ่ายระยะสั้น	10,548,182,486	10,801,967,333	8,958,513,286
24	379,785,306,883	408,346,898,643	355,864,575,419
รวมหนี้สินหมุนเวียน	562,745,766,480	454,964,315,364	444,919,659,683
25, 26	56,673,547,421	30,527,618,830	33,438,381,058
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	32,590,214,665	23,921,033,707	23,313,066,000
27	90,599,917,383	73,632,219,096	74,865,436,241
ประมาณการหนี้สินค้างจ่ายระยะยาว	11,656,784,200	11,082,662,040	10,519,247,338
28	2,702,433,432	668,918,447	2,104,348,790
เงินมัดจำล่วงหน้า	46,645,091,954	32,971,055,231	37,844,233,080
29	803,613,755,535	627,767,822,715	627,004,572,190
หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,183,399,062,418	1,036,116,721,558	982,868,947,609
รวมหนี้สิน			

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

W. Diny

(นายชยุติศน์ ศรีบุษการ)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท
	31 ธันวาคม 2562	1 มกราคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
30.1	28,562,996,250	28,562,996,250	28,572,457,250
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			
(1 มกราคม 2561 : หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)			
30.2	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966
(36,250,864,803)	(28,483,967,693)	(24,311,625,093)	
ส่วนขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองในบริษัทย่อย			
กำไรสะสม			
31.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองตามกฎหมาย	1,243,656,319	1,222,675,618	1,199,991,563
31.2	869,016,087,473	837,421,994,002	775,209,114,009
ยังไม่ใช้สิทธิ์	(16,036,145,473)	3,533,173,443	5,218,737,399
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	878,604,109,457	874,325,249,311	817,947,591,819
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	422,435,508,117	443,240,362,281	429,712,616,142
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,301,039,617,574	1,317,565,611,592	1,247,660,207,961
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2,484,438,679,992	2,353,682,332,950	2,230,529,155,570

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

W. Diny

(นายชยุติศน์ ศรีบุษการ)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : บาท
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	
			(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	46,480,809,912	86,204,049,166	38,691,660,939
เงินลงทุนชั่วคราว	15,002,337,892	21,971,964,949	68,056,238,825
ลูกหนี้การค้า	111,537,939,067	138,675,854,879	144,265,155,266
ลูกหนี้เงิน	8,404,192,746	17,314,183,668	16,923,203,980
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	21,369,269,521	7,334,315,325	4,648,737,018
สินค้าคงเหลือ	4,797,200,993	10,247,494,259	27,103,531,169
พัสดุคงเหลือ	5,744,178,038	5,540,731,086	5,749,466,246
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	1,089,388,849	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	7,332,818,164	4,648,056,425	3,956,768,710
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	221,778,155,202	291,936,649,757	309,394,782,153
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนระยะยาว	2,986,699,279	2,579,555,315	4,533,102,500
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	335,213,563,656	315,654,139,538	218,929,325,063
เงินลงทุนในความร่วมมือ	5,961,911,690	5,927,614,973	5,927,614,973
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	3,173,227,030
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	4,257,167,950	13,986,905,648	15,164,124,801
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	24,981,890,696	32,895,679,795	22,754,737,237
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	3,742,809,674	2,032,718,766	3,851,133,751
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	273,820,653,535	274,350,932,691	288,795,930,908
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13,375,222,267	13,813,942,896	14,403,623,166
สินทรัพย์ถาวรอื่นที่ได้รับโอนคดีบัญชี	1,256,718,197	-	-
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	912,740,713	708,186,115	754,506,988
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,388,658,118	5,756,487,773	6,695,815,983
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	667,898,035,775	667,706,183,510	584,983,162,400
รวมสินทรัพย์	889,676,190,977	959,642,833,267	894,377,944,553

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : บาท
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	
			(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้การค้า	100,570,030,799	120,085,364,132	139,418,539,503
เจ้าหนี้เงิน	22,743,735,200	27,715,747,119	25,092,296,348
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	27,602,800,610	26,511,158,464	29,439,944,692
เงินกู้ยืมระยะสั้น	3,487,561,436	3,332,695,376	2,803,042,683
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	2,947,212,120	22,063,437,824	3,592,947,307
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	-	94,600,356	86,699,923
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,370,344,316	4,503,619,289	4,565,821,904
รวมหนี้สินหมุนเวียน	160,721,684,481	204,306,622,560	204,999,292,360
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาว	93,735,310,442	123,638,958,453	150,115,471,277
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	210,202,677	473,743,077
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	7,312,721,428	6,906,650,387	8,877,981,146
เงินมัดจำถ่วง	-	-	10,519,247,338
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	324,316,495	160,953,165	45,185,175
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	20,275,424,442	19,857,469,279	21,868,611,384
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	121,447,772,807	150,774,233,961	191,900,239,397
รวมหนี้สิน	282,169,457,288	355,080,856,521	396,899,531,757

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเลข	งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : บาท
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	
	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			
(1 มกราคม 2561 : หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)			
ทุนที่ถือและชำระแล้ว	28,562,996,250	28,562,996,250	28,572,457,250
หุ้นสามัญ 28,562,996,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท			
(1 มกราคม 2561 : หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)			
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
กำไรสะสม	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อการลงทุนประเภทสามัญ	1,243,656,319	1,222,675,618	1,199,991,563
ยังไม่ได้รับสรร	544,005,237,331	541,414,386,420	432,667,781,421
อสังหาริมทรัพย์ของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,426,466,098	1,293,640,767	2,979,266,871
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	607,306,733,689	604,561,976,746	497,478,412,796
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	899,676,190,977	959,642,833,267	894,377,944,553

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายคุณุศิณี ศรีบุกร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเลข	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท	
	2562	2561		
	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
33	2,219,738,671.119	2,336,154,915.594	1,200,462,897,055	1,411,021,051,033
35	1,967,229,006.367	2,025,038,549.872	1,144,029,399,068	1,327,673,913,481
	252,209,664,752	313,116,565,722	56,433,489,987	83,347,137,552
34	19,979,952,680	16,935,097,726	46,685,267,551	54,224,423,007
	15,312,831,823	6,333,510,623	7,933,624,559	6,304,992,162
	287,502,449,255	336,646,974,071	111,042,390,097	143,876,552,721
35	27,273,729,167	26,633,497,122	10,167,504,226	8,185,037,318
36	17,882,466,882	16,435,234,907	24,614,415,403	20,618,164,425
	177,043,954,036	238,132,677,606	76,260,470,468	115,073,350,978
15.6.1	3,990,793,333	6,461,651,677	-	-
15.6.2	2,017,196,234	2,053,368,348	-	-
	183,051,945,003	246,647,697,431	76,260,470,468	115,073,350,978
37	27,971,463,717	27,627,592,591	6,144,047,845	8,009,448,341
	155,080,481,886	219,020,105,040	70,096,422,623	107,063,902,637
22.1	32,988,881,950	53,646,552,942	8,439,114,919	12,588,464,038
	122,091,599,936	165,373,552,098	61,657,307,704	94,473,418,599
13	-	-	-	70,761,721,267
	122,091,599,936	165,373,552,098	61,657,307,704	165,237,139,866

กำไรสุทธิ

ส่วนที่เบี่ยงของบริษัทใหญ่

จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

จากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี

ส่วนที่เบี่ยงส่วนให้สิทธิที่ไม่มีอำนาจควบคุม

จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

จากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี

กำไรสุทธิ

ส่วนที่เบี่ยงของบริษัทใหญ่

จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

จากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี

กำไรสุทธิ

ส่วนที่เบี่ยงของบริษัทใหญ่

จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

จากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี

กำไรสุทธิ

ส่วนที่เบี่ยงของบริษัทใหญ่

จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

จากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี

กำไรสุทธิ

ส่วนที่เบี่ยงของบริษัทใหญ่

จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

จากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี

กำไรสุทธิ

ส่วนที่เบี่ยงของบริษัทใหญ่

จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

จากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบการเงินรวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม		หมายเหตุ : บภาพ	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)
งบการเงินรวม	92,950,604,143	119,647,246,552	61,657,307,704	165,237,139,866
งบแสดงของกิจการดำเนินงาน	133,204,181,804	123,592,966,745	19,350,137,045	20,225,546,733
กำไรส่วนที่เกินของบริษัทย่อย	31,182,090	2,154,902,333	(191,508,782)	(4,721,245,342)
รายการปรับปรุงระบบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินครุภัณฑ์	221,275,460	(299,334)	(1,564,028,226)	(3,673,261,900)
จากกิจกรรมดำเนินงาน	-	-	-	(80,659,172,274)
กำไรสุทธิ	(31,482,857)	(1,354,901,971)	-	-
กำไรสุทธิจากธุรกิจการเงิน	291,120,355	16,833,146	506,848,142	(33,926,202)
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(434,016,938)	-	7,347,996	22,706,862,123
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(3,990,793,333)	(6,461,651,677)	-	-
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(2,017,196,234)	(2,053,368,348)	-	-
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	29,140,995,793	45,726,305,546	-	-
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	7,063,158,543	2,487,981,308	1,839,534,033	866,200,264
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(8,259,060,713)	(809,179,160)	(2,557,930,652)	50,546,585
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	3,123,608,032	(4,032,097,059)	(1,235,180,475)	169,989,298
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(77,020,600)	2,320,284,952	920,415	(22,636,081,165)
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	2,566,682,811	21,470,147	-	-
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(3,079,361,551)	4,217,015,603	65,620,262	252,179,770
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	453,008,357	157,216,972	40,302,822	32,955,240
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(383,031,136)	(347,322,347)	(29,676,712,760)	(35,265,935,339)
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	32,988,881,950	53,646,552,942	8,439,114,919	30,796,871,638
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	(7,836,966,421)	(9,433,815,591)	(3,342,143,771)	(3,024,402,378)
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	27,971,463,717	27,627,592,591	6,164,047,845	8,013,269,693
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	4,462,664	93,336,065	354,945,076	317,895,230
กำไรสุทธิจากธุรกิจอื่น	303,703,695,936	357,215,059,435	59,868,421,613	98,655,433,950

303,703,695,936

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	ทุนสำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
						กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,199,991,563	433,069,636,210	2,979,265,871	497,880,267,585
การปรับรายการ	-	-	-	-	(401,854,789)	-	(401,854,789)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 หลังการปรับรายการ	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,199,991,563	432,667,781,421	2,979,265,871	497,478,412,796
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(57,107,862,427)	-	(57,107,862,427)
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	22,684,055	(22,684,055)	-	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	-	-	(1,663,800,000)	(1,663,800,000)
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	165,237,139,866	-	165,237,139,866
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	639,911,615	(21,825,104)	618,086,511
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,222,675,618	541,414,286,420	1,293,640,767	604,561,976,746
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,222,675,618	541,852,837,981	1,293,640,767	605,000,528,307
การปรับรายการ	-	-	-	-	(438,551,561)	-	(438,551,561)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 หลังการปรับรายการ	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,222,675,618	541,414,286,420	1,293,640,767	604,561,976,746
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(59,978,979,769)	-	(59,978,979,769)
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	20,980,701	(20,980,701)	-	-
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	61,657,307,704	-	61,657,307,704
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	933,603,677	132,825,331	1,066,429,008
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,243,656,319	544,005,237,331	1,426,466,098	607,306,733,689

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม		หมายเหตุ : บภาพ	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์ถาวร (ต้นงวด)	19,001,930,521	2,430,378,448	27,230,869,944	(15,930,100,711)
ลูกหนี้การค้า	19,903,906,602	(16,941,081,482)	9,069,258,034	(13,611,836,590)
ลูกหนี้	11,866,201,784	(5,503,049,394)	5,379,178,863	(9,382,918,220)
สินค้าคงเหลือ	(512,841,370)	(339,304,377)	(137,217,232)	(141,923,476)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(2,264,690,953)	(1,195,785,986)	596,834,211	669,686,381
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,910,377,794	(5,765,733,296)	(111,213,792)	(2,553,304,770)
หนี้สินค้างจ่าย (ต้นงวด)	(7,439,616,831)	(2,080,698,278)	(19,932,742,937)	9,250,098,045
เจ้าหนี้การค้า	(14,050,557,920)	(77,973,082)	(4,856,296,140)	8,181,472,744
เจ้าหนี้	(1,955,970,779)	2,860,720,649	(1,133,000,617)	(505,988,331)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	574,122,160	563,414,702	138,310,633	177,938,200
สินทรัพย์ถาวร (ปลายงวด)	(5,369,946,427)	(16,391,850,009)	16,253,980,967	393,556,331
หนี้สิน (ปลายงวด)	26,662,916,601	(42,438,960,105)	76,122,402,580	(23,453,320,857)
สินทรัพย์จาการดำเนินงาน	330,366,612,537	314,776,099,330	76,122,402,580	75,202,113,093
สินทรัพย์ถาวร (ต้นงวด)	(65,239,229,065)	(45,370,805,631)	(29,288,868,748)	(12,330,372,003)
สินทรัพย์จาการดำเนินงาน	265,107,383,472	269,405,293,709	46,833,533,832	62,871,740,890

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม		หมายเหตุ : บภาพ	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(144,356,547,465)	(108,747,405,008)	(19,013,996,689)	(22,651,738,393)
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสำหรับทรัพย์สินที่การลงทุน	(2,861,367,080)	(2,398,008,012)	(197,386,569)	(360,209,801)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(3,700,244,754)	(1,962,665,601)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคารตามสัญญาเช่าระยะยาว	(241,112,299)	(105,000,000)	(241,112,299)	(105,000,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนอื่น	(164,377,947,967)	(36,464,068,838)	-	(203,209,504)
เงินจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ	-	-	(20,607,908,492)	(120,635,433,946)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(4,072,414,141)	(155,360,767)	(34,296,717)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกรร่วม	(783,882,750)	(1,368,071,960)	-	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(1,984,409,281)	(33,114,580,995)	(2,500,000,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(837,243,815)	(118,546,111)	(30,992,122,156)	(26,310,000,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(2,858,860,697)	(5,226,943,008)	(1,827,467,081)	(4,397,024,955)
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	929,635,294	4,646,909,629	1,007,239,109	7,235,425,913
และสำหรับทรัพย์สินที่การลงทุน	10,693,125,237	2,944,665,157	-	24,501,220
เงินรับจากการขายเงินลงทุนอื่น	-	-	-	117,203,264,773
เงินรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	276,267,877	33,871,046	-	-
เงินรับจากการขายเงินลงทุนในกรร่วม	212,663,057	-	-	-
เงินรับจากการขายเงินลงทุนในกรร่วม	269,913,000	1,689,754,291	29,709,927,871	409,068,377
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	3,490,281,246	4,294,182,245	28,115,383,133	36,683,534,122
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	28,389,253	2,740,995,830	-	2,494,600,000
เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	16,679,180	4,712,511	-	1,400,000
เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	108,719,156,318	93,820,200,816	17,603,919,841	49,259,998,963
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	6,424,633,174	8,358,990,106	3,357,868,462	3,500,206,798
เงินลงทุนจากดอกเบี้ย	4,787,566,316	4,814,106,863	29,676,712,760	35,646,436,864
เงินปันผลรับ	(188,218,211,016)	(35,792,779,730)	6,211,612,778	80,004,413,531

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินคงรับจากการออกหุ้นส่วนโดยของบริษัทย่อย	18,346,174,140	92,811,501	-	-
เงินคงรับจากภาษีเงินได้	-	-	154,866,060	1,564,470,776
เงินคงรับจากการกู้ยืมระยะยาว	174,699,440,702	143,626,648,847	24,031,000,790	-
เงินคงรับจากการเปลี่ยนแปลงส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	3,960,400	4,670,961,898	-	-
จ่ายคืนหุ้นกู้ซื้อคืนของบริษัทย่อย	(1,187,603,325)	-	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(701,550,500)	-	-	(1,034,818,082)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(101,517,722,881)	(136,795,441,261)	(50,044,500,790)	(28,305,510,732)
เงินคงจ่ายจากการเปลี่ยนส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(1,358,237,107)	(974,563,334)	(613,345,103)	(658,200,961)
เงินคงจ่ายชำระหนี้ที่ซื้อคืนที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	(40,806,272,121)	(13,872,690,000)	-	-
เงินเป็นก้ำกับบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น	(30,750,894,428)	-	-	-
เงินคงจ่ายคืนหุ้นทางการเงิน	19,910,183,786	4,967,935,595	-	-
เงินคงจ่ายคืนหุ้นทางการเงิน	(25,462,319,325)	(28,147,863,087)	(6,720,225,233)	(10,187,617,565)
เงินรับเงินสด	(81,350,824,835)	(85,035,352,791)	(59,978,979,769)	(57,107,862,427)
เงินคงสุทธินำไปใช้กิจกรรมจัดหาเงิน	(70,225,665,494)	(111,467,552,632)	(93,171,184,045)	(95,729,538,991)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(5,075,298,506)	636,628,646	402,798,181	365,772,297
ผลค้างจากถาวรเงินฝากธนาคาร	(3,230,072,876)	3,173,208,725	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	358,135,580	125,995,298,718	(39,723,239,234)	47,512,388,227
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ต้นงวด	292,184,322,373	166,189,023,655	86,204,049,166	38,691,660,939
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ปลายงวด	292,542,457,953	292,184,322,373	46,480,809,912	86,204,049,166

5
รายการที่มิใช่เงินสด
เข้านี้จากภาษีที่คืน อัตรากำไรสุทธิ และอัตรากำไรสุทธิที่หักการลงทุน
เข้านี้จากภาษีที่คืนบริษัทย่อยที่มีส่วนร่วม

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง ข้อย่อยทั่วไป
1	แผนจัดการจัดจ้างงบการเงิน
2	นโยบายการบัญชี
3	การจัดประเภทและการปรับรายการ
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้การเงิน
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดุคงเหลือ
12	การปรับปรุงโครงสร้างหน่วยงานที่ดำเนินงาน
13	เงินลงทุนต่อภาษี
14	เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม
15	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
16	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
17	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
18	ค่าความนิยม
19	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
20	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า
21	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
22	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
23	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
24	เงินกู้ยืมระยะยาว
25	การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน
26	ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน
27	ประมาณการหนี้สินค่าซื้อออม
28	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
29	ทุนเรือนหุ้น
30	ทุนสำรอง
31	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
32	รายได้จากการขายและการให้บริการ
33	

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
34	รายได้อื่น
35	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
36	ค่าภาคหลวงและค่าคงที่แทนสำหรับปิโตรเลียม
37	ต้นทุนทางการเงิน
38	ส่วนงานดำเนินงาน
39	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
40	การวัดมูลค่ายุติธรรม
41	หุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
42	เงินปันผลจ่าย
43	การซื้อธุรกิจ
44	สิทธิประโยชน์ด้านบัตรส่งเสริมการลงทุน
45	การดำเนินการที่ศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวในกรณีอุตสาหกรรมมาบตาพุด
46	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
47	เหตุการณ์อื่น
48	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลางาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

- ข้อมูลทั่วไป
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ที่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย บริษัทฯ มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน
ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินงานธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย การรวมกิจการ และบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและกิจการธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย เทคโนโลยีและวิศวกรรม รวมถึงธุรกิจอื่น ๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 ส่วนงานดำเนินงาน
- เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ภาวะเมืองและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2555
การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจถึงการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้น รายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ
รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างปีงบการเงิน และบริษัทย่อยได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการปรับพิเศษในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักสัมมาภาพ ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่จำเป็นต้องความชัดเจนหรือมีการตีความไม่สอดคล้องแตกต่างกัน ให้ใช้ซึ่งงบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประเภททางบัญชีและข้อผิดพลาด
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ภาษีเงินได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาค
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การตัดค่าของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ประเมินการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบกำไรสุทธิ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การจ่ายโดยผู้ถือหุ้นเป็นเงินสด
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการคำนวณเงินที่ขยเคเล็ก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแห่งทรัพย์สินการแปร
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบการเงินรวม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การร่วมกิจการ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การวัดมูลค่าธุรกิจรวม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องเฉพาะและกับกิจกรรมดำเนินงาน
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาดำเนินงาน - สัญญาใจที่ให้แก่ผู้เช่า

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1. มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 (ต่อ)
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง กายวิงเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของคู่ถือหุ้น
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินมูลค่าเงินตราที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมพันธภาพ
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนรวมไปไรต์
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินมูลค่าข้อตกลงประเภทของด้วยสัญญาเช่า หรือไม่
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สิทธิใน ส่วนได้เสียของทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การปรับปรุงข้อมูลหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงิน ในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาคและการต่อค่า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ข้อตกลงสัมพันธภาพ
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของ รายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การจับดินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดที่ใช้ของ
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ต้นทุนการเป็นดหรณ์ดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองควิน
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1. มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 (ต่อ)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22 เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำสถานอบการเงิน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 เรื่อง สินค้าคงเหลือ
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่าหรือการที่มิใช่ของกัน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมตัว
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในวันที่ 1 มกราคม 2565 (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาค
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 เรื่อง เกษตรกรรม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์อื่นใหม่เมื่อซื้อในชื่ออาชและ การคืนเงินงานเบียดเบียน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนให้สิทธิในกิจการอื่น
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่าใช้สิทธิธรรม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในวันที่ 1 มกราคม 2563 (ต่อ)

- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเริ่มไว้
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน กฤษฎณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรีดถอน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การปรับปรุงข้อมูลหลังภาวะล้มเหลวทางการเงิน สภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาคและการซื้อขาย
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อบังคับสินทรัพย์ที่คิดตามโครงการผลประโยชน์ ข้อบังคับสินทรัพย์อื่นและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง การบ่อนทำลายความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การข้อยกเว้นที่มิใช่เงินสดให้เจ้าของ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหนี้สิน ในช่วงการผลิตสำหรับ เหนือที่ดิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22 เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 23 เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางการเงินที่ใช้



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 เพื่อว่านอกจากมาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า การนำมาตรฐาน การรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบต่ออย่างที่เป็นสาระสำคัญ ต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง การบ่งชี้ความสัมพันธ์ของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดการประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน ด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนคิดค่าหน่วยโดยพิจารณาจากประเภทของเครื่องมือทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญา และแผนธุรกิจของกิจการ (Business Model) หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวณมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน โดยใช้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงผลการและงบการเงินเปิดต่อเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ กำหนดหลักการสำหรับการรับรู้การเช่า การรับรู้รายการ การวัดมูลค่า การแสดงรายการ และการเปิดเผยข้อมูลของสัญญาเช่าทั้งทางด้านผู้เช่าและผู้ให้เช่า ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยยกเลิกการแยกประเภทระหว่างสัญญาเช่าค้ำประกันและสัญญาเช่าการเช่า ภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 ในแง่ผู้เช่า และกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้รายการสินทรัพย์สิทธิการ ใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลสำหรับสัญญาเช่าทั้งหมด ยกเว้นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่า ซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ทั้งนี้ การบัญชีสำหรับผู้ให้เช่ายังคงใช้ประเภทสัญญาเช่าที่เป็นสัญญาเช่า ค้ำประกันหรือสัญญาเช่าเงินลงทุน โดยใช้หลักการเช่นเดียวกันกับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17

นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจะใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 โดยรับรู้ผลกระทบสะสม โดยการปรับปรุงยอดยกมาของกำไรสะสม (Modified retrospective) ทั้งนี้ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานดังกล่าวมาใช้

กลุ่มบริษัทมีผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นแสดงอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น เนื่องจากกลุ่มบริษัทพิจารณาว่าหุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นดังกล่าว มีลักษณะการชำระคืนเงินต้นที่ซึ่งครั้งเดียวเมื่อใดก็ตามที่ผู้ถือหุ้นได้สิทธิในการจ่ายเงินปันผลตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ รวมทั้งสามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนที่ค้างชำระของผู้ถือหุ้นได้โดยไม่จำกัดจำนวนครั้งตามดุลยพินิจของผู้ถือหุ้นได้เพียงผู้เดียว โดยผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม ตามข้อที่ 25 ของมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทต้องจัดประเภทการตราสารดังกล่าวเป็นหนี้สินทางการเงิน เนื่องจากเงินไปชำระการตาม “ข้อกำหนดสิทธิวิवादสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น” อาทิ ความไว้ใจของผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นได้รับชำระการผูกพันก่อนการชำระบัญชี ทั้งนี้ สมาชิกบริษัทบัญชี ได้ออกประกาศการบริษัทบัญชีที่ 35/2562 เพื่อต่อต้านการปรับประเภทหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้นที่ออกและได้รับชำระก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้น ได้ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีหุ้นผู้ถือหุ้นสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นในงบการเงินรวมจำนวน 6,018.03 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทจะจัดประเภทการตราสารดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นภายใต้สิทธิที่ไม่มีอำนาจควบคุมสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.2.1 เงินสดและการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสด และมี เงินฝากธนาคารประเภทประจำตัวเมื่อทำงาน และ เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียน ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.2.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญที่พิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่ค้างเหลืออยู่ ณ วันต้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ ณ ปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวดหนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้อยู่ในหรือขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของการใช้จ่ายในการบริหาร

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาโดยต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์วิธีเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ถ้าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกรซื้อ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินปันส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่าง ๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจาก ราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายจำเป็นเพื่อให้สินค้าเป็นรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนหนึ่งของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย และกลุ่มบริษัทจะรับรู้สำรองสินค้าเสื่อมสภาพเมื่อสินค้าล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.2.4 หนี้คงค้างเหลือ

หนี้คงค้างเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์วิธีเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองหนี้สงสัยจะสูญตามสภาพที่คาดว่าจะได้รับชำระหนี้ หรือไม่ได้ชำระ

3.2.5 สินค้าที่ยังไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จำหน่าย (ที่ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย มิใช่มาจากการใช้สินทรัพย์นั้นต่อไป ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อการขายนั้นมีแนวโน้มไม่ได้ก่อนข้างใน ระดับสูงมากและสินทรัพย์นั้นมีไว้เพื่อขายในทันทีในสภาพปัจจุบัน โดยขึ้นอยู่กับข้อตกลงที่เป็นไปตามปกติและถือปฏิบัติกันทั่วไปสำหรับการขายสินทรัพย์นั้น ซึ่งผู้บริหารได้ปฏิบัติตามแผนการขายสินทรัพย์อย่างจริงจังในราคาที่เพิ่มพูนผลสอดคล้องกับมูลค่ายุติธรรมในปัจจุบันของสินทรัพย์นั้น โดยได้รับคำนิยามการตามแผนเพื่อหาผู้ซื้อและเพื่อทำตามแผนให้สมบูรณ์และมีแนวโน้มไปว่าการขายจะเสร็จสมบูรณ์ภายในหนึ่งปีนับจากวันที่จัดประเภท โดยสินทรัพย์หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จำหน่ายนั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการขาย

กลุ่มบริษัทหยุดคิดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับอาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ตั้งแต่วันที่ที่สินทรัพย์ดังกล่าวเข้าเงื่อนไขในการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย กลุ่มบริษัทยังจัดงบกำไรสุทธิต่อไป สำหรับหนึ่งเดือน รวมถึงดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการที่สินทรัพย์ดังกล่าวจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัที่ทำในเชิงบริหารหรือทางอ้อม การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจเหนือบริษัทย่อยและมีการเป็นบริษัทที่มีสิทธิในผลตอบแทนขั้นต้นจากการถือหุ้นกับบริษัทย่อย รวมถึงมีความสามารถในการทำให้กิจการหรือผลประโยชน์จากอำนาจเหนือบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงกรณีที่บริษัทใหญ่มีสิทธิในการออกเสียงออกว่าถึงหนึ่งในบริษัทย่อย บริษัทใหญ่พิจารณาเข้าชื่อที่แท้จริงและสถานการณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องที่มีอำนาจเหนือบริษัทย่อยหรือไม่

งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับจากวันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง บริษัทใหญ่เป็นส่วนกำไรหรือขาดทุน และแต่ละองค์ประกอบของกำไรขาดทุนแยกแสดงไว้กับส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม แม้ว่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมคิดเป็น

กลุ่มบริษัทนั้นที่บัญชีสำหรับมารวมธุรกิจ โดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ยกเว้นกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ซื้อและผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถือด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของเงินที่รับจากผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นของส่วนได้เสีย โดยที่มูลค่าที่คิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน อันมาจากควมคุ้มกัน
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้า การรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับผู้ถือหุ้นหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน
- ต้นทุนที่ถืออยู่ซึ่งมีการซื้อ รวมถึงค่าธรรมเนียมวิชาชีพที่เกี่ยวข้องให้แก่ที่ปรึกษา ผู้ประเมินราคา และค่าที่ปรึกษาอื่น ๆ นั้นก็เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้รับและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อย โดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุมกลุ่มบริษัทจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว การถือหุ้นในบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าระหว่างสิ่งตอบแทนเงินสดที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีการตาม

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

กลุ่มบริษัทฯ ได้วิเคราะห์ข้อริบข้อของของกลุ่มบริษัทฯ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของบริษัทย่อยไว้ ณ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

3.2.7 เงินลงทุนในความร่วมมือและบริษัทร่วม

การร่วมคือความร่วมมือการร่วมการซึ่งกลุ่มบริษัทมีความร่วมมือและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น การควบคุมร่วมหมายถึงการร่วมที่ควบคุมการงานซึ่งได้ตกลงกันไว้ ณ สัญญา ซึ่งการควบคุมร่วมจะมีได้ก็ต่อเมื่อ การตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างป็นเอกฉันท์จากผู้ที่ร่วมกันควบคุม แล้วเท่านั้น

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีส่วนเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับ นโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ในระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทฯ ใช้วิธีคือเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มซึ่งการร่วมค้ำและบริษัทร่วม ยกเว้นกรณีที่เป็นการ รวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ต้นทุนการซื้อการร่วมค้ำและบริษัทร่วมที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุไว้ของการร่วมค้ำและบริษัทร่วม เฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะเป็นที่คิดเป็นค่าตามนิยามซึ่ง รมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในการร่วมค้ำและบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้ำและบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่ยุติการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง ราชการกำไรหรือขาดทุน ที่ส่งไม่ ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับการร่วมค้ำและบริษัทร่วมจะถูกลดด้วยมูลค่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียใน การร่วมค้ำและบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวมีการซื้อขาย

กลุ่มบริษัทฯ รู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้ำและบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียใน กำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้ำและบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทฯ ได้จากการร่วมค้ำและบริษัทร่วมจะนำไปหัก จากมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทฯ จะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการร่วมค้ำและบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัท ในการร่วมค้ำและบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วน ได้สิทธิของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้ำและบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ประกันหรือมีภาระผูกพัน ในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนการร่วมค้ำและ บริษัทร่วม

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน กลุ่มบริษัทฯ มีรู้ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุน ในกำไรหรือขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.7 เงินลงทุนในการร่วมค้ำและบริษัทร่วม (ต่อ)

เงินลงทุน ในการร่วมค้ำและบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวม โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทฯ ได้วิเคราะห์ข้อริบข้อการร่วมค้ำและบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทฯ และข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสีย ของการร่วมค้ำและบริษัทร่วมไว้ ณ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

3.2.8 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกันเป็นการร่วมการงานที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีการผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้อง กับการร่วมการงานนั้น กลุ่มบริษัทฯ มีสิทธิในสิน ราชได้ และค่าใช้ส่งตามส่วนได้เสียในการดำเนินงาน ร่วมกัน ในงบการเงินเฉพาะกิจการและการเงินรวมนับตั้งแต่วันที่มีการควบคุมร่วมจนถึงวันที่การควบคุมร่วม สิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทฯ ได้เปิดเผยการดำเนินงานร่วมกันและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของการดำเนินงานร่วมกันไว้ ณ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15

3.2.9 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้ำ และบริษัทร่วม เป็น เงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนระยะยาวอื่น

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนซื้อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลง ไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนซื้อขายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนระยะเวลาที่ได้รับซื้อซึ่งประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น และแสดงใน งบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนสุทธิหักจากค่าเผื่อการซื้อของเงินลงทุน โดยกลุ่มบริษัทฯ จะทดสอบการวัดค่าของ เงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการวัดค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะ ได้รับคืน ราชการขาดทุนจากการวัดค่าจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนทันที

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถึงครบกำหนดที่กลุ่มบริษัทมีความตั้งใจแน่วแน่และมีความสามารถที่จะถือตราสาร ดังกล่าวไปจนครบกำหนดจะจัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน ดัดจำหน่าย โดยจะบันทึกขาดทุนจากการวัดค่าในตราสารหนี้ดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุนทันที เมื่อมีความเป็นไปได้ ก่อนข้างที่จะไม่สามารถเรียกเก็บเงินคืนหรือดอกเบี้ยทั้งหมดหรือบางส่วนตามที่ระบุไว้ในสัญญาได้

3. นโยบายการบริหารบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบริหารบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.9 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุน และสำหรับกรณีการจำหน่ายเงินลงทุนโดยกลุ่มบริษัทจะมีบันทึกจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อเงินประกอบขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกิดจากวัตถุประสงค์เงินลงทุนคือขายเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวที่เพียงบางส่วนราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายแล้วนั้น โดยวิธีถัวเฉลี่ยแล้วนั้น ให้นำมาหักจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.2.10 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความว่า บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นของ บริษัทฯ และกิจการที่ขึ้นบริษัทอยู่ในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม การร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรืออิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ ดำเนินถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์นั้นตามกฎหมาย

3.2.11 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวม วัตถุประสงค์ด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่มีการวัดค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ถ้าไม่แปลงค่าเงินตราต่างประเทศให้เป็นสกุลเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ถ้าไม่แปลงค่าเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินเป็นตัวเงินดังกล่าว จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินบาทต่างประเภทเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินเป็นตัวเงินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่ารายการโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเงินตราต่างประเทศ ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนโดยตรง และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

3. นโยบายการบริหารบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบริหารบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.11 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ (ต่อ)

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3.2.12 เงินทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย ดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง เช่น จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว งบกำไรสุทธิ การดำเนินการส่วนใหญ่มักจะดำเนินการเตรียมการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริง ในระหว่างปีของเงินกู้ยืม หักด้วยรายได้ที่เกิดจากกำไรเงินได้ดังกล่าว ไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่เงินกู้ยืมมีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัท ใช้วิธีการคิดต้นทุนเป็นราคาทุนของสินทรัพย์มูลค่าด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ ในการปรับส่วนต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ ต้นทุนการกู้ยืมอันเนื่องมาใช้จ่ายในช่วงที่เกิดรายการ

3.2.13 อดีตรวมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อดีตรวมทรัพย์เพื่อการลงทุน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคา ค่าสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับรายการบันทึกบัญชีต่อถึงทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางการกำหนดนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายการบริหารบัญชีหัวข้อ "ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์"

ค่าเสื่อมราคาคงค้างในกำไรหรือขาดทุน กำนวนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์ ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงานระหว่างก่อสร้าง

3.2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคา ค่าสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรง เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพที่และสภาพพร้อมใช้งาน และประมาณการกำไรออกการขนถ่ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าว ใช้ในส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้ สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงแทน กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกหากจากกัน เมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประมาณแล้วมูลค่าที่คิดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากการจำหน่ายสินทรัพย์ หลังจากหักต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้น หากสินทรัพย์นั้นมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะเริ่มเมื่อสิ้นสุดอายุการใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ อุปกรณ์ที่ใช้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างมือทุกสิ้นปี

ค่าเสื่อมราคามันมีทั้งเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวน โดยวิธีเส้นตรงหรือตามสัดส่วนของผลผลิตตลอดอายุ การใช้ประโยชน์ ประเมินการไว้ของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนประกอบอาคาร	2 - 40 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	2 - 40 ปี
สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	5 - 30 ปี หรือตามหน่วยของผลผลิต
สินทรัพย์เหมือง	ตามหน่วยของผลผลิต
สินทรัพย์อื่น ๆ	2 - 32 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงระหว่างก่อสร้าง

กำไรหรือขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เกิดจากการเปรียบเทียบที่ขี้อยู่ของแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย และวิธีบัญชีในงบกำไรขาดทุน ในงวดที่เกิดขึ้น

นโยบายวิธีเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชี ดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่ารั้งของอุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่าง ๆ

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจ จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบการที่พบการสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอ ในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในงบกำไรขาดทุน ในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ต่อ)

รายงานสำรวจเพื่อประเมินทรัพยากรและประเมินมูลค่าสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ในงวดที่คิดในงบกำไรขาดทุน

รายงานเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของบริษัทที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกรับบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ถ้าเมื่อราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม จำนวนโดยวิธีตัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนกลุ่มสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนค่ารั้งของอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จจำนวน โดยวิธีตัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประเภทการปริมาณสำรอง โดยวิธีเปลี่ยนพื้นที่เป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ จำนวน โดยวิธีตัดส่วนของผลผลิต และข้อมูลที่ได้รับมาจากผู้ร่วมดำเนินงาน

ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ อุปกรณ์ต่าง ๆ และอื่น ๆ จำนวน โดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการบัญชีขาด (Carried Costs) ภายใต้บัญชีแยกประเภทบัญชี ดังนี้

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐขาด (Carried Cost) ภายใต้บัญชีแยกประเภทบัญชี ดังนี้

ภายใต้บัญชีแยกประเภทที่มีรัฐขาดเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐขาดมีข้อมูลที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐขาดจนกว่าจะได้รับอนุมัติที่พัฒนาปิโตรเลียม (Fast Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนเจ้าภาพรับผิดชอบ (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับการคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม หรือการหักคืนค่าใช้จ่ายที่ได้จ่ายไปแล้ว โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทใช้บันทึกสินทรัพย์ที่ตรวจสอบและผลิตปิโตรเลียม ภายใต้ประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้รหัสค่าใช้จ่ายของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

สิทธิในทรัพย์สิน

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดิน บ้านที่บัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และคำร้องขอสืบสวนและการพัฒนาเหมืองแร่ของอัครบัญชี โดยมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหิน ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุน ค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

คำใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ของอัครบัญชี

คำใช้จ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองแร่และต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่จะถูกรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อมองภายใต้สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เมื่อมองภายใต้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หากเข้าเงื่อนไข และถือว่าเป็นไปได้อ่อนซึ่งแนวว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต แต่หากพิสูจน์แล้วว่าไม่สามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสินทรัพย์เมื่อมอง จำนวน โดยวิธีคิดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves)

ปริมาณสกัดส่วนของผลผลิตและอายุการใช้งานของสินทรัพย์เมื่อมองถ่านหิน จะถูกประมาณและสะท้อนโดยกลุ่มบริษัท

3.2.15 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมด้วยราคาทุน ซึ่งทำกับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่าผู้ถือหุ้นของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา และทดสอบการคิดค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการลดค่าเกิดขึ้น แต่หากมูลค่าผู้ถือหุ้นของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในงบกำไรขาดทุน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.15 ค่าความนิยม (ต่อ)

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการซื้อต่อ กลุ่มบริษัทจะประเมินส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ที่เห็นแจ้งขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการซื้อต่อในกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถถกกลับบัญชีขาดทุนจากการซื้อต่อได้ในอนาคต

3.2.16 สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการซื้อต่อ ค่าตัดจำหน่ายขั้นต้นก็เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่าผู้ถือหุ้นของเงินที่รับนั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น พ้องณสงฆ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่น ๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contracts)

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนถูกคิดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 1 - 40 ปี ยกเว้น สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contracts) ถูกคิดจำหน่ายตามระยะเวลาปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการใช้งาน และวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี



- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.18 การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทรับรู้ราคาทุนจากการซื้อขาย เมื่อมูลค่าที่คิดค่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คิดค่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่าสุทธิของสินทรัพย์นั้นในการจำหน่ายหรือโอนมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าดังกล่าวการใช้สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คิดค่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณมูลค่าที่เป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กล่าวถึงปรากฏอยู่ และในการประเมินมูลค่าสุทธิรวมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ทั้งนี้ มูลค่าสุทธิรวม รวมภาษีเงินที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือจะจ่ายเพื่อ โอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่วัดมูลค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ราคาทุนจากการซื้อขายคือค่าในกำไรหรือขาดทุน

- 3.2.19 สัญญาเช่า

สัญญาเช่าทางการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและความเสี่ยงของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมาซึ่งกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงิน สัญญาเช่าทางการเงินจะมีทั้งที่เป็นรายจ่ายรายเดือนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคา โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย จะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินที่คงอยู่ ภาวะสภาพหนี้สินตามสัญญาเช่าหักต้นทุนทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ยืมระยะยาว ส่วนต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าทางการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

สัญญาเช่าทางการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปยังผู้เช่า ถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงิน กลุ่มบริษัทแสดงสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินรวมอยู่ในรายการเงินให้กู้ยืมในงบแสดงฐานะการเงินด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า และในส่วนรายได้ทางการเงินเงินตลอดอายุสัญญาเช่าด้วยวงเล็บที่ระบุเป็นระบบและสมเหตุสมผล โดยขึ้นอยู่กับรูปแบบที่สะท้อนให้เห็นถึงผลตอบแทนที่คงที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิของผู้ให้เช่า



- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.17 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าแหล่งปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งปิโตรเลียมเป็นสินทรัพย์ที่เกิดขึ้นจากการสำรวจและประเมินค่าโดยใช้วิธีการทางธรณีวิทยา เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.14

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายซึ่งจำนวนในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ที่มีมือ

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่าบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ โดยใช้ราคาทุน เมื่อเข้าเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพ้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มทำการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่ที่สำรวจ
 - ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง
- ค่าใช้จ่ายเพื่อการสำรวจและประเมินค่าที่ไม่เข้าเงื่อนไขดังกล่าวข้างต้นจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในกำไรหรือขาดทุน แต่หากพื้นที่ที่ได้รับการพัฒนาและกิจการการทำเหมืองเริ่มต้น ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่าที่บันทึกไว้เป็นสินทรัพย์จะไม่เป็นสินทรัพย์พร้อมภายใต้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.14

- 3.2.18 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี หรือ เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเภทยานยนต์ ๑ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน ใต้ค่า ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระ ซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีประเภทที่ ๓ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อน ๆ

ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี ตั้งแต่จำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวตามงบการเงินรวมส่วนใหญ่เกิดจากการยกหนี้สิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับผลกำไรหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงานประเภทหนี้สินค้ำประกัน และขาดทุนสะสมยกไป

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะเก็บกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวมาชำระประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทรับรู้ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชีเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนกำไรรวม เว้นแต่ภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการที่บันทึกนอกกำไรหรือขาดทุน ทั้งในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหรือการรวมธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี จะหักกลับมากันได้ถ้าต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

กลุ่มบริษัทที่กกลบสินทรัพย์ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รายการตัดบัญชีในการแสดงรายการในงบแสดงฐานะภาษีเงินได้ 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.19 สัญญาเช่า (ต่อ)

สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่บริษัทมีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายแยกได้สัญญาเช่าดำเนินงาน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น


ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าคิดเป็นเงินก่อนหมดอายุการเช่าเช่น เมื่อปรับที่ต่อจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกเกิดขึ้น

สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มบริษัทแสดงสินทรัพย์แยกได้สัญญาเช่าดำเนินงานในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์ด้วยราคาทุน รับรู้ต้นทุน (ซึ่งรวมถึงค่าเสื่อมราคา) ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการได้รับรายได้ค่าเช่าเป็นค่าจ้างและรับรู้รายได้ค่าเช่าตามเกณฑ์เส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่านั้น

การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยอ้างอิงตามเนื้อหาของข้อตกลง โดยข้อตกลงถือเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ เมื่อการปฏิบัติตามข้อตกลงขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงและข้อตกลงนั้นให้สิทธิแก่ผู้ซื้อ (ผู้เช่า) ในการควบคุมการใช้สินทรัพย์

กลุ่มบริษัทแยกค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่าและส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่น โดยได้มูลค่ายุติรวมเป็นมูลค่าในการแยก หากกลุ่มบริษัทสรุปว่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน แต่ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนดังกล่าวได้อย่างน่าเชื่อถือ จะรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในจำนวนที่เท่ากับมูลค่ายุติรวมของสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะจะเจงงนั้น หลังจากนั้นจำนวนหนี้สินจะลดลงตามจำนวนที่จ่าย และสิ้นทุนทางการเงินตามนี้จากหนี้สินจะรับรู้โดยใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัท 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.21 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อการตามสัญญา Take-or-Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) กับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซฯ ขึ้นได้ในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ถวงบงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) โดยหลังจกถึงปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขาย จะทำการตกลงและยอมรับปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับปีสัญญาใน ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้รับชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขึ้นต้นสำหรับปีสัญญาในนั้น ๆ ก่อน บริษัทฯ นั้นก็รายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ

3.2.22 ประมาณการหนี้สินค่ารีดอม

กลุ่มบริษัทนับวันก็กับประมาณการหนี้สินค่ารีดอม (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างเงินที่จะเกิดการผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารีดอม ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของงบกำไรสุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอาคารและอุปกรณ์ และคิดจำหน่ายโดยวิธีตัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ตามลำดับ ประมาณการหนี้สินค่ารีดอมนี้ได้รับการประเมินเงินและสอบทานโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริการ

3.2.23 ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประ โยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของกุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประ โยชน์พนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประ โยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประ โยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประ โยชน์หลังออกจางาน - โครงการสมทบเงิน กลุ่มบริษัทและพนักงานได้รับเงินจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน เงินบริษัของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกกสิกรรมหรือของกุ่มบริษัท เงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นหนี้สินค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.23 ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประ โยชน์พนักงาน (ต่อ)

ประมาณการหนี้สินของกุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประ โยชน์พนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประ โยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้ (ต่อ)

3. ผลประ โยชน์หลังออกจางาน - โครงการผลประ โยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัย และคิดลดผลประ โยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของเงินของประมาณการหนี้สิน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในระบบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต ดอกเบี้ยสุทธิจากหนี้สินผลประ โยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการ วัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรขาดทุน มีแต่รอจ่อ และรับรู้จำนวนสะสมในปีถัดไปบางส่วนของผู้ถือหุ้น

4. ผลประ โยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประ โยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สิน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในระบบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต ดอกเบี้ยสุทธิจากหนี้สินผลประ โยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที ผลประ โยชน์เมื่อเกิดจากรู้เป็นหนี้สินและค่าใช้จ่าย เมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการ ใตรายการหนึ่ง ดังนี้

- เด็กจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
- ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจางานด้วยความสมัคร ใจของพนักงาน

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินลงทุนระยะยาวอื่น เงินกู้ยืม และสินทรัพย์ชั่วคราว สารอาหารขั้นพื้นฐานหนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินใช้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินยืม และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ทั้งนี้ นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการ ได้แสดงมีคณและแก้ไขในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัท ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ย และราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะระบุไว้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ทางการเงินแสดงฐานะการเงินตามเกณฑ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ได้รับจากค่าไปให้แก่คู่สัญญาตราสารอนุพันธ์ตามเกณฑ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยในต้นทุนทางการเงินตามเกณฑ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราดอกเบี้ย และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ด้วยมูลค่าสุทธิรวม ณ วันที่เริ่มระยะเวลาของสัญญา ในงบแสดงฐานะการเงิน และวิธีคำนวณเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวมของตราสารอนุพันธ์ในกำไรหรือขาดทุน

สัญญาป้องกันความเสี่ยงของราคาขั้นบันไดและผลิตภัณฑ์

สัญญาป้องกันความเสี่ยงของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์เป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันและผลิตภัณฑ์ที่ได้ตกลงไว้ โดยมีข้อกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคต และรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.24 การรับรู้รายได้


กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตามให้กับลูกค้าเสร็จสิ้น โดยการส่งมอบสินค้าหรือบริการที่สำคัญกว่าจะให้ ให้บริการลูกค้า ในจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนสินค้าหรือบริการนั้น ๆ ตามหลักการวัดมูลค่าตามขั้นตอนถัดต่อไป

1. ระบุสัญญาที่ทำกับลูกค้า
2. ประเมินสินค้าหรือบริการตามสัญญา และระบุเป็นภาระที่ต้องปฏิบัติตามข้อตกลงแต่ละข้อที่จะส่งมอบให้ลูกค้า ทั้งนี้ อาจรวมถึงข้อตกลงโดยนัยที่เป็นไปตามประเพณีปฏิบัติทางธุรกิจ
3. กำหนดจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนซึ่งกลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับอย่างสมเหตุสมผล เพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับการโอนสินค้าหรือบริการตามที่ได้ตกลงกันให้แก่ลูกค้า โดยคำนึงถึง สิ่งตอบแทนขั้นแปร เช่น การให้ส่วนลด ค่าปรับ เป็นต้น สิ่งตอบแทนที่ไม่ใช่เงินสด และองค์ประกอบของเงินที่มีนัยสำคัญกับสัญญา ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทจะรวมประมาณการจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนขั้นแปรเป็นส่วนหนึ่งของสิ่งตอบแทนเฉพาะในกรณีที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างมากว่าจะไม่มีการกลับรายการที่มีนัยสำคัญของจำนวนรายได้ที่รับรู้ระยะ
4. เป็นส่วนสิ่งตอบแทนให้กับการที่ต้องปฏิบัติตาม โดยใช้ราคาขายแบบปกติเป็นเกณฑ์
5. รับรายได้เมื่อ (หรือขณะ) กลุ่มบริษัทปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตามขั้นต้นเสร็จสิ้น โดยการส่งมอบสินค้าหรือบริการที่สำคัญให้ลูกค้า จำนวนเงินรายได้ที่รับรู้คือจำนวนเงินที่มีส่วนให้ภาระที่ต้องปฏิบัติตามเสร็จสิ้นนั้น สำหรับสัญญาให้ลูกค้า จำนวนเงินรายได้ที่ต้องปฏิบัติตามเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ส่วนการส่งมอบบริการเป็นการที่ต้องปฏิบัติตามเสร็จสิ้นตลอดช่วงเวลาหนึ่ง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาของงบการเงิน กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้โดยมีการวัดระดับความก้าวหน้าของภาระที่ปฏิบัติตาม

3.2.25 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นเงินสด และรับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และจะ ได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในกำไรหรือขาดทุน

3.2.26 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการนำกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ไปรวมด้วยดอกเบี้ยจ่ายและรายการอื่นที่เกี่ยวข้องกับหุ้นสามัญหรือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นสามัญยกกำไรจ่ายดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้จึงกล่าว การคำนวณจำนวนหุ้นสามัญเต็มมูลค่าต่างหากที่มีถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

ถาวรบัญชีอื่นอันมีความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทพิจารณาหนี้ที่เข้าเงื่อนไขของงบการเงินเกี่ยวกับความเสี่ยง ดังนี้

หากเป็นการบ่งชี้ถึงความเสี่ยงในมูลค่าสุทธิของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิของส่วนของผู้ถือหุ้นของส่วนที่เกี่ยวข้อง

หากเป็นการบ่งชี้ถึงความเสี่ยงในกระแสเงินสด การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเมื่อมีการเปลี่ยนแปลง ในมูลค่าสุทธิของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.2.28 การวัดมูลค่าสุทธิ

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสุทธิรวมและมูลค่าสุทธิเกี่ยวกับการวัดมูลค่าสุทธิรวมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การวัดมูลค่าสุทธิรวม และหากต้องวัดมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดก็ตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่าสุทธิรวมดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการตลาดในการวัดมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงิน กำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิรวม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่อง หรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะใช้วิธีราคาทุนหรือวิธีรายได้ในการวัดมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์ และหนี้สินดังกล่าวแทน

ลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิรวม

ในการนำหลักการวัดมูลค่าสุทธิรวมข้างต้นมาใช้ กลุ่มบริษัทจะใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ (Observable Inputs) ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่าสุทธิรวมให้มากที่สุด โดยกำหนดลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิรวม ออกเป็นสามระดับ ตามประเภทของข้อมูลที่น่ามาใช้ในการวัดมูลค่าสุทธิรวม ดังนี้

- ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
- ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
- ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตในกลุ่มบริษัทประมาณขึ้น



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ

ในการจัดทำการงบการเงินให้ขึ้นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติ ซึ่งมีผลกระทบต่อรายงานงบการเงิน ดังนี้ รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่อง การรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการ ซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีการระงับหุ้นในบัญชีซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพย์สินที่มีประโชยน์เชิงเศรษฐกิจต่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดการผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารีดถอนสินทรัพย์ที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของงบกำไรสุทธิ และตัดจำหน่ายโดยวิธีตัดส่วนของผลผลิตของปริมาณการที่ถึงจุดแล้วและวิธีเห็นตรงตามอายุการใช้งาน ใช้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ประมาณการหนี้สินค่ารีดถอนได้รับการประเมินขึ้นและสอบทานโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยีและระดับราคา ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ (ต่อ)

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการหนี้สินภาษีเงินได้ซึ่งใช้ดุลพินิจอย่าง เป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีการคำนวณจำนวนภาษีที่เกิดขึ้นจากการคำนวณธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทมีหนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนทั้งหมดที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้และภาษีเงินได้ของงวดถัดไป ใน งวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของการบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้สูงซึ่งหมายความว่าไปทางภาษีเพียงพอ คือการนำจำนวนหนี้สินดังกล่าวมาชำระได้ ซึ่งข้อสมมติเกี่ยวกับภาษีเงินได้ในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้น มีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของการบัญชี

การประมาณการหนี้สินสำรองโครงสร้าง

ปริมาณสำรองปีโครงสร้าง เป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของกลุ่ม ธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการค้นคว้า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่สูงแล้วจะมีผลกระทบต่อบุคลากรปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่กำหนดตามวิธีคิดค่าตัวของผลิต

ปริมาณสำรองปีโครงสร้างที่สูงแล้ว คือ ปริมาณของปีโครงสร้างที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใด ๆ โดยคำนวณแน่นอนสูง ภายใต้อุปสรรคทางเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงการประเมินของรั้ว โดย ปริมาณสำรองปีโครงสร้างที่สูงแล้ว จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บ ปีโครงสร้างของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

ต้นทุนที่ว่าการขุดเจาะปิโตรเลียมของกองทุนสำรวจของกองทุนธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ที่บันทึกเป็นสินทรัพย์จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่สูงแล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่สูงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจ และประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนที่ว่าการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์หรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติ ในการประเมินเงื่อนไข ภายใต้อุปสรรคทางเศรษฐกิจ ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติในรอบระยะเวลาบัญชี ภายหลัง ต้นทุนที่ว่าการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าว จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบ ระยะเวลาบัญชีนั้น



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ (ต่อ)

การค้ำของเงินบริษัท

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาการค้ำของเงินบริษัทเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งอาจคุกคามบัญชี อาจสูงว่ามูลค่าที่คิดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่ามูลค่าที่คิดว่าจะได้รับคืนในกรณีจำหน่ายกับ มูลค่าจากการใช้ (ใช้คำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้ เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการ ค้ำของเงินบริษัทที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกยกขึ้นรายการ ทดประมาณการที่ชี้รับ กำหนมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ราคาขายซึ่งอ้างอิงจากราคานั้นในในตลาดโลก ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต และอัตราทำไร ซึ่งเป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการค้ำสำหรับกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิต ปิโตรเลียม เมื่อมองทุกกลุ่มบริษัทถือว่าเป็นปัจจัยที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่ คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วย ปริมาณ สำรองที่สูงแล้ว และยังไม่พิสูจน์

การประมาณการกระแสเงินสดคิดลดในอนาคตสำหรับการพิจารณาการค้ำของเงินบริษัทนั้น ขึ้นอยู่กับปัจจัยต่าง ๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด บัญชีความเสี่ยง อัตราทำไรเริ่มต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้น ขึ้นกับ ต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.2.30 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารความเสี่ยงนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและมีประโยชน์ต่อผู้มีส่วน ได้เกี่ยวข้อง และเพื่อสร้างโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.2.31 ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่กลุ่มบริษัทรายงานนี้ จำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจและสอดคล้องกับรายงานภายในของ กลุ่มบริษัทที่ผู้ถือหุ้นอาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจ ในการจัดสรรทรัพยากร ให้แก่ส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน



4. การจัดประเภทและการรับรายการ

กลุ่มบริษัท ได้รับการจัดประเภทต่อสหรัพย์ที่ถือการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สหรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าจากการเข้าซื้อธุรกิจ และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบการเงินรวมใหม่โดยปรับรายการดังกล่าวในงบการเงินรวมถึงงบแสดงฐานะการเงินเปรียบเทียบ อย่างไรก็ดีตาม รายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

นอกจากนี้เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกาได้พิจารณาคดีสินทรัพย์ของบริษัทยักษ์ สำหรับโครงการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์บนบางนาชานันท์ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 46.7 ซึ่งรายการดังกล่าวมีผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินและงบกระแสเงินสดรวม และวันที่ 1 มกราคม 2561 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

จากเหตุการณ์ข้างต้นส่งผลให้ผลกระทบบต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเพิ่มขึ้น(ลดลง) ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)	งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2561		
• อสังหาริมทรัพย์ที่ถือการลงทุน (หมายเหตุฯ 17)	977.47	-
• ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 18)	5,509.96	1,066.02
• ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	5,006.78	-
• สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (หมายเหตุฯ 21)	(7,857.80)	-
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(5,421.41)	-
• เจ้าหนี้อื่น	1,467.87	1,467.87
• หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 22.3)	(2,357.34)	-
• กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	(750.16)	(401.85)
• องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	26.00	-
• ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(171.37)	-

4. การจัดประเภทและการปรับรายการ (ต่อ)

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น(ลดลง)
• อสังหาริมทรัพย์ที่ถือการลงทุน (หมายเหตุฯ 17)	977.47	-
• ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 18)	6,338.28	1,029.32
• ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	4,971.38	-
• สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (หมายเหตุฯ 21)	(7,802.24)	-
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(6,286.43)	-
• เจ้าหนี้อื่น	1,467.87	1,467.87
• หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 22.3)	(2,340.67)	-
• กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	(786.86)	(438.55)
• องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	28.28	-
• ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(170.16)	-

งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

• ต้นทุนขาย	36.70	36.70
• กำไรสำหรับปี	(36.70)	(36.70)

งบกำไรขาดทุนมีดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

รายการที่ออกจากรายการใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง

• ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่ารายการเงิน	3.49	-
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	3.49	-

งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

• เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,604.30	-
• เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,604.30)	-

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
เงินสด	555.87	1,885.77	10.57	9.77
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	192,073.45	119,956.06	36,016.15	40,015.70
เงินฝากประจำที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน	87,461.44	126,019.92	5,008.14	21,237.82
ตัวสัญญาใช้เงิน	593.32	16,736.58	-	-
ตัวสัญญาให้เงิน	1,000.00	50.07	-	-
พันธบัตร	5,445.95	24,940.76	5,445.95	24,940.76
เงินฝากธนาคารที่มีชื่อถือในการใช้	575.19	1,087.99	-	-
เงินลงทุนอื่น	4,837.24	1,507.17	-	-
รวม	292,542.46	292,184.32	46,480.81	86,204.05

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอายุไม่เกิน 3 เดือน มีเงินคงค้าง 3,000 บาท และเงินคงค้างตัวสัญญาใช้เงิน พันธบัตร เงินฝากธนาคารที่มีชื่อถือในการใช้ และเงินลงทุนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 7.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 6.08 ต่อปี)

6. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
เงินฝากประจำ	17,364.83	103,566.72	1,238.85	7,412.36
ตัวเงินคงค้าง	-	398.38	-	398.38
ตัวสัญญาใช้เงิน	-	349.10	-	-
พันธบัตร	-	2,293.92	-	1,297.84
เงินลงทุนอื่น	20,898.48	35,812.62	13,763.49	12,863.38
รวม	38,263.31	142,420.74	15,002.34	21,971.96

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.75 - 3.60 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 3.28 ต่อปี)



7. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	166,557.70	169,681.36	55,462.29	69,440.91
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,126.99)	(3,083.52)	(1,885.88)	(1,889.06)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น - สุทธิ	163,430.71	166,597.84	53,576.41	67,551.85
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ (หมายเหตุฯ 10.1)	4,210.31	8,006.86	57,981.55	71,124.00
รวม	167,641.02	174,604.70	111,557.96	138,675.85

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	161,974.85	171,248.71	108,240.53	137,068.82
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	5,216.34	2,730.43	3,005.71	993.14
- เกิน 3 - 6 เดือน	82.97	506.99	43.58	517.70
- เกิน 6 - 12 เดือน	381.51	198.70	249.01	147.44
- เกิน 12 เดือน	3,112.34	3,046.51	1,905.01	1,837.81
รวม	170,768.01	177,731.34	113,443.84	140,564.91
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,126.99)	(3,126.64)	(1,885.88)	(1,889.06)
รวม	167,641.02	174,604.70	111,557.96	138,675.85

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ได้รับลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวม จำนวน 21,957.74 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 20,834.35 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 14,679.54 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 17,945.50 ล้านบาท)



8. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ลูกหนี้อื่น	18,649.87	37,906.98	1,660.41	1,473.57
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(713.13)	(628.18)	(432.07)	(427.97)
ลูกหนี้อื่น	17,936.74	37,278.80	1,228.34	1,045.60
เงินจ่ายล่วงหน้า	8,546.03	16,199.20	291.65	270.44
เงินลดหย่อนกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง	16,115.89	19,691.94	5,538.52	13,204.37
สินทรัพย์ถาวรเงินได้ของงวดปัจจุบัน	5,557.52	3,491.54	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น - สุทธิ	48,156.18	76,661.48	7,058.51	14,520.41
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 10.2)	1,009.94	1,709.97	1,099.34	2,440.04
เงินจ่ายล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 10.2)	445.63	455.62	246.34	353.73
รวม	49,611.75	78,827.07	8,404.19	17,314.18

เงินลดหย่อนกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ผลิตในประเทศไทยหรือก๊าซที่นำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ รวมถึงเงินอุดหนุนราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด



9. เงินให้กู้ยืม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - กิจการอื่น	1,106.23	700.86	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 10.2)	4.59	3.95	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	-	835.97	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,558.40	843.83	21,369.27	7,334.32
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	(601.69)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ (หมายเหตุฯ 10.2)	1,558.40	242.14	21,369.27	7,334.32
รวม	2,669.22	1,782.92	21,369.27	7,334.32

9.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการอื่น	7,578.47	4,653.33	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 10.3)	50.90	52.71	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	1,230.39	2,979.62	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,614.65	6,177.05	24,981.89	32,895.68
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ (หมายเหตุฯ 10.3)	3,614.65	6,177.05	24,981.89	32,895.68
รวม	12,474.41	13,862.71	24,981.89	32,895.68



10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันของงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงก่อนหักการดำเนินงานที่ยกเลิก

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

10.1. ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
บริษัทย่อย	-	-	55,738.66	65,585.72
การร่วมทำ	2,188.15	3,747.90	1,000.49	2,213.24
บริษัทร่วม	1,055.66	1,318.08	286.88	341.80
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	966.50	2,984.00	955.52	2,983.24
	4,210.31	8,049.98	57,981.55	71,124.00
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	(43.12)	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 7)	4,210.31	8,006.86	57,981.55	71,124.00

โดยแยกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	4,163.60	7,982.56	57,981.58	71,040.94
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	34.53	23.87	0.17	10.06
- เกิน 3 - 6 เดือน	2.88	-	-	73.00
- เกิน 6 - 12 เดือน	9.27	-	-	-
- เกิน 12 เดือน	0.03	43.55	-	-
	4,210.31	8,049.98	57,981.55	71,124.00
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	(43.12)	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 7)	4,210.31	8,006.86	57,981.55	71,124.00

10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.2. ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,061.99	2,420.38
การร่วมทำ	322.26	416.42	29.09	16.18
บริษัทร่วม	207.52	358.17	6.06	2.91
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	480.16	1,018.76	2.20	0.57
	1,009.94	1,793.35	1,099.34	2,440.04
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	(83.38)	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8)	1,009.94	1,709.97	1,099.34	2,440.04

เงินจ่ายล่วงหน้า

บริษัทย่อย	-	-	6.38	73.77
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	445.63	455.62	239.96	279.96
รวม (หมายเหตุฯ 8)	445.63	455.62	246.34	353.73

10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.2 ถูกหนี้สิ้น เงินจ่ายล่วงหน้า ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
การร่วมค้า (หมายเหตุฯ 9.1)	4.59	3.95	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	21,369.27	7,334.32
การร่วมค้า	1,558.40	843.83	-	-
	1,558.40	843.83	21,369.27	7,334.32
	-	(601.69)	-	-
หัก ค่าเสื่อมโทรมสังกะสุญ				
รวม (หมายเหตุฯ 9.1)	1,558.40	242.14	21,369.27	7,334.32

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม				
- ให้เงินกู้	242.14	-	2,500.00	-
- รับคืนเงินให้กู้	-	369.65	33,114.58	2,990.02
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(224.91)	-	(29,709.93)	(899.08)
- จำหน่าย	(17.23)	7.33	8.08	(19.78)
- โอนกลับ(รับรู้)ค่าเสื่อมหนึ่งสังกะสุญ	(575.64)	-	-	-
	575.64	(134.84)	-	428.84
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	242.14	5,912.73	2,500.00
บวก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
(หมายเหตุฯ 10.3)	1,558.40	-	15,456.54	4,834.32
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	1,558.40	242.14	21,369.27	7,334.32

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.15 - 3.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.21 - 3.71 ต่อปี และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.81 ต่อปี)



10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.3 ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว				
การร่วมค้า (หมายเหตุฯ 9.2)	50.90	52.71	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	24,981.89	32,895.68
การร่วมค้า	803.69	3,651.76	-	-
บริษัทร่วม	2,810.96	2,525.29	-	-
	3,614.65	6,177.05	24,981.89	32,895.68
หัก ค่าเสื่อมหนึ่งสังกะสุญ				
รวม (หมายเหตุฯ 9.2)	3,614.65	6,177.05	24,981.89	32,895.68

ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	6.67	6.00	-	-
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	26.60	24.00	-	-
- เกิน 5 ปี	34.00	40.00	-	-
รายได้ทางการเงินในอนาคต	(11.78)	(13.34)	-	-
รวม	55.49	56.66	-	-



10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.3 ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงินระยะยาว และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	6,177.05	9,282.31	37,730.00	27,403.48
- ให้เงินกู้	837.24	9.95	30,992.12	26,310.00
- รับคืนเงินให้กู้	(1,834.84)	(3,212.38)	(28,115.28)	(36,949.24)
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(215.66)	98.22	(168.41)	(1,154.76)
- ซื้อธุรกิจ	220.00	-	-	-
- ผิดต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(10.74)	(1.05)	-	-
- โอนกลับค่าเผื่อนี้รั้งสังขะสุญ	-	-	-	22,120.52
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,173.05	6,177.05	40,438.43	37,730.00
มีดี ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 10.2)	(1,558.40)	-	(15,456.54)	(4,834.32)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	3,614.65	6,177.05	24,981.89	32,895.68

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.00-7.38 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.66-6.94 ต่อปี) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.57-4.68 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.88-4.68 ต่อปี)

10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
บริษัทย่อย	-	-	29,990.07	38,012.70
การร่วมค้า	807.72	1,078.38	245.62	260.85
บริษัทร่วม	337.71	320.34	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4.49	8.51	-	-
รวม	1,149.92	1,407.23	30,235.69	38,273.55

10.5 เจ้าหนี้อื่น หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
เจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-
บริษัทย่อย	58.38	46.58	6,696.00	11,927.90
การร่วมค้า	19.37	24.23	15.48	7.25
บริษัทร่วม	51.18	88.86	12.12	16.31
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	128.93	159.67	35.43	57.51
รวม	256.86	329.34	6,759.03	12,008.97

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
บริษัทย่อย	-	-	0.77	-
การร่วมค้า	374.86	400.42	374.86	400.42
รวม	374.86	400.42	375.63	400.42

เงินกู้ยืมระยะสั้น*

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
บริษัทย่อย	-	-	3,487.56	3,332.70

*บริษัท ย่อย โอนการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการดำเนินงานรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัท โดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และเกิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งยังขาดจดทะเบียนในท้องถิ่น

10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.6 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว			
บริษัทย่อย	-	2.98	-
การรวมค่า	3,180.60	3,180.60	3,841.51
รวม	3,180.60	3,183.58	3,841.51
เงินกู้ยืมระยะยาว			
บริษัทย่อย	-	23,872.73	-

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน			
- ภายใน 1 ปี	422.95	424.00	453.54
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,688.31	1,691.73	1,815.42
- เกิน 5 ปี	1,688.31	1,688.31	2,270.20
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(244.11)	(244.83)	(297.23)
รวม	3,555.46	3,559.21	4,241.93

10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.6 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว และเงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
การเปลี่ยนแปลงเงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	-
- เงินกู้	-	24,031.00	-
- ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	-	(158.27)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	23,872.73	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	-	23,872.73	-

เงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.95 - 6.38 ต่อปี

10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

รายได้	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561

ค่าขายสินค้าและบริการ

บริษัทย่อย	-	-	634,492.33	779,669.46
การร่วมค้า	23,455.62	26,668.00	12,630.61	14,684.61
บริษัทร่วม	13,679.54	15,619.60	3,595.99	3,508.30
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	11,885.12	14,117.04	11,868.71	14,104.03

ดอกเบี้ยรับ

บริษัทย่อย	-	-	1,834.77	1,183.95
การร่วมค้า	161.44	280.09	-	-
บริษัทร่วม	170.44	160.11	-	-

เงินปันผลรับ

บริษัทย่อย	-	-	28,896.20	33,810.30
การร่วมค้า	-	-	637.21	610.12
บริษัทร่วม	-	-	-	684.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	293.00	253.43	116.00	112.00

ขายได้อื่น

บริษัทย่อย	-	-	8,103.35	90,701.41
การร่วมค้า	389.53	311.71	117.72	84.00
บริษัทร่วม	244.43	75.00	18.63	45.94
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	107.00	47.51	43.47	46.67



10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

ค่าใช้จ่าย	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561

ค่าซื้อสินค้าและบริการ

บริษัทย่อย	-	-	288,485.19	475,921.74
การร่วมค้า	8,369.60	9,571.74	1,406.76	1,530.35
บริษัทร่วม	3,469.02	3,487.43	0.31	1,126.98
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,335.03	1,294.43	257.36	304.35

ดอกเบี้ยจ่าย

บริษัทย่อย	-	-	224.32	35.18
การร่วมค้า	53.12	58.10	53.12	58.10

ค่าซื้ออสังหาริมทรัพย์

บริษัทย่อย	-	-	3,878.49	3,739.28
การร่วมค้า	11.47	166.20	0.03	0.14
บริษัทร่วม	82.09	54.40	4.20	4.52
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	381.57	408.66	144.13	226.10

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มีส่วนเกี่ยวข้องกับรายการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาเดินสี่ที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงราคาตลาดโลก

10.8 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อยและการร่วมค้า มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 46.1



10. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

10.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป รวมถึงการบริหารสินค้า ซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

รายละเอียดของรายการดังกล่าว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ค่าขาย	2562	2561
บริษัทย่อย	-	4,752.72
บริษัทย่อย	-	3,135.86
ค่าซื้อ	-	-
บริษัทย่อย	-	4,820.16
บริษัทย่อย	-	3,249.95

10.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

รายละเอียดของค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	503.67	386.42
ค่าเน็ตประชุมนและ โบนัส	1,230.29	1,100.95
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	56.02	14.52
รวม (รวมบทสรุป 35)	1,789.98	1,501.89

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม



11. สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	2562	2561
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	86,698.62	88,625.35
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	2,867.37	4,648.77
อื่น ๆ	25,173.33	32,596.48
รวม	119,362.74	129,893.32
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(1,615.78)	(4,613.50)
รวม	117,746.96	125,279.82

ภายใต้พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดชนิดและอัตรา หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการคำนวณปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558 กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 สำหรับรองน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป ใช้ที่อัตราร้อยละ 1 - 20 ของปริมาณการผลิตหรือนำเข้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินค้าคงเหลือสำรองตามกฎหมาย ในงบการเงินรวม มีจำนวน 24,732.99 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 26,382.19 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 802.20 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 853.07 ล้านบาท) ซึ่งเป็นจำนวนสุทธิจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ

ต้นทุนของสินค้าคงเหลือที่บันทึกเป็นต้นทุนขาย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ต้นทุนขาย	1,891,038.67	1,140,733.49
ค่าเผื่อ(กลับรายการ)การลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(2,997.72)	65.09
รวม	1,888,040.95	1,140,798.58



12. พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2562	2562
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่น ๆ	36,269.15	5,838.42
หัก สำรองพัสดุเสื่อมสภาพ	(1,890.01)	(94.24)
รวม	34,379.14	5,744.18

13. การปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) ได้ลงนามในสัญญาโอนกิจการ (Business Transfer Agreement) เพื่อโอนสิทธิและทรัพย์สิน ตลอดจนหนี้ของบริษัทย่อยที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ BAFS PTTCL PTTOM TLBC THAPLINE PAT IPS และ PPT ให้แก่ OR โดยบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการโอนสิทธิและทรัพย์สิน ตลอดจนหนี้ของบริษัทย่อยที่เกี่ยวข้องดังกล่าว ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 โดยมีราคาซื้อขายกิจการรวมทั้งสิ้น 117,203.26 ล้านบาท ซึ่ง ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2561 OR ได้ชำระราคาซื้อขายเบื้องต้นจำนวน 85,366.92 ล้านบาท และ ณ วันที่ 28 กันยายน 2561 OR ได้ชำระราคาซื้อขายกิจการส่วนที่เหลือจำนวน 31,836.34 ล้านบาทครบถ้วนแล้ว

ทั้งนี้ การประเมินมูลค่าการโอนกิจการข้างต้น ได้ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้ประเมินมูลค่ากิจการตามหลักสากลเพื่อกำหนดราคาที่เหมาะสมในการซื้อขายระหว่างกัน

กรณีการโอนทรัพย์สินและหนี้สินที่ต้องมีการจดทะเบียนเพื่อโอนความเป็นเจ้าของ หากไม่สามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จ ภายใน 6 เดือน นับแต่วันโอนกิจการได้ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาโอนกิจการโดยจะต้องส่งมอบ และตกลงให้ OR มีสิทธิครอบครองและใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน และมีสิทธิได้รับผลประโยชน์ตลอด หรือผลกำไรที่เกิดขึ้นจากทรัพย์สินดังกล่าว นับแต่วันโอนกิจการ จนกว่าการดำเนินการทางทะเบียนจะเสร็จสิ้น

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ และ OR ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาโอนกิจการ เพื่อยกข้อยกเว้นระยะเวลาการจดทะเบียนโอนทรัพย์สินและสิทธิ หนี้ที่ และความรับผิดชอบภายใต้สัญญาต่าง ๆ ตามสัญญาโอนกิจการ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยบันทึกข้อตกลงดังกล่าวให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีทรัพย์สินบางรายการและสัญญาบางฉบับที่ยังไม่สามารถดำเนินการโอนให้แล้วเสร็จตามสัญญา

13. การปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน (ต่อ)

ผลจากสัญญาโอนกิจการดังกล่าว บริษัทฯ จึงแสดงผลการดำเนินงานของหน่วยธุรกิจน้ำมันที่เกี่ยวข้องเป็นส่วนการดำเนินงานที่แยกได้ โดยบริษัทฯ ได้แสดงผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่แยกออกจากผลการดำเนินงานปกติในงบการเงินเฉพาะกิจการ และบริษัทฯ ได้มีการจัดประเภทของรายการสำหรับส่วนงานนี้ที่เกิดขึ้นในปี 2561 ใหม่อีกครั้งตาม บริษัทฯ นำเสนองบกระแสเงินสดด้วยยอดคงเหลือทางการเงินตามแบบที่แยกได้

ผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่แยกได้ในข้อมูลทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงิน
	เฉพาะกิจการ
	2561
งบกำไรขาดทุน	
รายได้จากการขายและการให้บริการ	288,790.50
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(271,949.15)
กำไรขั้นต้น	16,841.35
รายได้อื่น	2,432.59
กำไรจากอัตรแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	285.71
กำไรก่อนค่าใช้จ่าช	19,559.65
ค่าใช้จ่าชในการขายและจัดจ่าชนำ	(7,424.75)
ค่าใช้จ่าชในการบริหาร	(3,820.15)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	8,314.75
ต้นทุนทางการเงิน	(3.82)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	8,310.93
ภาษีเงินได้	(1,967.25)
กำไรสุทธิจากภาษี	6,343.68
กำไรจากการขายการดำเนินงานที่แยกได้	80,659.17*
ภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับการขายการดำเนินงานที่แยกได้	(16,241.13)*
รวมกำไรสุทธิจากการดำเนินงานที่แยกได้ - สุทธิจากภาษี	70,761.72

* รวมกำไรและภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับการปรับโครงสร้างผู้ประกอบการใหม่จากการขายเงินลงทุนเดียวกัน

14. เงินลงทุนเพื่อขาย

14.1 รายละเอียดของเงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท	
			ในประเทศ						เงินบาท	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
เงินลงทุนเพื่อขายในครุฑารวม										
<i>บริษัท</i>										
บริษัท ทิพย์ประทีป จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประทีป	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	116.00	112.00
<i>กลุ่มบริษัท PTTEP</i>										
Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจแก๊สธรรมชาติ และก๊าซธรรมชาติ	1.18	1.18	33.59	34.91	-	-	0.32	-
<i>กลุ่มบริษัท OR</i>										
บริษัท บริการเรือแทลลิงการบีนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเดินน้ำมันอากาศยาน	7.06	7.06	24.00	24.00	-	-	61.65	56.70
<i>กลุ่มบริษัท IRPC</i>										
บริษัท บางกอกสหประทีป จำกัด (มหาชน) (BUI)	ไทย	ประทีป	0.35	0.35	2.35	2.35	-	-	-	-
บริษัท ทีทีไอ โกลีน จำกัด (มหาชน) (TTIPL)	ไทย	อสังหาริมทรัพย์ ก่อสร้าง และปิโตรเคมี	0.14	0.14	64.86	64.86	-	-	1.43	0.62
<i>กลุ่มบริษัท PTGGM</i>										
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	3.46	3.80	221.28	236.13	-	-	-	-
รวม					658.08	676.25	312.00	312.00		
เงินลงทุนเพื่อขายในครุฑารวม										
<i>กลุ่มบริษัท PTGTC</i>										
ครุฑารวมที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อขาย (ในกองทุนส่วนบุคคล) (DSAFS)	ไทย	กองทุนส่วนบุคคล			1,481.91	5,967.16	-	-	-	-
รวม					1,481.91	5,967.16	-	-		

13. การปรับโครงสร้างหนี้ของหุ้นกู้ (ต่อ)

ผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่แยกไว้ในข้อมูลทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงิน	
เฉพาะกิจการ	
2561	
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(2,079.75)
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนต่อขาย	415.95
กำไรเงิน ได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าเงินลงทุนต่อขาย	(1,663.80)*
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีจากการดำเนินงานที่แยก - สุทธิจากภาษี	

* รวมขาดทุนจากการปรับโครงสร้างหนี้ของหุ้นกู้ประเภทไม่ออกขายเงินลงทุนต่อขาย 1,114.80 ล้านบาท

ทั้งนี้ ในภาพรวมการดำเนินงานที่แยกไว้ไม่ก่อให้เกิดความเสี่ยง ไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท เนื่องจากเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ยกเว้นผลกระทบจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับการขาย การดำเนินงานที่แยกที่เกิดขึ้นจำนวน 6,032.97 ล้านบาท ในงบการเงินรวม โดยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ดังกล่าว หมายถึงเงินได้ของปี 2561 สุทธิจากภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี

กระแสเงินสดสุทธิของการดำเนินงานที่แยก ถ้าพร้อมปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงิน	
เฉพาะกิจการ	
2561	
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,273.75
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(3,563.77)
เงินสดสุทธิใช้ในกิจการดำเนินงานที่แยก	(2,290.02)

14. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

14.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขายมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ณ วันที่ 1 มกราคม	10,875.93	17,602.41	2,579.56	4,533.10
- เงินลงทุนเพิ่ม	241.11	177.49	241.11	177.49
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(3,284.29)	-	-
- จำนวนเงินลงทุน	(4,485.58)	(2,737.43)	-	(24.00)
- ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	60.26	(880.56)	166.03	(2,107.03)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(4.37)	(1.69)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6,687.35	10,875.93	2,986.70	2,579.56

14. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

14.1 รายละเอียดของเงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	หน่วย : ล้านบาท							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
			2562	2561	2562	2561	2562	2561		
เงินลงทุนเพื่อขายไปกองรวม										
บริษัทฯ										
กองทุน Corporate Venture Capital (CVC)	สหรัฐอเมริกา/ อังกฤษ/ญี่ปุ่น/ เนเธอร์แลนด์	กองทุนรวม			627.59	386.48	627.59	386.48	-	-
กลุ่มบริษัท										
กองทุนนิคซีไอเอ็มบี - ทรินิตี้ คัดสรรธุรกิจพลังงาน และธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (CIMB - PRINCIPAL EPIF)*	ไทย	กองทุนรวม			854.03	854.03	254.03	254.03	21.70	8.68
กองทุนรวมวายุภักษ์ หนึ่ง (VAYU1)**	ไทย	กองทุนรวม			14.64	15.00	10.00	10.00	0.09	0.09
รวม					<u>1,496.26</u>	<u>1,255.51</u>	<u>891.62</u>	<u>650.51</u>		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับมูลค่าเงินลงทุน					3,636.25	7,898.92	1,203.62	962.51		
ค่าเผื่อการปรับมูลค่า					3,086.73	3,015.36	1,783.08	1,617.05		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า					<u>(35.63)</u>	<u>(38.35)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>		
รวม					<u>6,687.35</u>	<u>10,875.93</u>	<u>2,986.70</u>	<u>2,579.56</u>	<u>201.19</u>	<u>178.09</u>

* คือโดยบริษัทฯ กลุ่มบริษัท PTTGC และกลุ่มบริษัท TOP

** คือโดยบริษัทฯ PTT L&G E&C PTT R&C กลุ่มบริษัท PTT TANK กลุ่มบริษัท PTTNGD กลุ่มบริษัท OR กลุ่มบริษัท PTTT และกลุ่มบริษัท PTTTR

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP :					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEP)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.สขม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ทอแก๊สส่งก๊าซ	100.00	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)*	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินลงทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00	100.00
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limiteda (PTTEP BL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2560 PTTEP อนุมัติให้จดทะเบียนแล้ว PTTEP FH ซึ่งเกี่ยวข้องกับสำนักงานบริษัทบริษัท

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Ashmore Cantier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy Limited (Cove)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)*	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)*	เคนยา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Simpluborn Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สท.จี 7 จำกัด (PTTEP G7)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTTEP TC)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สท. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (PTTEP BC)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00

* ชื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 PTTEP อนุมัติให้จดทะเบียนเลิก CEMROL และ CEKL ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการบริษัท

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)	เม็กซิโก	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สท. เอนเนอร์ยี โซลคิง (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEP EH)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สท. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โกลด์คิง จำกัด (EP-Tech)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับ ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท เอไอ แออนด์ โร โบลิตี เวนเจอร์ส จำกัด (ARV)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100.00	100.00	100.00
PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO)	บามาซ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)	บามาซ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex Holding B.V. (PHBV)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex Oil and Gas (Holdings) Corporation (FOGHC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex (Kazakhstan) Corporation (PKC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex (Angola) Corporation (PANG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex (Brazil) Corporation (PBC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex Gas Corporation (PGC)	ปานามา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex Services Corporation (PSC)	ปานามา	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	100.00	-
Participations and Explorations Corporation (PEC)	ปานามา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex (Oman) Corporation (POC)	ปานามา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
Parrex Services Portugal - Serviços para a Industria Petrolifera, S.A. (PSP)	โปรตุเกส	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	100.00	-

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย และการร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTPEP (ต่อ) :					
Partex Brasil Ltda. (PBL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	100.00	-	-
Partex Brasil Operações Petrolíferas Ltda (PBO)	บราซิล	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	-	-
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTINGD :					
บริษัท อมตะ จำกัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	80.00	80.00	-
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGL :					
PTTGL Investment Limited (PTTGL)	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว	100.00	100.00	-
บริษัทย่อย ของกลุ่ม GPSC :					
บริษัท สลิต ไฟฟ้าพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และนำเข้าร่วมกับกรมการไฟฟ้า ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า	100.00	100.00	-
บริษัท เที ซีเนเธอร์ จำกัด (NSC)	ไทย	ธุรกิจลงทุน	100.00	100.00	-
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPCCP) (กลุ่มบริษัทผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และนำเข้าเพื่อการผลิตพลังงาน	51.00	51.00	-
Ichinoseki Solar Power 1 GK (ICHINOSEKI)	ญี่ปุ่น	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	99.00	99.00	-
GPSC International Holdings Limited (GPSCIH)	ฮ่องกง	ธุรกิจลงทุน	100.00	100.00	-
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP)	ไทย	ธุรกิจลงทุน	100.00	100.00	-
บริษัท โกลด์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GEN) (เดิม: GLOW)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	99.83	-	-
บริษัท จีพีเอสซี โอลิส (ไทยแลนด์) จำกัด (GHT) (เดิมชื่อ: บริษัท เคจี โอลิส (ประเทศไทย) จำกัด (GHT))	ไทย	ธุรกิจลงทุน	100.00	-	-
บริษัท เอนเนอจี รีคอปเวอรี ยูนิค จำกัด (ERU)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100.00	-	-
บริษัท โกลด์ จำกัด (GCO)	ไทย	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำ ด้านการบริหารงาน แก่บริษัท ที่เกี่ยวข้องกัน	100.00	-	-

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย และการร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม GPSC (ต่อ) :					
บริษัท โกลด์ เอคพีที 2 จำกัด (GSPP2)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และนำเข้าเพื่อการผลิตพลังงาน	100.00	100.00	-
บริษัท โกลด์ เอคพีที 3 จำกัด (GSPP3)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า โอนและนำเข้าเพื่อการ อุตสาหกรรม	100.00	100.00	-
บริษัท โกลด์ เอคพีที 11 จำกัด (GSFP11)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และนำเข้าเพื่อการอุตสาหกรรม	100.00	100.00	-
บริษัท โกลด์ เอคพีที 3 จำกัด (GIPP3)	ไทย	พัฒนาโครงการผลิตพลังงาน ไฟฟ้า	100.00	-	-
บริษัท โกลด์ เอคพีที 2 โอลิส จำกัด (GIPP2)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-	-
บริษัท หัวทะเล ไทย จำกัด (HHTC)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	49.00	-	-
บริษัท โกลด์ เอคพีที จำกัด (GIPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้กับ กฟผ.	95.00	-	-
บริษัท เก็ด โกลด์-วัน จำกัด (GHECO1)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้กับ กฟผ.	65.00	-	-
บริษัท ไฟฟ้า หัวทะเล จำกัด (FHPC)	ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้กับ กฟผ. และการไฟฟ้าลาว	67.25	-	-
บริษัท โกลด์ เอ็นเนอจี เมียมาร์ จำกัด (GEMM)	เมียนมา	ให้บริการทางเทคนิคและ คำปรึกษาสำหรับภาคธุรกิจ ไฟฟ้า	100.00	-	-

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTIGC :

บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจจัสติก จำกัด (PTTRM) ไทย	ไทย	บริหารสถานีบริการน้ำมันและ ร้านสะดวกซื้อ	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจจัสติก จำกัด (PTTRS) ไทย	ไทย	บริหารบุคลากร	100.00	100.00	100.00
บริษัท ไทยยูเนี่ยนเฟอติล จำกัด (TLBC) ไทย	ไทย	ผสมและบรรจุปุ๋ยน้ำเนื้อสัตว์	100.00	100.00	100.00
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC) ฟิลิปปินส์	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC) ฟิลิปปินส์	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00	100.00
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) กัมพูชา	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00	100.00
PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM) เมียนมา	เมียนมา	ให้บริการด้านธุรกิจ	100.00	100.00	100.00
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao) ลาว	ลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00	100.00
PTTOR China (Shanghai) Co., Ltd. (PTTOR China) จีน	จีน	น้ำมันหล่อลื่น	100.00	100.00	100.00
PTTOR Singapore Pte. Ltd. (PTTORSG) สิงคโปร์	สิงคโปร์	ธุรกิจค้าปลีกสินค้า	100.00	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีโออาร์ อิมเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด (THHOLDCO) ไทย	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-	-
บริษัท พีทีทีโออาร์ อิมเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (SGHOLDCO) สิงคโปร์	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	-	-

บริษัทย่อย ของกลุ่ม PFTI :

PTT International Trading DMCC (PTTIT DMCC) สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	เอมิเรตส์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTIGC :</u>					
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	100.00
บริษัท ซีซี แมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (GCME) ไทย	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงานผลิต และงานวิศวกรรม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ไทยแพคเกจจิงอินดัสทรี จำกัด (TIT) ไทย	ไทย	บริการจัดเก็บและขนถ่าย เคมีภัณฑ์เหลว น้ำมัน และก๊าซ	51.00	51.00	51.00

(Signature)

* ระบุบัญชีตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2562
** ระบุบัญชีตั้งแต่วันที่ 4 เมษายน 2562

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTIGC (ต่อ) :

บริษัท เอ็มพีซี เซฟตี้ เอนด์ เอ็นโรอเนนทอล เซอร์วิส จำกัด (NPCSE) ไทย	ไทย	บริการด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ซีซี สโตรีนิตี้ จำกัด (GCS) ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	100.00
PTTGC International (Netherlands) B.V. (GCINTERNL) เนเธอร์แลนด์	เนเธอร์แลนด์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจไม่ มีการต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
บริษัท ซีซี โกลคอลล จำกัด (Glycol) ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	100.00
บริษัท โกลบอลทีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GCC) ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	72.29	72.29	72.29
บริษัท โซลูชั่น ซีเอสเอ็ม จำกัด (SOLUTIONCRE) ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี และผลิตภัณฑ์ ที่เกี่ยวข้องในกลุ่มสุขภาพและ โภชนาการ	100.00	100.00	100.00
บริษัท ไปโอ สเปคตรัม จำกัด (BIOSPEC)* ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	-	-	100.00
บริษัท ออเรีย ไปโอเคมิคอลส์ จำกัด (AURIA)** ไทย	ไทย	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	-	-	100.00
PTTGC International Private Limited (GC Inter) สิงคโปร์	สิงคโปร์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจไม่ มีการต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
บริษัท ซีซี ออกซีเรน จำกัด (GCO) ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	100.00
บริษัท ซีซี โพลีคอลด์ จำกัด (GCP) ไทย	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	82.10	82.10	82.10

* ระบุบัญชีตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2562
** ระบุบัญชีตั้งแต่วันที่ 4 เมษายน 2562

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGC (ต่อ) :					
บริษัท จีซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GCTC)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของ กลุ่มบริษัท	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี โกลบอล ทรานสปอร์ต จำกัด (GLT)	ไทย	บริการขนส่ง บริหารคลังสินค้า และการบรรจุสินค้าพลาสติก	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชันส์ จำกัด (GCM)	ไทย	พัฒนา ดำเนินกิจกรรมทาง การตลาดและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์ ผลิตภัณฑ์พลอยได้ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับ โพลีเมอร์	100.00	100.00	100.00
PTTGC International (USA) Inc. (GCINTERUSA)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจใน กิจการต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
บริษัท ไทยแพคทีแอกออดอร์ จำกัด (TFA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	72.29	72.29	72.29
PTTGC Innovation America Corporation (GCIA)	สหรัฐอเมริกา	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00	100.00
PTTGC America Corporation (AMERICACORP)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจใน กิจการต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
PTTGC America LLC (AMERICALLC)	สหรัฐอเมริกา	ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมี	100.00	100.00	100.00
บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นพีซี เอสแอนเคซี จำกัด (NPCSG)	ไทย	บริการด้านความปลอดภัย	100.00	100.00	100.00
บริษัท เวนคอเรกซ์ (ไทยแลนด์) จำกัด (VENCOREXTH)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	100.00	100.00	100.00
Vencorex France S.A.S. (VCF)	ฝรั่งเศส	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	100.00	100.00	100.00

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGC (ต่อ) :					
Vencorex Holding (VCR)	ฝรั่งเศส	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	90.82	90.82	90.82
บริษัท พีแอล โกลบอล ทรานสปอร์ต จำกัด (PLGT)	ไทย	ขนส่งสินค้าพลาสติกโพลีเอทีลีน	100.00	100.00	100.00
GCM Polymer Trading DMCC (GCM DMCC) (เดิมชื่อ : Polymer Marketing DMCC (PM DMCC))	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	100.00	100.00
GC Marketing Solutions Vietnam Company Limited (GCM Vietnam) (เดิมชื่อ : Polymer Marketing Vietnam Company Limited (PM Vietnam))	เวียดนาม	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี เอสเคท จำกัด (GCEC)	ไทย	พัฒนาและส่งมอบทรัพย์สินเพื่อให้เช่า สำหรับลงทุนในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีและอุตสาหกรรม เกี่ยวเนื่อง	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี เวเนเจอร์ส จำกัด (GCV)	ไทย	ลงทุนในรูปแบบ Corporate Venture Capital (CVC)	100.00	100.00	100.00
GC Ventures America Corporation (GCVA)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในรูปแบบ Corporate Venture Capital (CVC) ใน ต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
GC Marketing Solutions Myanmar Company Limited (GCM Myanmar) (เดิมชื่อ : Polymer Marketing Myanmar Company Limited (PM Myanmar))	เมียนมา	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด (GCMPTA) (เดิมชื่อ : บริษัท ซยามมีคอส ที ที เอ จำกัด (SMPCT))	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	74.00	74.00	74.00
บริษัท ไทย เพรซิน จำกัด (TPRC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	74.00	74.00	74.00

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTIGC (ต่อ) :

บริษัท จีซีชี ไบโอเคมีคอล จำกัด (GGC Biochemicals)	ไทย	ลงทุน และดำเนินธุรกิจโม กิจการในประเทศ	100.00	100.00	100.00
GC Logistics Solutions (Vietnam) Co., Ltd. (GCLSVN)	เวียดนาม	บริการขนส่ง บริหารคลังสินค้า และการบรรจุภัณฑ์พลาสติก โพลีเอทิลีน	100.00	-	-
PT GCM Marketing Solutions Indonesia (GCMINDONESIA)	อินโดนีเซีย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับ โพลีเมอร์	67.00	-	-

บริษัทย่อย ของกลุ่ม TOP :

บริษัท ไทยออยล์ทราเวอร์ จำกัด (TP) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระดาษเยื่อไฟฟ้า และ ไอเอ็ม	73.99	73.99	73.99
บริษัท ไทยเพร่าโซลูชั่น จำกัด (TPX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระดาษเยื่อ	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยสูบแป จำกัด (งหาขม) (TLB)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายน้ำมัน หล่อลื่นพื้นฐาน	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์มาเรีน จำกัด (TM)	ไทย	ให้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์น้ำมัน ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ เคมีหลากหลายเชื้อ	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ อีทานอล จำกัด (TET)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเอทานอลและ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มพลังงาน ทางเลือก	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ อีเทนเออร์รี่ เซอร์วิส จำกัด (TES)	ไทย	ให้บริการบริหารงาน ด้านทรัพยากรบุคคล	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ ไรลเวนท์ จำกัด (TOS)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99	99.99
บริษัท ท็อป อีเอสพี จำกัด (TOPSPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระดาษเยื่อไฟฟ้า และ ไอเอ็ม	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ ซูนส์บริหารเงิน จำกัด (TTC)	ไทย	ให้บริการจัดการด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	99.99	99.99	99.99

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อย ของกลุ่ม TOP (ต่อ) :

บริษัท ทรียซ์พีพี จำกัด (SAPTHIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เอทานอล	50.00	50.00	50.00
บริษัท ท็อป โซลูชั่น จำกัด (TS)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99	99.99
บริษัท ทีทีซี โซลูชั่น จำกัด (SAKC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	80.52	80.52	80.52
TOP Solvent (Vietnam) LLC. (TSV)	เวียดนาม	จำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	100.00	100.00	100.00
Thaioil Marine International Pte. Ltd. (TOMI)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจให้บริการขนส่ง น้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียมทางเรือ	100.00	100.00	100.00
บริษัท ท็อป มารีน โซลูชั่น จำกัด (TMS)	ไทย	ให้บริการเดินเรือรับส่งลูกเรือ และสัมภาระทางทะเล ในอ่าวไทย	99.99	99.99	99.99
บริษัท ลาบีทซ์ จำกัด (LABIX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารอินทรีย์เอทิลเบนซีน	75.00	75.00	75.00
บริษัท ทรียซ์พีพี กรีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (SGE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระดาษเยื่อไฟฟ้า จากก๊าซชีวภาพ	99.99	99.99	99.99
PT.Tiha Surya Raya (PTSR)	อินโดนีเซีย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	67.00	-	-
บริษัท ท็อป เวเนเจอร์ส จำกัด (TVT)	ไทย	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจ สตาร์ทอัพ	99.99	99.99	99.99
TOP Ventures Hong Kong Limited (TVHK)	ฮ่องกง	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจ สตาร์ทอัพ	100.00	-	-

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม IOP (ต่อ) :					
TOP Ventures America LLC (TVUSLLC)	อเมริกา	ลงทุนในกองทุน Venture Capital และ/หรือธุรกิจ สตาร์ทอัพ	100.00	-	-
บริษัทย่อย ของกลุ่ม IRPC :					
บริษัท ไทย เอเชีย จำกัด (TABSA)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติก	-	99.99	99.99
บริษัท โออาร์พีซี เอ.มอนส์ แอล จำกัด (IRPCAL)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีปิโตรเคมี	57.48	59.98	59.98
บริษัท นันนัน โออาร์พีซี จำกัด (OIRPC)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีปิโตรเคมีและก๊าซ	99.99	99.99	99.99
บริษัท รัชปัทก จำกัด (RAKPHASAK)	ไทย	ให้บริการเช่าเรือบรรทุกน้ำมัน	99.99	99.99	99.99
บริษัท เทคโนโลยี โสปี โออาร์พีซี จำกัด (TECHIRPC)	ไทย	โรงรีไซเคิลเอซี	99.99	99.99	99.99
บริษัท อาร์. โสจูน จำกัด (IRPCS)**	ไทย	ให้บริการรักษาความปลอดภัย	-	99.50	99.50
บริษัท โอพอลิมอร์ จำกัด (IROL)	ไทย	จำหน่ายเม็ดพลาสติกและ เคมีภัณฑ์ผ่านระบบ E-commerce	55.00	99.99	99.99
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGM :					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte. Ltd. (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd. (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเหมืองถ่านหิน	95.82	95.82	95.82
Yoxford Holdings (YOXFORD)	เมอริเชียส	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	80.00	80.00	80.00
Tiger Energy Trading Pte. Ltd. (TET)	สิงคโปร์	การตลาดเหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
Sakari Energy Pte. Ltd. (SAEnergy)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Reyka Wahana Digijaya Pte. Ltd. (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte. Ltd. (SET)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte. Ltd. (SMI)	สิงคโปร์	วิศวกรรมทางทะเล	100.00	100.00	100.00

* ในไตรมาส 2 ปี 2562 IRPC ได้ตัดจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน TABS

** ในไตรมาส 1 ปี 2562 IRPC ได้ตัดจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน IRPCS

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTIGM (ต่อ) :					
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการบริหารงาน	100.00	100.00	100.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digijaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Bumi Borneo Metalmindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Citra Peritwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ถ้ำเสียดและขนส่ง ถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Bumiborneo Peritwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energiama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Makassar Prima Coal (MPC)*	อินโดนีเซีย	ธุรกิจ โครงสร้างพื้นฐาน เหมืองถ่านหิน	-	70.00	70.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTI)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PTT International (Singapore) Company Pte. Limited (PTT Inter (Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00

* จำนวนการปิดบริษัทแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2562

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTCM (ต่อ) :					
Sakari Royal Limited (SRL)*	กัมพูชา	เหมืองถ่านหิน	70.00	70.00	70.00
บริษัท โกลบอล แมเนจเม้นท์ โซลติง จำกัด (GMH)	ไทย	ลงทุนในประเทศ	100.00	-	-
บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โซลติง จำกัด (SMH)	ไทย	ลงทุนในประเทศ	100.00	-	-
PT Senitka Mitra Persada (SMP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-	-
PT Mutiara Kapuas (MK)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	-	-
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTIOE :					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)**	สิงคโปร์	ลงทุนในประเทศอื่น	-	100.00	100.00
บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์จี (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ให้บริการบริษัทในเครือ	100.00	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของกลุ่ม BSA :					
บริษัท สบอร์ค เซอร์วิสเซส อีโคโนมิกส์ จำกัด	ไทย	บริหารสโมสรฟุตบอล	100.00	100.00	100.00
(SSS) (เดิม : SSA)					
บริษัท บีทีเนต โปรเฟสชั่นแนล โซลูชันส์ จำกัด	ไทย	บริหารจัดการด้านธุรกิจ	100.00	100.00	100.00
(BPS)					
การดำเนินงานร่วมกันของกลุ่ม PTTEP :					
Cartigali - PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd.	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00	50.00
(CPOC)					
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เยเมน	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50	25.50
Tanithayai Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	19.32	19.32	19.32
บริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	53.95	53.95	53.95
บริษัท พี 832 พาร์ตเนอร์ จำกัด (P832 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	25.00	25.00	25.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	80.00	80.00	80.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	35.00	35.00	35.00

* อยู่ระหว่างชำระบัญชี

** คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้บริษัท Sabran เชื้อเพลิงออกเสียงกับโอบายการรับโครงสร้าง ปตท. โดยดำเนินการปิดบริษัทแล้วเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2562



15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.1 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2562	2561
การดำเนินงานร่วมกันของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :					
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	50.00	50.00	50.00
Hoang-Long Joint Operating Company (HL JOC)	เวียดนาม	ปิโตรเลียม	28.50	28.50	28.50
Hoan-Yu Joint Operating Company (HV JOC)	เวียดนาม	ปิโตรเลียม	25.00	25.00	25.00
Petroleum Development Oman LLC (PDO)	โอมาน	ปิโตรเลียม	2.00	-	-
Abu Dhabi Gas Industries Limited (ADGP)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	ปิโตรเลียม	2.00	-	-
Private Oil Holdings Oman Limited (POHOL)	อังกฤ	ปิโตรเลียม	5.00	-	-



15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		วิธีการลงทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			(ร้อยละ)		2562	2561	2562	2561	2562	2561
การร่วมค้า										
บริษัทฯ										
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	4,341.80	4,341.80	4,124.60	4,360.08	438.52	408.13
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	1,001.31	1,001.31	1,096.73	1,287.38	199.99	182.33
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและนำเข้าน้ำมัน จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและนำเข้าน้ำมัน	35.00	35.00	584.50	584.50	985.60	936.03	18.70	19.67
กลุ่มบริษัท PTTEP										
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11	470.43	506.26	545.78	565.02	77.31	95.26
APICO LLC (APICOLLIC)	สหรัฐอเมริกา	ปิโตรเลียม	72.82	-	3,938.96	-	3,841.17	-	196.99	-
Oman LNG LLC (OLNG)	รัฐสุลต่านโอมาน	ปิโตรเลียม	2.00	-	2,501.44	-	2,408.86	-	95.29	-
กลุ่มบริษัท GPSC										
บริษัท ไทยโซลาร์ริวิจเอเบิล จำกัด (TSR)	ไทย	ธุรกิจลงทุน	40.00	40.00	1,697.00	1,697.00	1,579.05	1,638.80	404.37	382.43
บริษัท ไฟฟ้า นาลิก 1 จำกัด (NL1PC)	ลาว	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	40.00	40.00	494.33	427.63	554.92	463.49	-	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00	488.40	488.40	482.37	536.28	120.00	108.00
กลุ่มบริษัท PTTGC										
บริษัท ไทย อีทเอชเอ จำกัด (TEX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์	50.00	50.00	210.00	210.00	584.84	735.69	222.60	91.35
Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd. (EOM)	มาเลเซีย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ชีวภาพ	50.00	50.00	4,965.77	4,965.77	4,494.76	4,519.32	-	-
Emery Specialty Chemicals Sdn. Bhd. (ESC)	มาเลเซีย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ชีวภาพ	50.00	50.00	407.04	407.04	-	-	-	-
NatureWorks LLC (NTR)	สหรัฐอเมริกา	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลาสติกชีวภาพ	50.00	50.00	4,793.33	4,793.33	3,274.20	2,842.40	316.09	321.00

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		วิธีการลงทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			(ร้อยละ)		2562	2561	2562	2561	2562	2561
การร่วมค้า (ต่อ)										
กลุ่มบริษัท PTTGC (ต่อ)										
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี โนโคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00	930.12	930.12	176.14	214.68	-	-
บริษัท พีทีที อายเอช เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00	6,909.41	6,909.41	10,877.75	9,569.39	-	-
บริษัท เอ็มซีซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	12,337.39	12,885.23	827.86	1,242.21
บริษัท อีซี เคทีเอส โนโคม จำกัด (GKBI)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงชีวภาพ	50.00	-	523.75	-	512.34	-	-	-
Revolve Group Limited (RGL)	อังกฤษ	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์	49.00	-	269.54	-	195.53	-	-	-
กลุ่มบริษัท TOP										
TOP-NTL Pte. Ltd. (TOP-NTL)	สิงคโปร์	ให้บริการจัดการกองทุน	50.00	50.00	0.25	0.25	17.96	15.80	-	-
TOP-NTL Shipping Trust (TOP-NTL(BT))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	50.00	50.00	24.05	24.05	73.54	67.29	-	-
TOP-NYK MarineOne Pte. Ltd. (TOP-NYK)	สิงคโปร์	ให้บริการขนส่งน้ำมันทางเรือ	50.00	50.00	273.88	273.88	404.89	432.28	-	34.00
บริษัท ทีโอพี นอติคอล สตาร์ จำกัด (TOP-NS)	ไทย	ให้บริการจัดเก็บและขนถ่ายน้ำมันทางเรือ	35.00	35.00	52.50	52.50	119.93	110.19	-	-
กลุ่มบริษัท IRPC										
บริษัท ไออาร์พีซี โฟติคอล จำกัด (IRPCP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์สำหรับผลิตปิโตรเลียม	50.00	50.00	150.00	150.00	-	45.92	-	-
บริษัท คับบิวเอชเอ อินดัสทริเอล เอเอสเอ ระยะเวลา จำกัด (WHA IER)	ไทย	พัฒนาปิโตรเคมีอุตสาหกรรม	40.00	40.00	260.00	65.00	257.28	64.50	-	-

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
การร่วมค้า (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท PTTGM</i>										
บริษัท โอลิที เอนเนอร์จี โซลูชันส์ จำกัด (OGPS)	ไทย	บริหารจัดการด้านพลังงานและการบริการที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน	40.00	40.00	55.46	38.23	41.79	27.29	-	-
FEB (Bru) Pte. Ltd. (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	35.00	35.00	198.23	213.32	124.73	134.23	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTGE</i>										
Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)*	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	77.56	-	2,949.98	-	1,288.56	-	-
<i>กลุ่มบริษัท OR</i>										
Brighter PTT Oil and Retail Business Company Limited (BOR)	เมียนมา	ธุรกิจลงทุนในตลาดน้ำมันและค้าปลีกสินค้า	51.00	-	7.15	-	6.34	-	-	-
Brighter Energy Company Limited (BE)	เมียนมา	คลังและค้าส่งปิโตรเลียม	35.00	-	494.14	-	486.83	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท</i>										
บริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP) (บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.00)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม	51.00	-	35.63	-	32.23	-	-	-
					45,195.54	40,146.90	49,637.55	42,739.85		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า					(348.23)	(3,163.31)	(124.73)	(1,422.79)		
รวม					44,847.31	36,983.59	49,512.82	41,317.06	2,917.72	2,884.38

* เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2562 PTTGE จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน Chancellor

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.3 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
บริษัทร่วม										
<i>กลุ่มบริษัท PTTEP</i>										
บริษัท ร่วมของ กลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ	50.00	50.00	45.16	48.59	149.90	231.54	-	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการการเดินทางทางอากาศ	32.00	32.00	128.31	131.78	115.66	125.65	-	-
<i>กลุ่มบริษัท GPSC</i>										
บริษัท บางปะอิน โทเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.00	25.00	923.75	923.75	866.26	879.02	131.87	81.15
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	ลาว	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.00	25.00	6,993.51	6,672.53	6,727.87	6,168.79	-	-
บริษัท อีทีเอ็นซีบีอาร์ค คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (ESCE)	ไทย	สำรวจ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม รวมถึงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	33.33	-	339.27	-	332.90	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท OR</i>										
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	25.00	25.00	0.69	0.72	1.20	1.30	-	-
บริษัท พี โครเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PAT)	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00	131.25	131.25	8.87	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTGC</i>										
PT Indo Thai Trading (ITT)**	อินโดนีเซีย	ปิโตรเคมี	-	49.00	-	125.28	-	220.27	-	-
บริษัท วีทีไทย จำกัด (มหาชน) (VNT)	ไทย	ปิโตรเคมี	24.98	24.98	3,297.39	3,297.39	5,641.76	5,130.10	384.85	266.43
บริษัท ไทยอีสเทิร์น ท็อปซิคส์ ออยล์ จำกัด (TETS)	ไทย	ปิโตรเคมี	30.00	30.00	66.60	66.60	28.17	57.06	-	-
บริษัท เอส. ที. เท็คแพค อินเตอร์ กรุ๊ป จำกัด (SPPETPACK)	ไทย	ปิโตรเคมี	25.00	25.00	50.00	50.00	48.94	45.84	-	-

* บริษัท ร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungala Trusmi Airbase Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd.

** เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2562 บริษัทร่วมในกลุ่ม PTTGC จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดใน ITT

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.3 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
บริษัทร่วม (ต่อ)										
กลุ่มบริษัท PTTGC (ต่อ)										
บริษัท สุราษฎร์ แอควาเนจ เมททีเรียลส์ จำกัด (KGC)	ไทย	ผลิตเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	33.40	33.40	670.51	470.10	629.40	469.52	-	-
กลุ่มบริษัท TOP										
บริษัท ที. ไอ. เอ็ม. ซีพี แมนเนจเม้นท์ จำกัด (TIM)	ไทย	ให้บริการขนส่งทางเรือ	33.33	33.33	1.00	1.00	2.73	-	-	-
บริษัท ดูปล ไบโอ เอทานอล จำกัด (UBE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเอทานอล	21.28	21.28	769.55	769.55	809.71	818.57	-	-
กลุ่มบริษัท IRPC										
บริษัท ยูเอเอ เคมิคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) (UCHA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	25.00	25.00	5,299.82	5,299.82	4,916.85	5,113.63	99.34	34.91
กลุ่มบริษัท PTTER										
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	25.00	25.00	14,741.74	15,864.11	11,864.45	12,767.76	-	-
กลุ่มบริษัท PTT TANK										
บริษัท กัสพี เอ็มทีที แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (GMTP)	ไทย	ให้บริการรับเรือขนส่งและจัดเก็บรักษาก๊าซธรรมชาติเหลว คลองคองแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ	30.00	-	262.50	-	262.73	-	-	-
กลุ่มบริษัท										
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPLINE) (กลุ่มบริษัท OR ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.53)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	49.21	49.21	3,952.72	3,952.72	5,113.05	5,086.82	860.37	831.28
บริษัท อีสเทิร์น ฟูอิดิค ทราเวลพอร์ต จำกัด (EFT) (กลุ่มบริษัท PTTGC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 22.65)	ไทย	โครงสร้างพื้นฐาน	37.65	22.65	3.77	2.27	14.17	20.15	21.08	7.48
					37,677.54	37,807.46	37,534.62	37,136.02		
					(14,872.99)	(15,995.36)	(11,864.45)	(12,767.76)		
รวม					22,804.55	21,812.10	25,670.17	24,368.26	1,497.51	1,221.25

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.4 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561
บริษัทย่อย								
บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	65.29	65.29	71,390.42	71,390.42	14,255.23	11,663.37
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00	22,422.34	18,913.89	2,117.14	1,728.87
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTINGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00	418.14	418.14	986.00	1,160.00
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว	50.00	50.00	5,210.72	5,210.72	-	-
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพิล็กซ์ จำกัด (EnCo) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า	50.00	50.00	900.00	900.00	69.90	64.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิคและดำเนินงาน	40.00	40.00	62.50	62.50	-	-
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75.23)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	22.81	22.58	22,024.95	4,949.93	439.75	422.83
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) (เดิม : PTTOR)	ไทย	รับจ้างบริหารงานและการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00	90,000.00	90,000.00	-	-
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	120.00	121.00
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTI)	สิงคโปร์	การค้าระหว่างประเทศ	100.00	100.00	2.50	2.50	8.09	38.21
PTT International Trading London Limited (PTTI LDN)	อังกฤษ	การค้าระหว่างประเทศ	100.00	100.00	347.75	347.75	10.85	-
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.42)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	47.92	48.18	46,933.98	47,426.03	7,581.07	9,301.33

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.4 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561
บริษัทย่อย (ต่อ)								
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.03)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	47.53	48.03	11,016.30	11,132.20	2,096.29	5,225.83
บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.05)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	47.55	48.05	41,899.40	42,339.93	883.77	3,829.68
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	237.45	182.65
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (PTTGR)	ไทย	ให้คำปรึกษาด้านการลงทุนในธุรกิจพลังงานและเหมืองแร่	100.00	100.00	33,702.67	33,702.67	-	-
บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)	ไทย	ลงทุนในและต่างประเทศ	100.00	100.00	54,428.65	54,404.22	-	-
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00	12,403.10	12,403.10	-	-
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)	สิงคโปร์	ให้บริการทางการเงิน	100.00	100.00	31.40	31.40	39.61	-
บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)	ไทย	ให้บริการทางการเงิน	100.00	100.00	20.00	20.00	-	-
บริษัท บีซีเนิส เซอร์วิสเซส อีล โอลิแอนด์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	100.00	100.00	0.50	0.50	33.45	55.00
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	20.00	20.00	30.00	30.00	17.60	16.40
					418,050.45	398,491.03		
มูลค่า ค่าเผื่อการด้อยค่า					(82,836.89)	(82,836.89)		
รวม					335,213.56	315,654.14	28,896.20	33,809.17

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.5 รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้าในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561
การร่วมค้า								
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	4,341.80	4,341.80	438.52	408.13
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	1,001.31	1,001.31	199.99	182.33
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00	584.50	584.50	18.70	19.67
บริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51.00)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม	49.00	-	34.30	-	-	-
					5,961.91	5,927.61	657.21	610.13
รวม								

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.6 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

15.6.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2562
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	41,317.06
- เงินปันผลรับ	3,990.79
- เงินลงทุนเพิ่ม	(2,917.71)
- เงินลงทุนเพิ่ม	5,666.51
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43.5)	2,502.52
- โอนหนี้สินประเภท	-
- จำนวนเงินลงทุน	104.79
- โอนกลับขาดทุนจากการถือค่า	(2,822.29)
- ลดทุน	2,822.29
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(987.71)
	(58.64)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(5.59)
	49,512.82
	41,317.06

15.6.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2562
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	24,368.26
- เงินปันผลรับ	2,017.20
- เงินลงทุนเพิ่ม	(1,497.51)
- เงินลงทุนเพิ่ม	783.88
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43.1)	330.03
- โอนหนี้สินประเภท	-
- จำนวนเงินลงทุน	131.15
- ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(212.12)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(88.45)
	58.36
	(31.12)
	(1.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	25,670.17
	24,368.26

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.6 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

15.6.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2561
- เงินลงทุนเพิ่ม	321,581.75
- จำนวนเงินลงทุน	20,642.20
- ขาดทุนจากการถือค่า	(1,048.48)
- โอนกลับขาดทุนจากการถือค่า	-
- โอนหนี้สินประเภท	-
- โอนกลับขาดทุนจากการถือค่า	131.25
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	341,175.47
	321,581.75

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.7 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	2562					2561				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,842.76	2,353.64	1,024.00	5,158.25	7,509.71	5,101.82	2,322.60	1,045.57	6,063.62	9,017.95
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,276.34	3,694.31	2,263.64	21,186.05	25,477.63	13,367.07	4,599.63	2,419.54	21,710.38	26,441.47
หนี้สินหมุนเวียน	(1,400.26)	(780.85)	(466.42)	(1,428.39)	(5,364.59)	(1,583.90)	(856.05)	(716.28)	(1,415.41)	(4,826.40)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,469.64)	(3,073.64)	(5.22)	(3,160.40)	(5,186.35)	(8,164.82)	(3,491.44)	(74.45)	(7,219.80)	(6,876.61)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ100)	8,249.20	2,193.46	2,816.00	21,755.51	22,436.40	8,720.17	2,574.74	2,674.38	19,138.79	23,756.41
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	4,124.60	1,096.73	985.60	10,877.75	9,297.64	4,360.08	1,287.38	936.03	9,569.39	9,844.66
รายการปรับปรุง	-	-	-	-	3,039.75	-	-	-	-	3,040.57
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในการร่วมค้า	4,124.60	1,096.73	985.60	10,877.75	12,337.39	4,360.08	1,287.38	936.03	9,569.39	12,885.23



15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.7 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	2562					2561				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้*	3,067.96	665.04	2,776.51	13,941.63	27,557.12	3,038.23	740.81	2,686.63	18,753.80	32,416.09
ค่าใช้จ่าย	(1,946.64)	(306.19)	(2,531.19)	(11,329.33)	(25,723.51)	(2,022.33)	(351.00)	(2,423.65)	(12,726.66)	(27,855.97)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,121.32	358.85	245.32	2,612.30	1,833.61	1,015.90	389.81	262.98	6,027.14	4,560.12
ภาษีเงินได้	(91.53)	(16.96)	(49.42)	4.41	(177.48)	(143.23)	(143.78)	(52.83)	1.33	(557.89)
กำไรสุทธิ	1,029.79	341.89	195.90	2,616.71	1,656.13	872.67	246.03	210.15	6,028.47	4,002.23

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ



15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.8 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	2562			2561		
	THAPPLINE	XPCL	UCHA	THAPPLINE	XPCL	UCHA
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,763.87	2,857.48	5,879.94	4,547.65	841.16	6,917.07
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,727.03	126,999.51	8,406.22	6,861.20	124,116.66	8,393.98
หนี้สินหมุนเวียน	(544.04)	(4,662.70)	(815.03)	(603.69)	(1,946.53)	(1,264.01)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(205.89)	(98,263.33)	(155.16)	(117.48)	(98,414.20)	(85.63)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ 100)	10,740.97	26,930.96	13,315.97	10,687.68	24,597.09	13,961.41
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	5,285.63	6,732.74	3,328.99	5,259.90	6,149.27	3,490.35
รายการปรับปรุง	(172.58)	(4.87)	1,587.86	(173.08)	19.52	1,623.28
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทร่วม	5,113.05	6,727.87	4,916.85	5,086.82	6,168.79	5,113.63

๗ ๘

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.8 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	2562			2561		
	THAPPLINE	XPCL	UCHA	THAPPLINE	XPCL	UCHA
รายได้*	3,635.95	3,154.42	10,380.63	3,584.99	-	16,074.77
ค่าใช้จ่าย	(1,349.17)	(2,104.48)	(10,775.22)	(1,279.49)	(100.14)	(14,850.97)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	2,286.78	1,049.94	(394.59)	2,305.50	(100.14)	1,223.80
ภาษีเงินได้	(457.08)	-	72.83	(461.26)	-	(179.99)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	1,829.70	1,049.94	(321.76)	1,844.24	(100.14)	1,043.81

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

๗ ๘

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.9 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท พีทีที แอ๊ดวานซ์ จำกัด (PTTLNG) ครั้งที่ 2/2562 เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทระดมทุนในส่วนที่ถือโดยบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2562

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTLNG ครั้งที่ 6/2562 เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทระดมทุนในส่วนที่บริษัทฯ ไม่เต็มมูลค่าเป็นจำนวนเงิน 1,865.40 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2562

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTLNG ครั้งที่ 12/2562 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทระดมทุนในส่วนที่บริษัทฯ ไม่เต็มมูลค่าเป็นจำนวนเงิน 574.05 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2562

PTTGM

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. โกลบอล แมเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2562 มีมติพิเศษให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTGM จำนวน 40,300 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 4.03 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1.43 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2562

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ PTTGM ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2562 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTGM จำนวน 120,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 12.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 3.00 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2562

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ PTTGM ครั้งที่ 3/2562 เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2562 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTGM จำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 20.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2562

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.9 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ต่อ)

PTTGC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2562 เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 มีมติอนุมัติแนวทางการบริหารสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในกรณีที่ บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทฯ พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ในระหว่างปี จำนวน 22.54 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 1,427.01 ล้านบาท และบริษัทฯ ระบุว่า ไรจากการขายเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 934.95 ล้านบาท ทั้งนี้ การจำหน่ายหุ้นดังกล่าวเป็นการจำหน่ายให้แก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวม

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTGC เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2562 มีมติอนุมัติโครงการหุ้นปันซื้อคืนเพื่อการบริหารทางการเงิน (Treasury Stock) จำนวนไม่เกิน 50 ล้านหุ้น หรือประมาณร้อยละ 1.1 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด และมีวงเงินสูงสุดที่จะใช้ในการซื้อคืนไม่เกิน 3,000.00 ล้านบาท เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2562 PTTGC ได้ซื้อคืนหุ้นสามัญภายใต้โครงการดังกล่าวเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 22.30 ล้านหุ้น ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 0.50 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้ว รวมเป็นมูลค่า 1,187.60 ล้านบาท

ผลจากการจำหน่ายหุ้นและซื้อคืนหุ้นตามผู้ดังกล่าวทำให้ส่วนได้เสียใน PTTGC ของบริษัทฯ ลดลงเป็นร้อยละ 47.92

TOP

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2562 เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 มีมติอนุมัติแนวทางการบริหารสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในกรณีที่ บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทฯ ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ในระหว่างปีจำนวน 10.20 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 658.31 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าวลดลงเป็นร้อยละ 47.53 และบริษัทฯ ระบุว่า ไรจากการขายเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 542.41 ล้านบาท ทั้งนี้ การจำหน่ายหุ้นดังกล่าวเป็นการจำหน่ายให้แก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวม

IRPC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2562 เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 มีมติอนุมัติแนวทางการบริหารสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในกรณีที่ บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัทฯ โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ในระหว่างปี จำนวน 102.17 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 527.20 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าวลดลงเป็นร้อยละ 47.55 และบริษัทฯ ระบุว่า ไรจากการขายเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 86.67 ล้านบาท ทั้งนี้ การจำหน่ายหุ้นดังกล่าวเป็นการจำหน่ายให้แก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวม

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

	2562					2561				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
สินทรัพย์หมุนเวียน	142,124.52	134,676.29	44,267.61	104,494.27	38,919.32	186,783.42	164,743.46	46,917.65	144,310.01	12,163.88
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	527,339.48	148,849.69	134,578.12	348,020.12	213,015.49	448,303.91	103,870.15	136,348.55	324,945.33	52,196.15
หนี้สินหมุนเวียน	(61,841.11)	(38,666.70)	(45,706.56)	(53,033.14)	(36,706.40)	(80,663.14)	(38,020.05)	(48,895.93)	(73,858.25)	(4,727.37)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(250,564.18)	(121,267.49)	(48,896.09)	(105,885.90)	(106,311.74)	(164,360.80)	(104,232.20)	(46,398.81)	(91,914.88)	(17,383.76)
สินทรัพย์สุทธิ	357,058.71	123,591.79	84,243.08	293,595.35	108,916.67	390,063.39	126,361.36	87,971.46	303,482.21	42,248.90
ส่วนของบริษัทใหญ่	229,181.82	57,456.38	40,412.40	138,009.38	75,232.07	229,698.21	58,397.70	42,229.46	142,641.24	29,919.00
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	127,876.89	66,135.41	43,830.68	155,585.97	33,684.60	160,365.18	67,963.66	45,742.00	160,840.97	12,329.90

หน่วย : ล้านบาท

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.9 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ต่อ)

GPSC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2562 เมื่อวันที่ 7/2562 มีมติสนับสนุนแผนการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (มหาชน) (GPSC) โดยเป็นการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมและซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิ รวมเป็นจำนวน 304.91 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 56.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 17,075.02 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2562 ผลจากการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าวทำให้ส่วนได้เสียใน GPSC ของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 22.81

MAP

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2561 เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2561 มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท บมตพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP) โดยเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัทฯ (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.00) บริษัทในกลุ่มบริษัท (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 2.00) กับบริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (BIG) (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.00) เพื่อรองรับการค้ามันฝรั่งผลิตและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม โดย MAP มีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 0.49 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2562

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ MAP ครั้งที่ 2/2562 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2562 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงิน 33.81 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2562

15.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย	
	2562	2561
บริษัท บตท. ตำรวจและผลิตภัณฑ์โกลบอล จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	34.71	34.71
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	51.97	51.97
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	51.95	51.95
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	51.58	51.82
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	24.77	25.00

สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	2562					2561				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
รายได้*	195,796.31	369,385.42	243,440.28	423,292.72	68,635.26	174,432.71	392,200.76	282,815.92	529,734.02	25,880.89
ค่าใช้จ่าย	(126,042.07)	(361,629.61)	(245,115.37)	(409,974.87)	(62,386.95)	(114,462.13)	(379,848.83)	(273,572.84)	(486,477.09)	(21,748.89)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	69,754.24	7,755.81	(1,675.09)	13,317.85	6,248.31	59,970.58	12,351.93	9,243.08	43,256.93	4,132.00
ภาษีเงินได้	(20,951.70)	(1,239.41)	778.67	(649.36)	(247.49)	(23,764.29)	(1,982.79)	(1,146.59)	(2,985.96)	(242.79)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	48,802.54	6,516.40	(896.42)	12,668.49	6,000.82	36,206.29	10,369.14	8,096.49	40,270.97	3,889.21
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	(24,950.59)	(185.79)	(1,019.52)	(1,841.68)	(902.88)	(2,929.13)	(161.55)	(1.30)	268.34	(55.09)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	23,851.95	6,330.61	(1,915.94)	10,826.81	5,097.94	33,277.16	10,207.59	8,095.19	40,539.31	3,834.12
ส่วนของบริษัทใหญ่	15,572.08	2,928.54	(934.38)	4,922.14	2,681.58	21,725.46	4,788.58	3,873.95	19,454.10	2,478.21
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	8,279.87	3,402.07	(981.56)	5,904.67	2,416.36	11,551.70	5,419.01	4,221.24	21,085.21	1,355.91
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7,579.30	2,282.08	983.26	8,732.67	1,753.03	6,200.60	5,597.24	4,152.43	10,437.75	468.22

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

106

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

15.10 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

สรุปรายการกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

	2562					2561				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	109,165.77	12,775.00	7,720.82	30,168.05	17,338.06	104,710.90	18,544.52	17,848.87	52,024.71	5,849.84
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(103,769.44)	23,680.90	(6,151.96)	(41,773.00)	(82,124.26)	5,102.58	(25,913.14)	(6,133.88)	(31,237.25)	(3,358.35)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(17,180.75)	8,129.24	(870.39)	(6,460.64)	77,927.38	(55,685.33)	25,380.10	(11,522.20)	(27,397.36)	(718.26)
อื่น ๆ	(6,287.50)	(3,446.89)	-	161.85	(52.19)	(354.06)	406.56	-	(75.45)	(25.03)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(18,071.92)	41,138.25	698.47	(17,903.74)	13,088.99	53,774.09	18,418.04	192.79	(6,685.35)	1,748.20

107

16. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

16.1 รายละเอียดของเงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ราคาทุน/ราคาทุนตัดจำหน่าย							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
			2562	2561	2562	2561	2562	2561		
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน										
<i>บริษัท*</i>										
Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd. (PA (Sanshui))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
Petro Asia (Maoming) Co., Ltd. (PA (Maoming))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
บริษัท บานเมียว (ประเทศไทย) จำกัด (Baania)	ไทย	เว็บ โซลาร์เซลล์และให้ข้อมูลพลังงานความร้อน	2.89	3.57	10.00	10.00	10.00	10.00	-	-
บริษัท คัลเลอร์วิชั่น อินเทอร์เน็ตเซ็นเซอร์ จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	-	0.48	-	0.60	-	0.60	-	-
บริษัท เฮซจี โรโบติกส์ จำกัด (HG Robotics)	ไทย	บริการและออกแบบด้านหุ่นยนต์อัตโนมัติ	9.49	9.49	18.50	18.50	18.50	18.50	-	-
บริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด (InnoSpace)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	19.42	-	25.00	-	25.00	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTTEP</i>										
Mozambique LNG1 Company Pte. Ltd. (MZ LNG1)*	สิงคโปร์	ปิโตรเลียม	-	8.50	-	6.90	-	-	-	-
Moz LNG1 Holding Company Ltd. (HOLDCO)*	สหรัฐอเมริกา	ปิโตรเลียม	8.50	-	8.97	-	-	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTGL</i>										
Petronas LNG 9 Sdn. Bhd. (PL9SB)	มาเลเซีย	แปรรูปก๊าซธรรมชาติเป็นก๊าซธรรมชาติเหลว	10.00	10.00	8,987.40	9,671.67	-	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท GPSC</i>										
24M Technologies, Inc. (24M)	สหรัฐอเมริกา	วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่	29.50	29.50	1,066.15	1,005.80	-	-	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	15.00	15.00	888.75	888.75	-	-	177.00	135.00
<i>กลุ่มบริษัท OR</i>										
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	16.67	16.67	0.02	0.02	-	-	-	-

* เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2562 บริษัทย่อยในกลุ่ม PTTTEP โอนเงินลงทุนในหุ้นของ MZ.LNG1 ไปเป็นเงินลงทุนในหุ้นของ HOLDCO

16. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

16.1 รายละเอียดของเงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ราคาทุน/ราคาทุนตัดจำหน่าย							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
			2562	2561	2562	2561	2562	2561		
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท OR (ต่อ)</i>										
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	-	0.02	0.02	-	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTT</i>										
KIC Oil Terminal Sdn. Bhd. (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	105.95	114.02	-	-	-	-
Kadriah Integrated Facilities Sdn. Bhd. (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	43.91	47.25	-	-	-	-
Kadriah I Ltd. (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	220.69	237.49	-	-	-	-
Kadriah II Ltd. (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	58.99	63.48	-	-	-	-
ICE Futures Abu Dhabi Holdings Limited (IFAD)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในบริษัทอื่น	1.00	-	30.15	-	-	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท PTTGC</i>										
Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte. Ltd. (API)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	-	-	-	-	-	-	6.43
Exellium SAS (EXS)	ฝรั่งเศส	ธุรกิจไฟฟ้า	4.00	4.00	238.22	282.88	-	-	-	-
TPBI & Myanmar Star Co., Ltd. (TPBIMS)	เมียนมา	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	10.00	10.00	15.88	15.88	-	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท IRPC</i>										
บริษัท ทีพีไอ อีโอซี จำกัด (TPIE)	ไทย	การให้สินเชื่อ	36.31	36.31	828.94	828.94	-	-	-	-
บริษัท ทีพีไอ โกลด์ จำกัด (TPIH)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	35.01	35.01	1,415.90	1,415.90	-	-	-	-
บริษัท พีซีเอส จำกัด (PEC)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	23.65	23.65	1,118.95	1,118.95	-	-	-	-
บริษัท อุตสาหกรรมเหล็กกล้าไทย จำกัด (มหาชน) (TSSI)	ไทย	ผลิตเหล็กถลุง	16.24	16.24	673.35	673.35	-	-	-	-

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 สัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 0.0000090 จำนวน 66 หุ้น เป็นเงินจำนวน 22,220.00 บาท

16. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

16.1 รายละเอียดของเงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ราคาทุน/ ราคาทุนตัดจำหน่าย							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน (ต่อ)										
<i>กลุ่มบริษัท JRPC (ต่อ)</i>										
บริษัท ระเบิด อองเซททีน จำกัด (RAC)	ไทย	ผลิตก๊าซอุตสาหกรรม	13.04	13.04	15.00	15.00	-	-	-	-
บริษัท โคยะ โพลีอะครีเลต จำกัด (DLA)	ไทย	ผลิตเม็ดพลาสติก	3.65	3.65	8.50	8.50	-	-	0.69	-
Guangzhou Saiju Performance Polymet Ltd. (GZSJ)	จีน	พาณิชย์อิเล็กทรอนิกส์	15.00	-	600.38	-	-	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท</i>										
บริษัท สานพลัง วิศวกรรมเพื่อสังคม จำกัด (SPSE)*	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	100.00	100.00	9.94	2.49	2.00	0.50	-	-
อื่น ๆ			-	-	327.11	43.22	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน					16,737.56	16,490.50	76.39	50.49		
หัก ค่าเผื่อการค้ำค่า					(3,487.20)	(3,954.52)	(20.89)	(14.14)		
รวม					13,250.36	12,535.98	55.50	36.35	177.69	141.43

เงินลงทุนระยะยาวในตราสารหนี้

บริษัทฯ

บริษัท กรุงเทพดุสิตเวชการ จำกัด (มหาชน) (BDMS)	ไทย	บริการทางการแพทย์	-	420.37	-	420.37	-	-	-	-
บริษัท อินโดรามา เวนเจอร์ส จำกัด (มหาชน) (IVL)	ไทย	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์	-	500.00	-	500.00	-	-	-	-
The Commercial Bank (P.S.Q.C.) (CBQ)	กบข.	ธนาคาร	-	6,456.96	-	6,456.96	-	-	-	-
Emirates NBD (ENBD)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	ธนาคาร	2,098.37	4,519.87	2,098.37	4,519.87	-	-	-	-
บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) (SCC)	ไทย	อสังหาริมทรัพย์และก่อสร้าง	-	103.36	-	103.36	-	-	-	-
บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน) (TBEV)	ไทย	ผลิตและจัดจำหน่ายเครื่องดื่มและอาหาร	1,400.00	300.00	1,400.00	300.00	-	-	-	-

* คือโดยบริษัทฯ ร้อยละ 20 กลุ่มบริษัท FTTEP กลุ่มบริษัท PTTGC กลุ่มบริษัท TOP กลุ่มบริษัท IRPC กลุ่มบริษัทและร้อยละ 15 และกลุ่มบริษัท GPC กลุ่มบริษัท OR กลุ่มบริษัทและร้อยละ 10

16. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

16.1 รายละเอียดของเงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ราคาทุน/ ราคาทุนตัดจำหน่าย							
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผลรับ	
			2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารหนี้ (ต่อ)										
<i>บริษัทฯ</i>										
บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	พลังงานและสาธารณูปโภค	-	500.00	-	500.00	-	-	-	-
บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) (CPF)	ไทย	อาหารและเครื่องดื่ม	-	1,150.00	-	1,150.00	-	-	-	-
บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (GULF)	ไทย	พลังงานและสาธารณูปโภค	203.30	-	203.30	-	-	-	-	-
บริษัท บีทีเอส กรุ๊ป โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน) (BTSG)	ไทย	ขนส่งและโลจิสติกส์	500.00	-	500.00	-	-	-	-	-
<i>กลุ่มบริษัท</i>										
อื่น ๆ					479.80	484.27	-	-	-	-
รวม					4,681.47	14,434.83	4,201.67	13,950.56	-	-
รวมทั้งสิ้น					17,931.83	26,970.81	4,257.17	13,986.91	177.69	141.43

16. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

16.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม	12,535.98	12,512.43	36.35	7.89
- เงินลงทุนเพิ่ม	1,029.45	203.03	26.50	28.50
- โอนมูลค่าเพิ่มประเภท	-	179.64	-	-
- จำหน่ายเงินลงทุน	(7.19)	(290.24)	(0.60)	(0.04)
- โอนกลับ(ขาดทุน)จากการด้อยค่า	434.62	-	(6.75)	-
- ตัดล้างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(742.50)	(68.88)	-	-
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน	13,250.36	12,535.98	55.50	36.35
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารหนี้	4,681.47	14,434.83	4,201.67	13,950.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น	17,931.83	26,970.81	4,237.17	13,986.91
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				

16.3 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

SPSE

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) ครั้งที่ 2/2562 เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2562 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นส่วนที่ถือเป็นจำนวนเงิน 1.50 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2562

InnoSpace

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2562 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2562 มีมติสนับสนุนโครงการส่งเสริมและพัฒนาวิสาหกิจเริ่มต้น โดยเมื่อวันที่ 9 กันยายน 2562 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาซื้อหุ้นเพื่อลงทุนในบริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด (InnoSpace) ในวงเงิน 100.00 ล้านบาท และเป็นผู้ถือหุ้นจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 100.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 25.00 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 และวันที่ 15 พฤศจิกายน 2562 ตามลำดับ

17. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านบาท
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561					
ราคาทุน	5,202.33	2,374.80	-	4.77	7,581.90
การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	977.47	-	-	-	977.47
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,081.52)	-	-	(1,081.52)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(266.95)	-	-	-	(266.95)
มูลค่าตามบัญชี	5,912.85	1,293.28	-	4.77	7,210.90
จำนวนที่ดินเลขที่วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
มูลค่าตามบัญชีดังนี้	4,935.38	1,293.28	-	4.77	6,233.43
- การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	977.47	-	-	-	977.47
มูลค่าตามบัญชีสิ้นปีหลังการจัดประเภทและการปรับรายการ	5,912.85	1,293.28	-	4.77	7,210.90
- เพิ่มขึ้น	12.42	123.54	3.69	27.44	167.09
- โอนเปลี่ยนประเภท	(595.95)	57.98	-	(32.21)	(570.18)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(25.42)	(133.47)	-	-	(158.89)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(116.39)	(0.11)	-	(116.50)
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า	50.75	-	-	-	50.75
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	5,354.65	1,224.94	3.58	-	6,583.17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
ราคาทุน	4,593.38	2,342.43	3.69	-	6,939.50
การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	977.47	-	-	-	977.47
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,117.49)	(0.11)	-	(1,117.60)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(216.20)	-	-	-	(216.20)
มูลค่าตามบัญชี	5,354.65	1,224.94	3.58	-	6,583.17

17. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม			รวม
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	สินทรัพย์อื่น ๆ	
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	4,377.18	1,224.94	3.58	5,605.70
- การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	977.47	-	-	977.47
มูลค่าตามบัญชีต้นปีหลังการจัดประเภทและ	5,354.65	1,224.94	3.58	6,583.17
- เพิ่มขึ้น	6.42	12.05	0.02	18.49
- โอนเนื้อที่งบประมาณ	1,769.37	45.60	-	1,814.97
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(464.01)	(1.21)	-	(465.22)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(115.67)	(0.37)	(116.04)
- โอนต้นทุนจากการซื้อขาย	151.86	-	-	151.86
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	6,818.29	1,165.71	3.23	7,987.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
ราคาทุน	6,882.63	2,365.58	3.71	9,251.92
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,199.87)	(0.48)	(1,200.35)
มูลค่าตามบัญชี	(64.34)	-	-	(64.34)
มูลค่าตามบัญชี	6,818.29	1,165.71	3.23	7,987.23

17. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	งานระหว่างก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561				
ราคาทุน	3,571.06	503.64	4.77	4,079.47
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(228.34)	-	(228.34)
มูลค่าตามบัญชี	3,571.06	275.30	4.77	3,851.13
สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	3,571.06	275.30	4.77	3,851.13
- เพิ่มขึ้น	-	1.56	27.44	28.80
- โอนเนื้อที่งบประมาณ	(0.05)	410.81	(32.21)	378.55
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(1,926.37)	(133.47)	-	(2,059.84)
- ขนการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิ	-	(134.30)	-	(134.30)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(31.62)	-	(31.62)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	1,644.64	388.08	-	2,032.72
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ราคาทุน	1,644.64	1,229.13	-	2,873.77
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(841.05)	-	(841.05)
มูลค่าตามบัญชี	1,644.64	388.08	-	2,032.72
สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	1,644.64	388.08	-	2,032.72
- โอนเนื้อที่งบประมาณ	1,769.37	(0.09)	-	1,769.28
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(20.64)	-	(20.64)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(38.55)	-	(38.55)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	3,414.01	328.80	-	3,742.81
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
ราคาทุน	3,414.01	1,174.72	-	4,588.73
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(845.92)	-	(845.92)
มูลค่าตามบัญชี	3,414.01	328.80	-	3,742.81

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561								
ราคาทุน	38,369.18	288,813.65	966,165.37	879,673.52	53,209.26	23,852.24	68,250.88	2,318,334.10
การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุ 4)	(977.47)	-	8,849.67	-	-	-	-	7,872.20
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(150,417.72)	(407,753.27)	(580,556.01)	(26,775.94)	(15,552.03)	-	(1,181,054.97)
ค่าเสื่อมราคาสะสม - การจัดประเภท และการปรับรายการ (หมายเหตุ 4)	-	-	(2,362.24)	-	-	-	-	(2,362.24)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(99.65)	(707.51)	(3,227.56)	(40,207.92)	(13,872.72)	(546.36)	(1,711.51)	(60,373.23)
มูลค่าตามบัญชี	37,292.06	137,688.42	561,671.97	258,909.59	12,560.60	7,753.85	66,539.37	1,082,415.86



18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561								
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	38,269.53	137,688.42	555,184.54	258,909.59	12,560.60	7,753.85	66,539.37	1,076,905.90
- การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุ 4)	(977.47)	-	6,487.43	-	-	-	-	5,509.96
มูลค่าตามบัญชีต้นปีหลังการจัดประเภทและ การปรับรายการ	37,292.06	137,688.42	561,671.97	258,909.59	12,560.60	7,753.85	66,539.37	1,082,415.86
- ซื้อธุรกิจ	1,922.60	337.47	7,353.87	43,209.77	-	-	70.18	52,893.89
- เพิ่มขึ้น	4,527.66	2,120.71	3,638.68	33,350.65	1,496.71	1,201.51	72,132.13	118,468.05
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	1,314.84	1,314.84
- โอนเปลี่ยนแปลง	2,564.16	6,944.18	35,303.37	1,675.88	101.48	4,349.88	(51,113.05)	(174.10)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(477.45)	(1,070.90)	(13,098.15)	(56.51)	(344.40)	(213.97)	(15,261.38)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(11,496.03)	(44,075.33)	(59,490.77)	(1,537.65)	(2,099.31)	-	(118,699.09)
- โอนกลับ(ขาดทุน)จากการด้อยค่า	-	40.30	818.69	-	-	-	(41.62)	817.37
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(16.30)	(95.85)	(340.99)	(2,477.49)	(88.81)	(2.42)	(64.57)	(3,086.43)
- อื่น ๆ	-	-	1,824.01	-	-	-	-	1,824.01
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	46,290.18	135,061.75	565,123.37	262,079.48	12,475.82	10,859.11	88,623.31	1,120,513.02



18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561								
ราคาทุน	47,367.30	295,838.40	1,023,831.31	859,932.18	54,380.77	27,210.84	90,219.80	2,398,780.60
การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	(977.47)	-	10,530.81	-	-	-	-	9,553.34
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(160,113.91)	(462,814.33)	(586,991.28)	(28,130.33)	(16,334.64)	-	(1,254,384.49)
ค่าเสื่อมราคาสะสม - การจัดประเภทและ การปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	-	-	(3,215.06)	-	-	-	-	(3,215.06)
ค่าเผื่อการค้ำของสินทรัพย์	(99.65)	(662.74)	(3,209.36)	(10,861.42)	(13,774.62)	(17.09)	(1,596.49)	(30,221.37)
มูลค่าตามบัญชี	46,290.18	135,061.75	565,123.37	262,079.48	12,475.82	10,859.11	88,623.31	1,120,513.02

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562								
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	47,267.65	135,061.75	557,807.62	262,079.48	12,475.82	10,859.11	88,623.31	1,114,174.74
- การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	(977.47)	-	7,315.75	-	-	-	-	6,338.28
มูลค่าตามบัญชีต้นปีหลังการจัดประเภทและ การปรับรายการ	46,290.18	135,061.75	565,123.37	262,079.48	12,475.82	10,859.11	88,623.31	1,120,513.02
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	648.51	303.67	74,255.30	64,256.13	395.31	13.49	207.01	140,079.42
- เพิ่มขึ้น	957.23	3,485.62	6,061.54	42,792.16	1,345.61	1,127.89	98,616.74	154,386.79
- คืนทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	3,517.52	3,517.52
- โอนเปลี่ยนประเภท	(72.75)	7,915.07	31,200.52	30,843.54	100.33	645.25	(43,179.23)	27,452.73
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(0.29)	(133.89)	(311.39)	(1,078.36)	(41.06)	(189.73)	(44.64)	(1,799.36)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(11,600.83)	(48,329.86)	(61,750.25)	(2,017.92)	(2,263.83)	-	(125,962.69)
- โอนกลับ(ขาดทุน)จากการค้ำของค่า	27.10	154.36	(612.14)	-	-	(0.03)	-	(430.71)
- ผลค้างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(121.15)	(420.88)	(1,473.52)	(19,448.27)	(883.26)	(20.47)	(410.09)	(22,777.64)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	47,728.83	134,764.87	625,913.82	317,694.43	11,374.83	10,171.68	147,330.62	1,294,979.08

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561						
ราคาทุน	11,030.38	47,075.51	383,419.77	15,128.11	20,237.17	476,890.94
การปรับปรุงรายการ (หมายเหตุฯ 4)	-	-	1,467.87	-	-	1,467.87
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(19,098.62)	(158,630.96)	(11,342.11)	-	(189,071.69)
ค่าเสื่อมราคาสะสม - การปรับปรุงรายการ (หมายเหตุฯ 4)	-	-	(401.85)	-	-	(401.85)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (53.00)	-	(53.00)	(36.32)	-	-	(89.32)
มูลค่าตามบัญชี	11,030.38	27,923.89	225,818.51	3,786.00	20,237.17	288,795.95
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561						
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	11,030.38	27,923.89	224,752.49	3,786.00	20,237.17	287,729.93
- การปรับปรุงรายการ (หมายเหตุฯ 4)	-	-	1,066.02	-	-	1,066.02
- เพิ่มขึ้น	316.71	229.16	839.99	604.18	23,186.86	25,176.90
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	697.49	697.49
- โอนเปลี่ยนแปลง	1,206.22	1,951.04	13,220.00	4,214.04	(21,903.18)	(1,311.88)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(400.94)	(81.37)	(144.06)	(0.62)	(626.99)
- ขยายการค้าเงินที่ยกเลิก - สุทธิ	(5,182.14)	(4,565.43)	(8,336.34)	(473.12)	(1,465.38)	(20,022.41)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,839.30)	(15,112.35)	(1,432.90)	-	(18,384.55)
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า	-	26.44	-	-	-	26.44
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	7,371.17	23,324.86	216,348.44	6,554.14	20,752.34	274,350.95
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561						
ราคาทุน	7,371.17	38,360.19	369,986.08	17,819.69	20,752.34	454,289.47
การปรับปรุงรายการ (หมายเหตุฯ 4)	-	-	1,467.87	-	-	1,467.87
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(15,008.77)	(154,630.64)	(11,265.55)	-	(180,904.96)
ค่าเสื่อมราคาสะสม - การปรับปรุงรายการ (หมายเหตุฯ 4)	-	-	(438.55)	-	-	(438.55)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (26.56)	-	(26.56)	(36.32)	-	-	(62.88)
มูลค่าตามบัญชี	7,371.17	23,324.86	216,348.44	6,554.14	20,752.34	274,350.95

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562								
ราคาทุน	47,801.38	302,477.99	1,166,627.33	933,235.17	52,262.94	28,221.21	148,833.28	2,679,459.30
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(167,200.77)	(537,817.83)	(605,447.77)	(28,088.03)	(18,032.41)	-	(1,356,586.81)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(72.55)	(512.35)	(2,895.68)	(10,092.97)	(12,800.08)	(17.12)	(1,502.66)	(27,893.41)
มูลค่าตามบัญชี	47,728.83	134,764.87	625,913.82	317,694.43	11,374.83	10,171.68	147,330.62	1,294,979.08

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้าประกัน เป็นเงินจำนวน 78,983.48 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 50,740.55 ล้านบาท)

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ที่ดิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ			งบการเงินรวม		รวม
	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	กอส้าง	
7,371.17	23,324.86	215,319.12	6,554.14	20,752.34	-	273,321.63
-	-	1,029.32	-	-	-	1,029.32
7,371.17	23,324.86	216,348.44	6,554.14	20,752.34	-	274,350.95
8.62	91.61	251.57	431.04	19,817.16	995.92	20,600.00
-	-	-	-	995.92	-	995.92
(1,720.92)	879.97	6,947.55	303.78	(9,499.34)	-	(3,088.96)
(0.13)	(292.79)	(66.15)	(47.25)	(394.02)	-	(800.34)
-	(1,708.83)	(14,573.18)	(1,459.33)	-	-	(17,741.34)
-	(6.16)	(489.39)	(0.03)	-	-	(495.58)
5,658.74	22,288.66	208,418.84	5,782.35	31,672.06	-	273,820.65
5,658.74	38,795.75	378,010.70	18,386.39	31,672.06	-	472,523.64
-	(16,474.37)	(169,066.15)	(12,604.01)	-	-	(198,144.53)
-	(32.72)	(325.71)	(0.03)	-	-	(558.46)
5,658.74	22,288.66	208,418.84	5,782.35	31,672.06	-	273,820.65

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562
มูลค่าตามบัญชีวันที่ 31 ธันวาคม 2562
การปรับรายการ (หมายเหตุ 4)
มูลค่าตามบัญชีวันที่ 31 ธันวาคม 2562
- เพิ่มขึ้น
- ต้นทุนการกู้ยืม
- โอนเปลี่ยนประเภท
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี
- ขาดสูญจากการค้ำค่า
มูลค่าตามบัญชีปลายปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
ราคาทุน
ขั้ว ค่าเสื่อมราคาสะสม
ค่าเผื่อการค้ำค่าของสินทรัพย์
มูลค่าตามบัญชี

ต้นทุนการกู้ยืมที่นับเป็นต้นทุนของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทใช้อัตรา
การตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 0.85 - 5.25 ต่อปี (2561 : ร้อยละ 1.10 - 5.67 ต่อปี)

18. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ราคาทุน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท
	2562	2561		
10,806.99	10,664.03	9,537.43	9,516.59	
(5,429.42)	(4,849.07)	(4,893.69)	(4,406.14)	
5,377.57	5,814.96	4,643.74	5,110.45	

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	2562	2561	
48,924.92	48,924.92	46,688.26	
4,971.38	4,971.38	5,006.78	
53,896.30	53,896.30	51,695.04	
- ชื่อธุรกิจ (หมายเหตุ 43)	61,151.61	2,521.18	
- โอนเปลี่ยนประเภท	205.36	-	
- ผิดต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(3,320.13)	(319.92)	
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	111,933.14	53,896.30	

20. สิ้นทรัพย์ไม่มีตัวตน

สิ้นทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	คอมพิวเตอร ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561				
ราคาทุน	19,996.09	32,687.28	9,228.14	61,911.51
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(10,860.71)	(13,645.30)	(4,438.74)	(28,944.75)
มูลค่าตามบัญชี	-	(837.23)	(21.85)	(859.08)
มูลค่าตามบัญชี	9,135.38	18,204.75	4,767.55	32,107.68
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	9,135.38	18,204.75	4,767.55	32,107.68
- ซื้อธุรกิจ	10.54	3.37	-	13.91
- ฟื้นฟูขึ้น	1,235.35	103.43	1,185.34	2,524.12
- โอนเปลี่ยนประเภท	2,116.54	1,261.50	(19.97)	3,358.07
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(0.13)	(85.82)	(2.49)	(88.44)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(2,148.00)	(1,069.06)	(522.14)	(3,739.20)
- โอนกลับจากทุนจากการซื้อค่า	-	85.82	-	85.82
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(15.94)	(26.76)	(18.86)	(61.56)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	10,333.74	18,477.23	5,389.43	34,200.40
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ราคาทุน	23,154.90	33,816.97	10,348.07	67,319.94
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(12,821.16)	(14,595.60)	(4,936.79)	(32,353.55)
มูลค่าตามบัญชี	-	(744.14)	(21.85)	(765.99)
มูลค่าตามบัญชี	10,333.74	18,477.23	5,389.43	34,200.40

20. สิ้นทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สิ้นทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	คอมพิวเตอร ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	10,333.74	18,477.23	5,389.43	34,200.40
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	138.92	45,360.16	1,124.87	46,623.95
- ฟื้นฟูขึ้น	1,343.85	573.07	1,256.58	3,173.50
- โอนเปลี่ยนประเภท	559.13	2,162.14	(548.94)	2,172.33
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(2.26)	-	(95.72)	(97.98)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(2,331.18)	(2,748.34)	(534.28)	(5,613.80)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(172.34)	(74.14)	(244.25)	(490.73)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	9,869.86	63,750.12	6,347.69	79,967.67
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
ราคาทุน	24,860.92	82,886.51	11,675.47	119,422.90
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(14,991.06)	(18,444.89)	(5,305.93)	(38,741.88)
มูลค่าตามบัญชี	-	(691.50)	(21.85)	(713.35)
มูลค่าตามบัญชี	9,869.86	63,750.12	6,347.69	79,967.67

20. สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	คอมพิวเตอร်ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561				
ราคาทุน	6,691.53	19,963.08	67.50	26,722.11
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,982.62)	(8,326.24)	(9.63)	(12,318.49)
มูลค่าตามบัญชี	2,708.91	11,636.84	57.87	14,403.62
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,708.91	11,636.84	57.87	14,403.62
- เพิ่มขึ้น	226.78	-	-	226.78
- โอนเปลี่ยนแปลง	1,061.40	166.10	-	1,227.50
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(3.92)	-	-	(3.92)
- ขายการค้ำเงินเงินที่ยกเลิก - สุทธิ	(395.65)	-	(55.82)	(451.47)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,060.29)	(526.23)	(2.05)	(1,588.57)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	2,537.23	11,276.71	-	13,813.94
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ราคาทุน	7,178.44	20,129.18	-	27,307.62
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(4,641.21)	(8,852.47)	-	(13,493.68)
มูลค่าตามบัญชี	2,537.23	11,276.71	-	13,813.94
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,537.23	11,276.71	-	13,813.94
- เพิ่มขึ้น	246.82	3.00	-	249.82
- โอนเปลี่ยนแปลง	773.72	18.82	-	792.54
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(27.29)	-	-	(27.29)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(925.66)	(528.13)	-	(1,453.79)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	2,604.82	10,770.40	-	13,375.22
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
ราคาทุน	8,131.08	20,151.00	-	28,282.08
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,526.26)	(9,380.60)	-	(14,906.86)
มูลค่าตามบัญชี	2,604.82	10,770.40	-	13,375.22

21. สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		รวม
	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่า	สินทรัพย์ที่ยังมีอยู่	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561			
ราคาทุน	166,614.27	847.84	167,462.11
การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	(7,857.80)	-	(7,857.80)
หัก ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์	(58,539.28)	(163.11)	(58,702.39)
มูลค่าตามบัญชี	100,217.19	684.73	100,901.92
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561			
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	108,074.99	684.73	108,759.72
- การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	(7,857.80)	-	(7,857.80)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	100,217.19	684.73	100,901.92
- เพิ่มขึ้น	1,968.02	6.38	1,974.40
- โอนเปลี่ยนแปลง	(1,675.87)	-	(1,675.87)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(2.36)	-	(2.36)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(824.03)	(13.73)	(837.76)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	99,682.95	677.38	100,360.33
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561			
ราคาทุน	160,814.99	839.34	161,654.33
การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	(7,802.24)	-	(7,802.24)
หัก ค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์	(53,329.80)	(161.96)	(53,491.76)
มูลค่าตามบัญชี	99,682.95	677.38	100,360.33

21. สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (ต่อ)

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	สินทรัพย์ที่สำรวจ และประเมินค่า แหล่งปิโตรเลียม	สินทรัพย์ที่มีชื่อ รวม	รวม
มูลค่าตามบัญชีวันที่ 31 ธันวาคม 2562	107,485.19	677.38	108,162.57
มูลค่าตามบัญชีวันที่	(7,802.24)	-	(7,802.24)
- การจัดประเภทและการปรับรายการ (หมายเหตุ 4)			
มูลค่าตามบัญชีวันที่หลังการจัดประเภทและ	99,682.95	677.38	100,360.33
การปรับรายการ			
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 43)	15,607.92	27.38	15,635.30
- ที่ดิน	3,700.24	27.46	3,727.70
- โฉนดที่ดินประเภท	(30,914.47)	-	(30,914.47)
- ขนและน้ำมัน - สุทธิ	(2,043.21)	-	(2,043.21)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6,442.37)	(54.94)	(6,497.31)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	79,591.06	677.28	80,268.34
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ราคาทุน	131,643.14	827.78	132,470.92
มูลค่าตามบัญชี	(52,052.08)	(150.50)	(52,202.58)
มูลค่าตามบัญชี	79,591.06	677.28	80,268.34

W

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	50
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532	
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ และบริษัทย่อย	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	1 - 80
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541	0 - 20
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในต่างประเทศ*	38

* อัตราภาษีเงินได้ปิโตรเลียมสำหรับแหล่งปิโตรเลียมขนาดเล็ก (Small field) ที่ได้รับการอนุมัติสิทธิประโยชน์ทางภาษีต่อรายได้ปิโตรเลียม
แหล่งธรรมชาติ 25

22.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	2562	2561
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	48,568.51	67,814.56
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปีปัจจุบัน	(1,176.02)	1,495.93
	47,392.49	69,310.49
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		
การเปลี่ยนแปลงของผลแตกต่างชั่วคราว	(13,574.05)	(15,204.04)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง	(829.56)	(459.90)
จากการแปลงค่าฐานภาษี	(14,403.61)	(15,663.94)
รวม	32,988.88	53,646.55
		8,439.11
		12,588.48

W

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	การจัดประเภท และการปรับ รายการ (หมายเหตุฯ 4)	ยอดสุทธิ หลังการจัด ประเภทและการ ปรับรายการ	กำไร(ขาดทุน) กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น (หมายเหตุฯ 43)	ผลต่างจาก การแปลงค่า	อื่น ๆ	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์	หนี้สิน
									ภาษีเงินได้	รอการตัดบัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(58,068.11)	2,340.67	(55,727.44)	8,589.12	-	3,912.54	(22.37)	(64,880.28)	11,154.78	(76,035.06)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	7,153.63	-	7,153.63	(203.44)	-	3.14	(0.25)	(2,082.00)	6,846.09	(8,928.09)
เงินลงทุน	70.36	-	70.36	14.56	-	-	-	84.92	84.92	-
เงินลงทุนเดี่ยวย	(333.37)	-	(333.37)	0.01	(21.43)	-	-	(354.78)	42.96	(397.74)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(4,082.88)	-	(4,082.88)	747.20	-	-	-	(3,333.45)	464.27	(3,797.72)
สินค้าคงเหลือ	(39.21)	-	(39.21)	210.81	-	-	-	171.59	211.31	(39.72)
เงินกู้ยืม	(128.50)	-	(128.50)	(257.65)	-	-	0.18	(385.97)	-	(385.97)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5,854.70	-	5,854.70	1,569.56	408.80	80.37	(186.67)	7,730.42	7,730.42	-
ประมาณการหนี้สินค้ำประกัน	26,911.88	-	26,911.88	2,313.46	-	3,448.68	(1,992.88)	30,681.14	30,681.14	-
ขาดทุนสะสมยกไป	10,394.14	-	10,394.14	975.46	82.05	15.34	(592.79)	10,874.20	10,874.20	-
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	2,482.96	-	2,482.96	830.04	-	-	-	3,087.61	3,123.51	(35.90)
อื่น ๆ	5,415.04	-	5,415.04	(385.52)	64.28	4,348.21	(276.32)	9,344.15	10,767.03	(1,422.88)
ยอดรวมก่อนหักงบรายการของภาษี	(4,369.36)	2,340.67	(2,028.69)	14,403.61	533.70	(22,774.61)	643.86	(9,062.45)	81,980.63	(91,043.08)
การหักงบรายการของภาษี										
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้									(34,369.53)	34,369.53
รอการตัดบัญชี - สุทธิ								(9,062.45)	47,611.10	(56,673.55)

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.2 การกระทบยอดภาษีเงินได้ กับผลคูณของกำไรก่อนภาษีเงินได้กับอัตราภาษีที่ใช้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
กำไรก่อนภาษีเงินได้จากการดำเนินงาน	2562	2561
ดอกเบี้ย	155,080.48	155,080.48
กำไรก่อนภาษีเงินได้	219,056.80	219,056.80
ยกเลิก	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	219,056.80	219,056.80
การปรับรายการ (หมายเหตุฯ 4)	(36.70)	(36.70)
กำไรก่อนภาษีเงินได้หลังการปรับรายการ	219,020.10	219,020.10
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 20	43,804.02	43,804.02
ผลกระทบ :		
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(4,382.39)	(4,382.39)
กำไรจ่ายถือเป็นรายจ่ายทางภาษีไม่ได้	1,902.70	1,902.70
กำไรจ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่ม (กำไร)ขาดทุนจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	(418.89)	(418.89)
กำไรรับรุ่งจากงวดก่อน	902.54	902.54
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน	(1,176.02)	(1,176.02)
การร่วมหุ้นและบริษัทร่วม	(1,082.88)	(1,082.88)
ค่ากลางหลังที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(15,693.36)	(15,693.36)
ภาษีเงินได้มีคุณสมบัติต่างประเภทที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	-	-
ผลต่างของอัตราภาษี	(375.26)	(375.26)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของ	11,904.42	11,904.42
สตุดเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	(829.56)	(829.56)
ผลกระทบจากการปรับโครงสร้าง	6,032.97	6,032.97
หน่วยธุรกิจนำขึ้น (หมายเหตุฯ 13)	1,072.75	1,072.75
อื่น ๆ	925.79	925.79
กำไรเงินได้รวม	32,988.88	32,988.88
หัก ภาษีเงินได้ของการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-
ภาษีเงินได้	53,646.55	53,646.55

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม										
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61										
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	การจัดประเภท และการปรับ รายการ (หมายเหตุ 4)	ยอดสุทธิ หลังการจัด ประเภทและการ ปรับรายการ	กำไร(ขาดทุน) กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	อื่น ๆ	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(57,969.58)	2,357.34	(55,612.24)	4,448.29	-	(3,870.02)	(693.47)	-	(55,727.44)	8,920.09	(64,647.53)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18.17	-	18.17	7,136.72	-	-	(1.26)	-	7,153.63	7,299.68	(146.05)
เงินลงทุน	55.75	-	55.75	14.61	-	-	-	-	70.36	70.36	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(743.83)	-	(743.83)	-	410.46	-	-	-	(333.37)	14.79	(348.16)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(3,137.13)	-	(3,137.13)	(945.90)	-	-	0.30	(0.15)	(4,082.88)	481.37	(4,564.25)
สินค้าคงเหลือ	177.41	-	177.41	(217.73)	-	1.54	-	(0.43)	(39.21)	216.19	(255.40)
เงินกู้ยืม	(140.50)	-	(140.50)	12.00	-	-	-	-	(128.50)	-	(128.50)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์ พนักงาน	6,001.54	-	6,001.54	31.50	(183.16)	18.67	(16.37)	2.52	5,854.70	5,854.70	-
ประมาณการหนี้สินสำรอง ขาดทุนสะสมยกไป	19,992.74	-	19,992.74	3,093.89	-	4,003.69	(178.44)	-	26,911.88	26,911.88	-
ภาษีเงินได้จากภาษีใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	7,029.89	-	7,029.89	1,877.27	100.57	157.81	1,240.16	(11.56)	10,394.14	10,394.14	-
กำไรเงินได้จากภาษีใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	2,265.76	-	2,265.76	(29.39)	-	-	(1.89)	(2,234.48)	-	-	-
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี อื่น ๆ	2,041.88	-	2,041.88	459.91	-	-	(18.83)	-	2,482.96	2,511.42	(28.46)
รวม	3,713.40	-	3,713.40	(217.23)	(16.62)	2,098.89	(180.76)	17.36	5,415.04	6,328.98	(913.94)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(20,694.50)	2,357.34	(18,337.16)	15,663.94	311.25	2,410.58	149.44	(2,226.74)	(2,028.69)	69,003.60	(71,032.29)
การหักกลบรายการของภาษี									-	(40,504.67)	40,504.67
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี - สุทธิ									(2,028.69)	28,498.93	(30,527.62)

132

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62					
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	กำไร(ขาดทุน) กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(587.69)	157.97	-	(429.72)	-	(429.72)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	135.74	2.20	-	137.94	137.94	-
เงินลงทุน	54.89	-	-	54.89	54.89	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(323.40)	-	(33.21)	(356.61)	-	(356.61)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,008.02)	1,679.13	-	(328.89)	420.52	(749.41)
สินค้าคงเหลือ	70.68	(13.66)	-	57.02	57.02	-
เงินกู้ยืม	(90.53)	(245.03)	-	(335.56)	-	(335.56)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	1,381.33	314.60	(233.40)	1,462.53	1,462.53	-
อื่น ๆ	1,156.80	(161.68)	-	995.12	996.76	(1.64)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(210.20)	1,733.53	(266.61)	1,256.72	3,129.66	(1,872.94)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(1,872.94)	1,872.94
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ				1,256.72	1,256.72	-

133

23. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	2562	2561	2562	2561	
	(ปริมิ่งบาท)				
ลูกหนี้อื่นระยะยาว	1,433.93	1,375.95	45.24	8.39	
เงินจำนองหนี้และค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	12,868.11	16,283.11	1,062.72	1,176.88	
เงินจำนองหนี้ค่าซื้อกิจการ	-	-	82.59	61.83	
เงินกองทุนสำรองอุปโภคบริโภค	7,154.48	5,247.82	-	-	
อื่น ๆ *	7,049.70	10,285.67	198.11	4,509.39	
รวม	28,506.22	33,192.55	1,388.66	5,756.49	

บริษัทฯ ได้ขยับเงินค่าซื้อของส่วนหนี้สำหรับปริมาณเกินที่ซึ่งไม่สามารถรับมือได้ตามปริมาณเงินต้นที่ระบุในสัญญาซื้อขายกิจการ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับเกินที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีบัญชีถัด ๆ ไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินจำนองหนี้ค่าซื้อกิจการประกอบด้วยเงินจำนองหนี้ค่าซื้อกิจการจากแหล่งธุรกิจดีในประเทศไทย ซึ่งเงินยอดคงเหลือค่าที่รับปริมาณเกินที่ยังไม่สามารถรับมือได้ของปี 2560 - 2561

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ จำนวน 4,372.75 ล้านบาท เนื่องจากนำไปวางเป็นหลักประกันการประมูลที่ดินต่อศาล ทั้งนี้ ในระหว่างปี บริษัทฯ บันทึกเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

22. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

22.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						หน่วย : ล้านบาท
	ม.ค. 61		ธ.ค. 61		ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61		
	ยอดสุทธิ	กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน)	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(533.59)	(54.10)	-	(587.69)	-	(587.69)	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	132.59	3.15	-	135.74	135.74	-	
เงินลงทุน	54.89	-	-	54.89	54.89	-	
เงินลงทุนเดือขาย	(744.81)	-	421.41	(323.40)	-	(323.40)	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,914.08)	(93.94)	-	(2,008.02)	460.00	(2,468.02)	
สินค้าคงเหลือ	61.71	8.97	-	70.68	70.68	-	
เงินกู้ยืม	(124.52)	33.99	-	(90.53)	-	(90.53)	
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	1,775.60	(234.29)	(159.98)	1,381.33	1,381.33	-	
อื่น ๆ	818.47	338.33	-	1,156.80	1,156.80	-	
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(473.74)	2.11	261.43	(210.20)	3,259.44	(3,469.64)	
การหักกลบรายการของภาษี				-	(3,259.44)	3,259.44	
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ				(210.20)	-	(210.20)	

24. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ภาษีอากรที่ยังไม่ส่งกำหนดชำระ	3,762.68	4,945.93	2,975.26	4,364.83
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน	2,348.14	2,890.32	-	-
การต่อระยะเวลาการลืมนำดอกเบี้ย	4,437.36	2,965.72	395.08	138.79
อื่น ๆ	10,548.18	10,801.97	3,370.34	4,503.62
รวม				

(Signature)

25. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
เงินกู้ยืม - ฤดูกาล	20,796.77	12,344.94	1,000.00	-
เงินกู้ยืม - ฤดูกาลต่างประเทศ	3,525.16	2,439.19	-	-
หุ้นกู้ - ฤดูกาล	26,118.00	47,504.98	26,118.00	26,000.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,342.43	819.49	484.80	511.16
รวม	51,782.36	63,108.60	27,602.80	26,511.16

เงินกู้ยืมระยะยาว

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
เงินกู้ยืม - ฤดูกาล	118,469.88	118,096.85	-	1,000.00
เงินกู้ยืม - ฤดูกาลต่างประเทศ	44,347.33	21,304.70	23,872.73	6,830.15
หุ้นกู้ - ฤดูกาล	204,024.66	147,477.25	57,583.70	83,715.20
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ	188,176.39	163,462.61	8,806.94	27,969.16
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	7,727.51	4,622.90	3,471.94	4,124.45
รวม	562,745.77	454,964.31	93,735.31	123,638.96

(Signature)

25. เงินผู้รับระยะยาว (ต่อ)

สกุลเงินดั้งเดิม ของเงินผู้ - สกุลต่างประเทศ และหุ้นผู้ - สกุลต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีดังนี้

เงินผู้รับระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้าน	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
เงินผู้รับ - สกุลต่างประเทศ				
ดอลลาร์สหรัฐ	109.17	47.74	-	-
ยูโร	1.20	10.92	-	-
เยน	408.57	408.57	-	-
กีบ	12,855.64	12,855.64	-	-
ดอง	28,879.60	228,506.04	-	-

เงินผู้รับระยะยาวและหุ้นผู้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้าน	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
เงินผู้รับ - สกุลต่างประเทศ				
ดอลลาร์สหรัฐ	1,026.18	219.80	575.05	-
ยูโร	149.14	141.01	-	-
เยน	29,341.05	29,749.62	23,000.00	23,000.00
กีบ	25,711.28	38,566.93	-	-
ดอง	216,857.20	-	-	-
หุ้นผู้ - สกุลต่างประเทศ	6,239.28	5,020.33	290.36	857.56



25. เงินผู้รับระยะยาว (ต่อ)

เงินผู้รับระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินผู้รับระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวนตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	173,324.03	143,045.16	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	441,204.10	375,027.75	121,338.11	150,150.12
รวม	614,528.13	518,072.91	121,338.11	150,150.12

อัตราดอกเบี้ยของเงินผู้รับระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละต่อปี

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
เงินผู้รับ - สกุลบาท	1.50 - 7.83	1.22 - 7.83	7.83	7.83
เงินผู้รับ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.89 - 5.00	1.00 - 6.00	5.00 - 6.38	-
- ยูโร	1.65 - 2.50	2.50	-	-
- เยน	1.50 - 4.45	1.50 - 4.45	4.95	4.45
- กีบ	4.75	4.75	-	-
- ดอง	6.40	6.40	-	-
หุ้นผู้ - สกุลบาท	1.97 - 6.80	2.21 - 6.80	3.50 - 6.80	3.50 - 6.80
หุ้นผู้ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	3.50 - 6.35	3.63 - 6.51	4.50 - 5.88	4.50 - 5.88
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1.10 - 10.73	1.15 - 12.00	1.15 - 8.28	1.15 - 8.28



25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืม - สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทที่ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลังของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	1,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนกรกฎาคม 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	10,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 24 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2560
บาท	169	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 29 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2560
บาท	3,500	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 22 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2563
บาท	1,000	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 17 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2563
บาท	500	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 13 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2563
บาท	4,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤษภาคม 2566
บาท	9,960	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 33 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2551

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	3,700	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2558
บาท	3,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2560
บาท	5,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2563
บาท	4,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2561
บาท	10,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2559
บาท	15,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2563
บาท	450	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 14 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนเมษายน 2566
บาท	2,500	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2565
บาท	3,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม 2566
บาท	3,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2566
บาท	3,000	อัตราสูงสุดของเงินฝากประจำ 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2558
บาท	7,000	อัตราสูงสุดของเงินฝากประจำ 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 15 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2556

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	8,500	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 38 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2561
บาท	1,800	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 16 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2558
บาท	504	THBFIX บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา
บาท	56	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 8 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2562
บาท	44	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2563

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศจากบริษัทย่อย ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
ดอลลาร์สหรัฐ	245	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนสิงหาคม 2578
ดอลลาร์สหรัฐ	330	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนตุลาคม 2585
เยน	23,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนเมษายน 2579

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
ดอลลาร์สหรัฐ	86	USD-LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนกุมภาพันธ์ 2565
ดอลลาร์สหรัฐ	82	LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 18 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2558
ดอลลาร์สหรัฐ	460	LIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 33 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555
ดอลลาร์สหรัฐ	200	LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 9 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2563
ดอลลาร์สหรัฐ	480	LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนตุลาคม 2567

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
ดอลลาร์สหรัฐ	120	LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนตุลาคม 2567
ดอลลาร์สหรัฐ	100	LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2559
ยูโร	180	EURIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 6 งวด เริ่มตั้งแต่ปี 2564
เยน	7,900	JPY-LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 37 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2561
เยน	23,000*	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนเมษายน 2579
กีบ	81,500	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2561
ดอง	310,791	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 18 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2562

* ค่าประกัน โดยบริษัทฯ ซึ่งมีความรับผิดชอบสูงสุดภายใต้การรับประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 125 ของเงินต้น หรือคิดเป็น 28,750.00 ล้านบาท

กลุ่มบริษัท ได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.2 ถึง 39.4



25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ - สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี) ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	22,000	1,000	6 ปี 11 เดือน 19 วัน	4.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2563
บาท	4,118	1,000	15	5.95	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2563
บาท	1,030	1,000	15	6.53	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2564
บาท	10,000	1,000	6 ปี 11 เดือน	4.00	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2564
บาท	4,200	1,000	6 ปี 27 วัน	3.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2564
บาท	4,000	1,000	12	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกุมภาพันธ์ 2565
บาท	10,000	1,000	10	6.58	ชำระดอกเบี้ยครั้งเดียว ณ วันครบกำหนดไถ่ถอนในเดือนกันยายน 2566




25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกูลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้อิทธิพลก่อนกำหนดได้ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้


สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	14,967	1,000	15	ปีที่ 1 - 5 : 5.00 ปีที่ 6 - 8 : 6.20 ปีที่ 9 - 15 : 6.80	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนมีนาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถใ้ก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 8)
บาท	9,387	1,000	15	ปีที่ 1 - 5 : 4.25 ปีที่ 6 - 10 : 5.50 ปีที่ 11 - 15 : 5.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนกรกฎาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถใ้ก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 10)
บาท	4,000	1,000	100	5.90	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนธันวาคม 2653 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถใ้ก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 50 และ 75 และกรณีอื่นที่ระบุใน ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้) 

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกูลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	3,500	1,000	4	2.21	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนกันยายน 2564
บาท	1,500	1,000	7	2.82	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนกันยายน 2567
บาท	5,555	1,000	10	5.00	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนสิงหาคม 2564
บาท	4,000	1,000	10	3.95	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนกันยายน 2568
บาท	3,000	1,000	10	2.81	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤษภาคม 2569
บาท	2,000	1,000	3	1.97	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤศจิกายน 2565
บาท	5,000	1,000	5	2.24	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤศจิกายน 2567
บาท	6,000	1,000	7	2.52	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤศจิกายน 2569
บาท	8,000	1,000	10	2.86	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤศจิกายน 2572
บาท	7,500	1,000	12	3.15	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤศจิกายน 2574
บาท	6,500	1,000	15	3.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤศจิกายน 2577
บาท	6,890	1,000	7	4.96	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนพฤษภาคม 2564
บาท	11,400	1,000	15	4.82	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนด ใ้ก่อนเดือนมิถุนายน 2572 

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ์ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	15,000	1,000	3	2.26	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2565
บาท	10,000	1,000	7	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2564
บาท	1,500	1,000	5	2.20	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2567
บาท	7,000	1,000	7	2.43	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2569
บาท	1,500	1,000	10	2.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2572

Handwritten signature

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ์ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	10,000	1,000	4	3.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2564
บาท	10,000	1,000	5	2.90	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2567
บาท	3,000	1,000	12	4.80	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2565
บาท	7,500	1,000	15	5.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2570
บาท	3,000	1,000	7	4.61	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2564
บาท	7,000	1,000	10	4.84	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2567

Handwritten signature

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
ดอลลาร์สหรัฐ	53	1,000	30	5.875	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2578
ดอลลาร์สหรัฐ	241	1,000	30	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2585

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
ดอลลาร์สหรัฐ	700	1,000	10	5.692	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2564
ดอลลาร์สหรัฐ	490	1,000	30	6.35	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2585
ดอลลาร์สหรัฐ	504	1,000	10	4.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2565
ดอลลาร์สหรัฐ	496	1,000	4	4.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2565

(Handwritten signature)

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
ดอลลาร์สหรัฐ	650	1,000	40	3.903	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนธันวาคม 2602
ดอลลาร์สหรัฐ	245	1,000	15	5.875	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2578
ดอลลาร์สหรัฐ	330	1,000	23	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2585
ดอลลาร์สหรัฐ	216	1,000	10	3.625	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2586
ดอลลาร์สหรัฐ	172	1,000	30	4.875	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2566
ดอลลาร์สหรัฐ	284	1,000	10	3.625	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2566
ดอลลาร์สหรัฐ	328	1,000	30	4.875	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2586
ดอลลาร์สหรัฐ	400	1,000	10	4.625	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2571
ดอลลาร์สหรัฐ	600	1,000	30	5.375	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2591
ดอลลาร์สหรัฐ	565	1,000	30	3.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2592

* ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งมีความรับผิดชอบสูงสุดภายใต้การรับประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 125 ของเงินต้น หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 306.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

** ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งมีความรับผิดชอบสูงสุดภายใต้การรับประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 125 ของเงินต้น หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 412.61 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อ 39.2 ถึง 39.4 *(Handwritten signature)*

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	2562	2561
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	1,728.97	928.78	560.31	588.63
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,982.44	2,679.59	2,017.26	2,138.29
- เกิน 5 ปี	4,060.17	2,270.20	1,688.31	2,270.20
ค่าใช้สอยทางการเงินในอนาคต	(1,701.64)	(436.18)	(309.14)	(361.51)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	9,069.94	5,442.39	3,956.74	4,635.61

มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

- หนี้สินหมุนเวียน	1,342.43	819.49	484.80	511.16
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	7,727.51	4,622.90	3,471.94	4,124.45
รวม	9,069.94	5,442.39	3,956.74	4,635.61



25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	2562					
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า	รวม	
	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	รวม	
ภายใน 1 ปี	20,796.77	3,525.16	26,118.00	-	1,342.43	51,782.36
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	71,903.85	30,705.03	137,686.69	66,340.34	4,079.36	310,715.27
เกิน 5 ปี	46,566.03	13,642.30	66,337.97	121,836.05	3,648.15	252,030.50
รวม	139,266.65	47,872.49	230,142.66	188,176.39	9,069.94	614,528.13

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	2561					
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า	รวม	
	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	รวม	
ภายใน 1 ปี	12,344.94	2,439.19	47,504.98	-	819.49	63,108.60
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	68,877.54	10,895.33	91,720.17	71,376.58	2,435.33	245,304.95
เกิน 5 ปี	49,219.31	10,409.37	55,757.08	92,086.03	2,187.57	209,659.36
รวม	130,441.79	23,743.89	194,982.23	163,462.61	5,442.39	518,072.91



26. การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม								
	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	กระแสเงินสดจัดหาเงิน			รายการที่ไม่ใช่เงินสด				ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
		เพิ่มขึ้น	จ่ายชำระคืน	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงินเพิ่มขึ้น	(ถ้าไร)ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยน	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	อื่นๆ	
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น									
จากสถาบันการเงิน*	25,561.80	134,671.61	(114,761.43)	-	(27.60)	(965.66)	-	(38.19)	44,440.53
เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	(701.55)	-	-	-	701.55	-	-
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	130,441.79	16,989.03	(16,932.09)	-	-	-	8,725.38	42.54	139,266.65
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	23,743.89	32,754.84	(16,363.83)	-	(845.39)	(1,494.28)	11,071.30	(994.04)	47,872.49
หุ้นกู้ - สกุลบาท	194,982.23	69,898.20	(50,698.40)	-	1,725.96	(1,843.72)	16,301.86	(223.47)	230,142.66
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	163,462.61	55,007.37	(17,523.40)	-	(7,685.59)	(5,196.84)	-	112.24	188,176.39
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	5,442.39	-	(1,358.24)	509.04	(249.48)	(99.96)	4,631.07	195.12	9,069.94
รวม	543,634.71	309,321.05	(218,338.94)	509.04	(7,082.10)	(9,600.46)	41,431.16	(905.80)	658,968.66

* เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00 - 4.75 ต่อปี

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						หน่วย : ล้านบาท
	2562						
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุล	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม	
ภายใน 1 ปี	1,000.00	-	26,118.00	-	484.80	27,602.80	
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	-	53,583.70	-	1,838.92	55,422.62	
เกิน 5 ปี	-	23,872.73	4,000.00	8,806.94	1,633.02	38,312.69	
รวม	1,000.00	23,872.73	83,701.70	8,806.94	3,956.74	121,338.11	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ						หน่วย : ล้านบาท
	2561						
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	เงินกู้ยืม สกุล	หุ้นกู้ สกุลบาท	หุ้นกู้ สกุล	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม	
ภายใน 1 ปี	-	-	26,000.00	-	511.16	26,511.16	
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,000.00	-	55,348.00	-	1,936.88	58,284.88	
เกิน 5 ปี	-	6,830.15	28,367.20	27,969.16	2,187.57	65,354.08	
รวม	1,000.00	6,830.15	109,715.20	27,969.16	4,635.61	150,150.12	

27. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2562	2561
ณ วันที่ 1 มกราคม	23,921.03	23,313.07
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	1,983.76	1,817.43
ต้นทุนบริการในอดีต	4,218.86	95.51
ต้นทุนดอกเบี้ย	679.92	600.11
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1,095.55	(946.68)
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์อื่น	180.63	(25.07)
รายได้ที่เกิดขึ้นจริง	(1,023.07)	(969.83)
ข้อสุทธิ (หมายเหตุ 43)	1,609.69	89.61
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(10.04)
อื่นๆ	3.93	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(80.09)	(43.08)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	32,590.21	23,921.03
	7,312.72	6,906.65

รายละเอียดผล(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2562	2561
ขาดทุนจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง	639.73	335.61
(กำไร)ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย	1,584.90	(1,371.90)
ทางการเงิน	(1,129.08)	89.61
(กำไร)ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	1,095.55	(946.68)
รวม	1,095.55	(946.68)

26. การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	กระแสเงินสดจัดหาเงิน		รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
		เพิ่มขึ้น	จ่ายชำระคืน	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน เพิ่มขึ้น	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	อื่นๆ	
เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,332.70	240.49	(85.63)	-	-	-	3,487.56
เงินกู้ยืม - สกลบาท	1,000.00	-	-	-	-	-	1,000.00
เงินกู้ยืม - สกลต่างประเทศ	6,830.15	24,031.00	(6,507.60)	-	(480.82)	-	23,872.73
หุ้นกู้ - สกลบาท	109,715.20	-	(26,013.50)	-	-	-	83,701.70
หุ้นกู้ - สกลต่างประเทศ	27,969.16	-	(17,523.40)	-	(1,902.48)	263.66	8,806.94
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4,635.61	-	(613.35)	127.25	(252.08)	59.31	3,956.74
รวม	153,482.82	24,271.49	(50,743.48)	127.25	(2,635.38)	322.97	124,825.67

27. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

คำใช้จ่ายที่รัฐในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	2562	2561	2562	2561	
ต้นทุนขายและการให้บริการ	2,529.26	809.99	331.10	141.63	
คำใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	383.74	168.28	76.96	115.44	
คำใช้จ่ายในการบริหาร	4,093.41	1,494.87	1,429.33	606.78	
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	56.76	14.84	2.14	2.35	
(กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,095.55	(946.68)	(1,167.00)	(799.89)	
รวม	8,158.72	1,541.30	672.53	66.31	

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ที่ระบับที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงานของกรมบริษัท มีดังนี้

	อัตราดอกเบี้ย	
	2562	2561
อัตราคิดลด	1.18 - 7.15	1.73 - 8.15
อัตราเงินเฟ้อ	0.00 - 5.00	0.00 - 6.50
อัตราค่าธรรมเนียมของพนักงาน	0.00 - 70.00	0.00 - 70.00

อ้างอิงตามประกาศของแต่ละประเทศ อ้างอิงตามประกาศของแต่ละประเทศ



27. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ที่ระบับที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงานของกรมบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีดังนี้

	2562	2561	หน่วย : ล้านบาท
อัตราคิดลด			
อัตราเพิ่มขึ้น 1%	(3,916.23)	(3,086.77)	
อัตราลดลง 1%	4,942.54	4,115.71	

ระยะเวลาข้างต้นเกี่ยวข้องกับน้ำหนักของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงานของกรมบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 คือ 18.14 ปี (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 18.75 ปี)

พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2562 ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 และมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2562 ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา โดยพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับนี้กำหนดอัตราค่าชดเชยที่เพิ่มเติมนอกจากเงินค่าจ้างสำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไปให้สิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างสุดท้าย 400 วัน ซึ่งมีผลต่อกฎบริษัท ยกเว้นบริษัท ที่อยู่ภายใต้พระราชบัญญัตินี้

ต่อมาคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ อาทิอำนาจตามพระราชบัญญัติแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 ออกประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตราฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 4) ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562 โดยประกาศฉบับนี้กำหนดอัตราค่าชดเชยที่เพิ่มเติมนอกจากเงินค่าจ้างลูกจ้างและกรณีเกษียณอายุสำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไปให้สิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างสุดท้าย 400 วัน ซึ่งมีผลต่อกฎบริษัท เนื่องจากเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้บังคับพระราชบัญญัตินี้

การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการแก้ไขโครงการสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งออกจากรวมเพื่อให้ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงานในงบการเงินรวมเพิ่มขึ้น 4,218.86 ล้านบาท และงบการเงินเฉพาะกิจการเพิ่มขึ้น 1,068.50 ล้านบาท กรมบริษัทได้รับที่คณะกรรมการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวโดยรัฐวิสาหกิจบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนแล้วในงวดที่กฎหมายดังกล่าวมีผลบังคับใช้



28. ประมาณการหนี้สินล้าช้า

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินล้าช้าจะเกิดขึ้นในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
	2562
ณ วันที่ 1 มกราคม	74,722.52
- ชื่อธุรกิจ (หมายเหตุ 43)	8,007.39
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	13,647.21
- ใช้ไประหว่างปี	(454.27)
- กลับมาประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(587.84)
- ขายและจำหน่าย	(5,631.24)
- ลดล้างจากงบแปลงค่าทางการเงิน	(676.80)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	91,889.29
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,289.37)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	90,599.92

29. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท		
	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2561	2562		
เจ้าหนี้ระยะยาว	4,457.77	3,603.00	4,148.10	3,490.10
ประมาณการหนี้สินล่าช้าตามแผน	5,752.11	7,744.52	-	-
การต่อระยะเวลาการผลิปีโตยเดิม	10,782.35	10,782.35	10,782.35	10,782.35
หนี้สินระยะยาว Make-up	19,130.34	6,609.13	4,969.25	5,244.77
รายได้รอรับรู้	6,522.52	4,232.06	375.72	340.25
อื่น ๆ	46,645.09	32,971.06	20,275.42	19,857.47
รวม				

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาซื้อขายที่บริษัทได้รับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาซื้อขายรวมชาติ ณ วันที่รับก็จริง ที่เกินกว่าการดอกเบี้ยเงินจำนองหนี้ค่าซื้อกิจการสำหรับปริมาณเกินกว่าส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับการดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจำหน่ายส่วนต่างของค่ากิจการแหล่งภายนอก และแหล่งแยก



30. ทุนเรือนหุ้น

30.1 ทุนเรือนหุ้น - ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	1	28,562,996,250	28,562,996,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	1	28,562,996,250	28,562,996,250

30.2 ทุนเรือนหุ้น - ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	มูลค่าหุ้นที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว (หุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว (บาท)	มูลค่าหุ้นที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว (บาท)	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	28,562,996,250	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	28,562,996,250	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

31. ทุนสำรอง

31.1 ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีจำนวนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ถ้ากองทุนตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามกฎหมายที่กำหนดแล้ว

31.2 ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท		
	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2561	2562		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,222.68	1,199.99	1,222.68	1,199.99
จัดสรรระหว่างปี	20.98	22.69	20.98	22.69
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,243.66	1,222.68	1,243.66	1,222.68

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน



32. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรส่วนที่เกินของบริษัทย่อย				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	92,950,604,143	119,647,246,552	61,657,307,704	94,475,418,599
ปรับปรุงกำไร	(1,491,678,204)	(1,124,184,883)	-	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น	91,458,925,939	118,523,061,669	61,657,307,704	94,475,418,599
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น				
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	70,761,721,267
รวมกำไร	91,458,925,939	118,523,061,669	61,657,307,704	165,237,139,866
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
กำไรต่อหุ้นจากการดำเนินงานต่อเนื่อง (บาท / หุ้น)	3.20	4.15	2.16	3.31
กำไรต่อหุ้นจากการดำเนินงานที่ยกเลิก (บาท / หุ้น)	-	-	-	2.48
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	3.20	4.15	2.16	5.79



33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,362,258.64	1,440,216.43	665,455.01	862,501.80
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	406,176.68	405,644.09	503,552.88	495,125.46
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	348,250.81	423,744.74	26,467.05	49,693.12
ผลิตภัณฑ์เหมือง	15,078.02	20,527.20	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	17,272.74	15,914.60	416.55	300.76
รายได้จากค่าสาธารณูปโภค	60,121.36	21,413.26	-	0.75
รายได้จากการให้บริการ	9,159.22	7,732.32	3,814.26	1,696.63
อื่น ๆ	1,421.20	962.28	757.15	1,702.53
รวม	2,219,738.67	2,336,154.92	1,200,462.90	1,411,021.05

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 132,609.09 ล้านบาท และ 111,936.72 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 90,606.14 ล้านบาท และ 79,998.69 ล้านบาท ตามลำดับ



34. รายได้ขั้น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
รายได้ค่าขนส่ง	4,921.71	3,667.94	6,916.45	5,074.53
เงินปันผลรับ	383.03	347.32	29,676.71	34,534.25
ดอกเบี้ยรับ	7,836.97	9,435.82	3,342.14	3,013.86
เงินอุดหนุนดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(2.32)	(2.20)	(2.32)	(2.20)
กำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายสินทรัพย์				
และเงินลงทุน	(252.46)	(2,154.60)	1,759.09	8,398.04
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(417.40)	(2,369.19)	1,225.18	(575.85)
อื่น ๆ	7,510.42	8,010.01	3,768.02	3,781.79
รวม	19,979.95	16,935.10	46,685.27	54,224.42

เงินอุดหนุนดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินอุดหนุนที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้า
 ค่าผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อ
 จ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ



35. ค่าใช้จ่ายด้านงบการเงิน

ค่าใช้จ่ายด้านงบการเงินและที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
		(ปรับรุ่งใหม่)		(ปรับรุ่งใหม่)
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป	9,260.72	(6,446.60)	5,447.31	(5,569.11)
และงานระหว่างทำ	1,736,549.42	1,829,951.29	1,106,202.44	1,302,747.62
ซื้อสินค้าและวัตถุดิบไปใช้				
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	1,789.98	1,501.89	161.22	162.27
(หมายเหตุฯ 10.10)				
กำไร(ขาด)พนักงาน	60,823.22	51,285.46	9,865.35	8,387.47
กำไร(ขาด)บุคคลภายนอก	12,906.63	11,132.93	6,097.12	3,744.17
ค่าขนส่ง	19,289.32	17,511.16	6,940.73	5,058.57
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	133,204.18	123,592.97	19,350.14	18,652.95
ค่าซ่อมแซม	19,284.71	15,394.38	2,984.52	2,634.09
ค่าสาธารณูปโภค	13,488.16	12,451.88	11,812.36	11,109.06
ค่าเช่าและค่าประกันสินทรัพย์ที่ดิน	10,359.62	9,240.47	2,341.93	2,301.46
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	3,950.74	1,481.06	-	-
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	(77.02)	2,320.28	0.92	(22,646.38)
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการด้อยค่าของ				
สินทรัพย์และเงินลงทุน	(142.90)	16.83	514.20	22,706.87
อื่น ๆ	39,418.25	35,441.61	7,093.08	7,188.08
รวม	2,060,105.03	2,104,875.61	1,178,811.32	1,356,477.12



36. กำกับกลางและคำต่อมแทนสำหรับปีใดก็ตาม

กำกับกลางและคำต่อมแทนสำหรับปีใดก็ตามที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
กำกับกลาง	2562	2561
ผลประโยชน์ต่อมแทนพิเศษ	17,312.40	16,435.23
รวม	570.07	-
	17,882.47	16,435.23

37. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ดอกเบี้ยจ่าย		
เงินกู้ยืม	7,696.07	510.34
หุ้นกู้	13,976.53	5,160.49
หนี้สินตามสัญญาทางการเงิน	252.50	81.34
อื่น ๆ	4,432.60	0.21
ต้นทุนทางการเงินอื่น	1,613.76	411.67
รวม	27,971.46	6,164.05

38. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอเมื่อสอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีส่วนได้เสียและผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการดำเนินงาน และผู้ถือหุ้นที่จัดทำให้กับผู้มีส่วนได้เสียและผู้ถือหุ้นที่ดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นกลุ่มธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทข้ามแดนส่วนงานธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปีใดก็ตามขั้นต้นและปีใดก็ตาม

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
 - ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำทั้งนี้ โครงการ ในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการ ในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อเมริกา และแอฟริกา
2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
 - ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหาขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบ ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือนขนส่ง และอุตสาหกรรม
3. ธุรกิจถ่านหิน
 - ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจปีใดก็ตามขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน
 - ดำเนินธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการจัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจหลักในสาขานี้บริการ
2. ธุรกิจการระหว่างประเทศ
 - ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ ในผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการค้าเงินค่าบริการความเสี่ยงราคา และการจัดการความเสี่ยงระหว่างประเทศ
3. ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น
 - ดำเนินธุรกิจถ่านหิน น้ำมัน ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสำหรับปิโตรเคมีให้กับตลาดในประเทศ และต่างประเทศ

กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม

ดำเนินธุรกิจด้านวิศวกรรม วิศวกรรม การผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอเอ็ม และน้ำเชื้อเพลิงอากาศยาน และการบริหารโครงการต่าง ๆ ของกลุ่ม ปตท. รวมถึงแสวงหาโอกาสทางธุรกิจเพื่อความยั่งยืนให้กับกลุ่ม ปตท.

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่นับรวมด้วย ส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก



38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

	ปีเปรียบเทียบขั้นต้นและกึ่งธรรมชาติ			ปีเปรียบเทียบปลาย			เทคโนโลยีและ วิศวกรรม	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	กิจกรรมซาคี	ถ่านหิน	น้ำมัน	การค้ำระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมีและ การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	36,329.66	349,411.22	15,078.02	575,776.68	596,179.89	594,595.85	52,173.87	193.48	-	2,219,738.67
- ระหว่างกัน	154,723.07	152,699.51	301.93	3,890.78	488,849.61	381,553.85	20,511.34	3,210.05	(1,205,740.14)	-
ขายสุทธิ	191,052.73	502,110.73	15,379.95	579,667.46	1,085,029.50	976,149.70	72,685.21	3,403.53	(1,205,740.14)	2,219,738.67
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	166,295.97	83,075.64	5,044.87	37,503.29	2,844.37	67,334.75	20,098.88	(166.15)	(6,821.05)	375,210.57
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	136,853.63	71,406.65	3,731.46	17,893.81	(136.09)	45,282.58	18,489.28	(3,003.85)	(1,545.27)	288,972.20
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(62,810.84)	(18,923.61)	(2,437.48)	(4,109.28)	(118.00)	(35,222.68)	(9,229.25)	(353.04)	-	(133,204.18)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมทุนและ บริษัทร่วม	74,042.79	52,483.04	1,293.98	13,784.53	(254.09)	10,059.90	9,260.03	(3,356.89)	(1,545.27)	155,768.02
บริษัทร่วม	119.97	682.44	(5.50)	902.52	-	3,402.91	905.65	-	-	6,007.99
อื่น ๆ	0.35	(2,611.40)	(13.44)	89.26	(29.93)	1,171.23	71.92	(134.45)	-	(1,456.46)
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เป็นส่วน :										
ดอกเบี้ยรับ										7,836.97
ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์										(417.40)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										15,312.83
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้										183,051.95
กำไรสำหรับปี										122,091.60

*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

หน่วย : ล้านบาท

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

กลุ่มบริษัท ได้เปลี่ยนแปลงการจัดประเภทส่วนงานดำเนินงาน โดยแยกกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม ออกจากส่วน
งานดำเนินงานอื่น เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานและงบการเงินของกลุ่มบริษัท และยังมี การจัด
ประเภทและการปรับปรุงรายการตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ได้จัดประเภทส่วนงาน
ดำเนินงานในปี 2561 ใหม่ เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบได้กับข้อมูลปีปัจจุบัน

รายการระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้น รายการระหว่างหน่วยงานในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาดสุทธิ
จากค่าบริหารหลังปีโครงสร้างและค่าดำเนินงาน

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโคเรียนขั้นต้นและกิจการรวมชาติ			ปีโคเรียนขั้นปลาย			เทคโนโลยีและ วิศวกรรม	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและ ผลิตปีโคเรียน	กิจการรวมชาติ	ด้านหิน	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโคเรียนและ การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	607,842.39	406,650.15	25,658.57	135,286.18	75,971.30	775,737.42	253,761.78	80,736.80	-	2,361,644.59
สินทรัพย์ระหว่างกัน	18,994.71	14,652.72	917.73	5,132.53	44,531.92	27,491.98	4,643.75	45,519.53	(161,884.87)	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	7,061.37	5,253.56	41.79	5,616.29	-	45,681.02	11,528.96	-	-	75,182.99
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	633,898.47	426,556.43	26,618.09	146,035.00	120,503.22	848,910.42	269,934.49	126,256.33	(161,884.87)	2,436,827.58
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน สินทรัพย์ร่วม										47,611.10
สินทรัพย์รวม										2,484,438.68
หนี้สินของส่วนงาน	270,802.27	75,323.46	3,189.89	69,651.06	96,500.40	354,575.40	126,926.71	129,756.32	-	1,126,725.51
หนี้สินระหว่างกัน	632.50	32,453.09	2,633.51	42,668.99	9,762.01	52,975.89	10,584.54	9,918.16	(161,628.69)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	271,434.77	107,776.55	5,823.40	112,320.05	106,262.41	407,551.29	137,511.25	139,674.48	(161,628.69)	1,126,725.51
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน หนี้สินรวม										56,673.55
หนี้สินรวม										1,183,399.06
รายจ่ายฝ่ายทุน	48,255.29	24,867.09	2,035.38	10,381.86	154.65	73,159.04	6,390.26	586.09	(1,005.65)	164,824.01

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโคเรียนขั้นต้นและกิจการรวมชาติ			ปีโคเรียนขั้นปลาย			เทคโนโลยีและ วิศวกรรม	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและ ผลิตปีโคเรียน	กิจการรวมชาติ	ด้านหิน	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโคเรียนและ การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	24,848.91	346,496.13	20,527.20	594,808.16	661,512.22	673,931.56	13,895.55	135.19	-	2,336,154.92
- ระหว่างกัน	146,960.25	143,052.68	-	6,255.59	577,608.87	458,148.48	16,128.28	2,732.71	(1,350,886.86)	-
ขายสุทธิ	171,809.16	489,548.81	20,527.20	601,063.75	1,239,121.09	1,132,080.04	30,023.83	2,867.90	(1,350,886.86)	2,336,154.92
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	149,826.56	106,024.30	9,182.22	33,672.26	5,322.09	118,323.25	7,348.44	(398.60)	(2,638.19)	426,662.33
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	126,842.63	94,083.75	7,444.80	15,270.93	2,701.46	97,820.92	7,878.25	(2,225.16)	1,578.32	351,395.90
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(60,141.43)	(18,032.99)	(1,928.95)	(4,316.17)	(110.21)	(34,898.87)	(3,861.00)	(303.35)	-	(123,592.97)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	66,701.20	76,050.76	5,515.85	10,954.76	2,591.25	62,922.05	4,017.25	(2,528.51)	1,578.32	227,802.93
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	83.97	558.71	-	905.82	-	6,298.16	668.36	-	-	8,515.02
อื่น ๆ	(1,886.17)	(3.38)	(109.24)	(29.56)	(434.52)	(707.06)	124.17	(44.63)	-	(3,090.39)
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เป็นส่วน :										
ดอกเบี้ยรับ										9,435.82
ขาดทุนจากการตราอนุพันธ์										(2,369.19)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										6,353.51
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้										246,647.70
กำไรสำหรับปี										165,373.55

*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานภูมิศาสตร์

รายได้จากการขายและบริการแสดงตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของลูกค้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	2562	2561	
ประเทศไทย	1,369,540.32	1,320,864.92	
ทวีปเอเชีย	745,411.14	872,716.49	
ทวีปยุโรป	53,150.17	117,831.47	
ทวีปอเมริกา	31,870.54	11,005.66	
อื่น ๆ	19,766.50	13,736.38	
รวม	2,219,738.67	2,336,154.92	

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน แยกแสดงตามสถานที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของสินทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	2562	2561	
ประเทศไทย	1,308,326.09	1,135,697.98	
ทวีปเอเชีย	226,250.42	130,414.37	
ทวีปยุโรป	6,769.06	7,249.27	
ทวีปอเมริกา	19,219.96	9,732.45	
อื่น ๆ	111,864.68	124,413.39	
รวม	1,672,430.21	1,407,507.46	

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม


ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ				ปีโตรเลียมขั้นปลาย		เทคโนโลยีและวิศวกรรม	อื่น ๆ	ปรับปรุงบำรุงรักษา	รวม	หน่วย : ล้านบาท
	สำรวจและผลิตปีโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	ดำเนิน	น้ำมัน	การค้าระหว่างประเทศ	ปีโตรเคมีและการกลั่น					
สินทรัพย์ของส่วนงาน	585,364.40	414,805.70	27,195.61	126,978.19	77,049.54	815,640.67	69,186.31	143,277.66	-	2,259,498.08	
สินทรัพย์ระหว่างกัน	24,184.24	21,277.41	329.60	8,513.94	42,484.39	29,233.93	4,472.01	42,202.59	(172,698.11)	-	
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	922.20	5,674.75	-	5,088.13	-	43,377.82	10,622.42	-	-	-	65,685.32
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	610,470.84	441,757.86	27,525.21	140,580.26	119,533.93	888,252.42	84,280.74	185,480.25	(172,698.11)	2,325,183.40	
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน										28,498.93	
สินทรัพย์รวม										2,353,682.33	
หนี้สินของส่วนงาน	216,808.23	91,177.23	4,192.10	71,704.14	91,809.07	341,388.31	22,556.47	165,953.55	-	1,005,589.10	
หนี้สินระหว่างกัน	502.99	39,427.53	91.59	45,538.49	13,963.28	55,406.04	3,872.70	14,494.62	(173,297.24)	-	
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	217,311.22	130,604.76	4,283.69	117,242.63	105,772.35	396,794.35	26,429.17	180,448.17	(173,297.24)	1,005,589.10	
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน										30,527.62	
หนี้สินรวม										1,036,116.72	
รายจ่ายฝ่ายทุน	36,778.18	21,656.80	1,876.49	8,170.56	82.55	54,294.83	8,093.19	468.05	(6,972.15)	124,448.50	

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเรื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญ ได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคามัน้ำมันในตลาดโลก กลุ่มบริษัทมีรายการซื้อขาย และผู้ซื้อเงินบางส่วนที่เป็นอัตราค่าต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยที่แบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารจึงบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อป้องกันความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น เครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง เช่น การทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ เป็นต้น ส่วนความเสี่ยงจากราคามัน้ำมันในตลาดโลกได้รับการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคามัน้ำมันล่วงหน้า


หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนคือ ธนาคารโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาค่าตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคามัน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงทำอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความสัมพันธ์ของราคามัน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ 

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเรื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้รับการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2562 2561
อัตรา 0.3224 - 0.3234 บาท = 1 JPY	338.75 -
อัตรา 0.2940 - 0.3234 บาท = 1 JPY	- 461.96
อัตรา 29.9625 - 34.0525 บาท = 1 USD	76.363.05 -
อัตรา 30.4210 - 34.1175 บาท = 1 USD	- 86,864.07
อัตรา 34.1000 บาท = 1 EUR	6.18 -
อัตรา 37.1600 - 37.6300 บาท = 1 EUR	- 31.67
อัตรา 41.4270 บาท = 1 GBP	- 265.13
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	
อัตรา 29.9950 - 31.1025 บาท = 1 USD	10,352.00 -
อัตรา 30.7540 - 32.8300 บาท = 1 USD	- 20,697.05
อัตรา 0.2790 - 0.2806 บาท = 1 JPY	5,595.50 -
อัตรา 0.2894 - 0.2952 บาท = 1 JPY	- 17,506.89
อัตรา 1.1125 - 1.1363 EUR = 1 USD	1,820.34 -
งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท
2562	2561
21,778.19	-
-	24,429.29
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	
อัตรา 30.1085 - 30.3866 บาท = 1 USD	-
อัตรา 32.3760 - 33.0504 บาท = 1 USD	24,429.29
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	
อัตรา 29.9950 - 31.1025 บาท = 1 USD	9,536.97 -
อัตรา 32.1780 - 32.8300 บาท = 1 USD	- 14,753.80
อัตรา 0.2790 - 0.2806 บาท = 1 JPY	5,595.50 -
อัตรา 0.2894 - 0.2952 บาท = 1 JPY	- 17,506.89 

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินของเงินกู้ยืมระยะยาวในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
23,000.00 ล้านบาท ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,430.87	6,830.15	6,430.87	6,830.15

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดในวันที่ 5 ปี ซึ่งจำนวน

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยของเงินลงทุนระยะยาวและเงินกู้ยืม โดยณวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
26,400.00 ล้านบาท ต่อ 829.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	26,400.00	-	-	-
9,322.55 ล้านบาท ต่อ 280.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,322.55	-	-	-
4,000.00 ล้านบาท ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,000.00	4,000.00	4,000.00	4,000.00
27,100.00 ล้านบาท ต่อ 844.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	27,100.00	-	-
8,285.45 ล้านบาท ต่อ 250.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	8,285.45	-	-
6,811.50 ล้านบาท ต่อ 200.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	6,811.50	-	-
745.00 ล้านบาท ต่อ 23.40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	745.00	-	-
200.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 6,880.00 ล้านบาท	5,995.34	6,456.95	5,995.34	6,456.95
70.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 2,331.00 ล้านบาท	2,098.37	2,259.94	2,098.37	2,259.94
70.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 2,184.00 ล้านบาท	2,098.37	2,259.94	2,098.37	2,259.94
รวม	49,914.63	57,918.78	14,192.08	14,976.83

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หือของสัญญาได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	8,093.71	3,245.00	8,093.71	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	30,420.92	43,273.78	6,098.37	14,976.83
เกิน 5 ปี	11,400.00	11,400.00	-	-
รวม	49,914.63	57,918.78	14,192.08	14,976.83

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืม โดยณวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	501.54	324.50	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงตัวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	-	16,148.53	-	16,148.53
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ต่ำกว่าในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	3,033.13	-	3,033.13	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท	6,392.66	6,241.13	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงตัวในสกุลเงินบาท	16,000.00	18,000.00	16,000.00	18,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ต่ำกว่าในสกุลเงินบาท	12,000.00	-	-	12,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท	-	7,473.61	-	-
รวม	37,927.33	48,187.77	31,033.13	34,148.53

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หาค่าของสัญญาได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2562	2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	301.54	16,575.15	-	16,148.53
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	27,233.13	8,030.95	27,033.13	6,000.00
เกิน 5 ปี	10,392.66	23,581.67	4,000.00	12,000.00
รวม	37,927.33	48,187.77	31,033.13	34,148.53

39.5 ความเสี่ยงจากความสัมพันธ์ของภาคน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ความสัมพันธ์ความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าว ซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2563 ในงบการเงินรวม มีจำนวน 40.86 ล้านบาร์เรล (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 20.01 ล้านบาร์เรล) และขบวนการเงินเฉพาะกิจการ มีจำนวน 0.80 ล้านบาร์เรล (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 : 0.01 ล้านบาร์เรล)

39.6 ความเสี่ยงด้านภาษี

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญา หรือเงื่อนไขในการให้สินเชื่อ ซึ่งจะส่งผลให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยนำเครื่องมือทางการเงินต่าง ๆ มาช่วยในการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านสินเชื่อ อาทิ การให้ธนาคารออกหนังสือค้ำประกัน (Bank Guarantee, Letter of Guarantee หรือ Standby Letter of Credit) การระดมเงินโดย Letter of Credit (L/C) และการจัดทำประกันกับลูกหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) รวมถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อในรูปแบบอื่น เช่น การให้ลูกค้านำเงินสด (Cash) มาวางเป็นหลักประกัน และการให้ลูกค้าชำระเงินสดกับสินค้าล่วงหน้าบางส่วนก่อนการชำระเงินซื้อขาย (Advanced payment) ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางทางการเงินและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการประเมินความเสี่ยงต่อลูกค้าที่ทั้งหมดของบริษัทฯ และกำหนดให้มีการทบทวนการประเมินความเสี่ยงเป็นประจำและ/หรือตามความจำเป็น เพื่อให้เป็นมาตรฐานและในการพิจารณาให้สินเชื่อแก่ลูกค้า



40. การวัดมูลค่าสุทธิธรรม

มูลค่าสุทธิธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนที่หมุนเวียนมีมูลค่าใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

มูลค่าสุทธิธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและเงินผู้รับระยะยาว ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยอิงจากอัตราตามข้อตกลงตามมูลค่าใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิธรรม ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
เงินลงทุนต่อขา				
ตราสารทุน	3,360.42	-	-	3,360.42
กองทุนรวม	1,170.19	-	653.49	1,823.68
ตราสารหนี้	-	1,503.25	-	1,503.25
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	357.37	-	357.37
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4,949.08	-	4,949.08
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	264.63	-	264.63
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	696.00	-	696.00
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	1,229.82	-	1,229.82
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น				
อื่น ๆ	1,353.50	-	-	1,353.50
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	727.17	-	727.17
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	154.37	-	154.37
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2,492.38	-	2,492.38
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	1,363.19	412.14	-	1,775.33
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	73.25	-	73.25
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
สิ่งค้ำประกันที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	213.94	213.94
สิ่งค้ำประกันที่ต้องจ่ายจากการซื้อตัวส่วน	-	-	-	-
การถือหุ้นในรวมรวมที่	-	-	1,563.84	1,563.84



40. การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้นแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าผู้ถือหุ้น ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนต่อชาย				
ตราสารทุน	3,425.91	-	-	3,425.91
กองทุนรวม	1,104.59	-	388.27	1,492.86
ตราสารหนี้	-	5,957.16	-	5,957.16
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	985.65	-	985.65
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,672.28	-	1,672.28
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	257.46	-	257.46
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	1,731.90	1,373.50	-	3,105.40
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	1,156.39	-	1,156.39

หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น

เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	15,120.70	15,120.70
ตราสารอนุพันธ์	-	556.87	-	556.87
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	471.79	-	471.79
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	366.14	-	366.14
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1,738.15	-	1,738.15
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	81.84	-	81.84

40. การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้นแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าผู้ถือหุ้น ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนต่อชาย				
ตราสารทุน	1,936.00	-	-	1,936.00
กองทุนรวม	397.21	-	653.49	1,050.70
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,763.13	-	1,763.13
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	239.00	-	239.00
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	324.32	-	324.32

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น

ตราสารทุน	1,816.00	-	-	1,816.00
กองทุนรวม	375.29	-	388.27	763.56
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	703.07	-	703.07
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.12	-	5.12


หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น

ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	103.22	-	103.22
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	152.34	-	152.34

40. การวัดมูลค่าสุทธิธรรม (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดแยกด้วยมูลค่าสุทธิธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิธรรม ดังนี้


ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	15,013.76	-	15,013.76
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	15,749.62	11,855.57	27,605.19
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	11.30	-	11.30
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	604.46	-	604.46
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราเงินค่าโภคภัณฑ์	-	0.50	-	0.50
หนี้สินที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
หุ้นกู้ - สกลบาท	-	189,826.48	-	189,826.48
ตราสารอนุพันธ์	-	203,316.58	-	203,316.58
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	330.03	-	330.03
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	473.20	-	473.20
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1,281.22	-	1,281.22
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราเงินค่าโภคภัณฑ์	-	3.95	-	3.95
				

40. การวัดมูลค่าสุทธิธรรม (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดแยกด้วยมูลค่าสุทธิธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิธรรม ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	17,262.15	-	17,262.15
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	11,442.89	11,322.16	22,765.05
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	254.90	-	254.90
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	1,139.83	-	1,139.83
หนี้สินที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
หุ้นกู้ - สกลบาท	-	180,413.98	-	180,413.98
ตราสารอนุพันธ์	-	103,881.63	-	103,881.63
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	166.14	-	166.14
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราเงินค่าโภคภัณฑ์	-	2.13	-	2.13
				

40. การวัดมูลค่าสุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นผลต่อด้วยมูลค่าสุทธิรวมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิ ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิรวม				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	15,013.76	-	15,013.76
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	7,775.23	387.33	8,162.56
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	11.13	-	11.13
สัญญาซื้อขายอสังหาริมทรัพย์	-	604.46	-	604.46
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	0.50	-	0.50
หนี้สินที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิรวม				
หุ้นกู้ - สกตบพ	-	96,925.10	-	96,925.10
หุ้นกู้ - สกตค่างประเทศ	-	10,123.18	-	10,123.18
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	209.74	-	209.74

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิรวม				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	17,262.15	-	17,262.15
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	4,111.04	436.71	4,547.75
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	254.59	-	254.59
สัญญาซื้อขายอสังหาริมทรัพย์ต่างประเทศ	-	1,139.83	-	1,139.83
หนี้สินที่เปิดเผยด้วยมูลค่าสุทธิรวม				
หุ้นกู้ - สกตบพ	-	121,082.31	-	121,082.31
หุ้นกู้ - สกตค่างประเทศ	-	28,248.78	-	28,248.78
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	166.05	-	166.05
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	2.13	-	2.13

40. การวัดมูลค่าสุทธิ (ต่อ)

เกณฑ์การประเมินมูลค่าสุทธิและข้อปฏิบัติที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่าสุทธิตามระดับ 2

มูลค่าสุทธิรวมของตราสารหนี้และตราสารอนุพันธ์คำนวณโดยใช้เทคนิคการคิดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตและแบบจำลองตามทฤษฎีในการประเมินมูลค่าโดยใช้อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องอย่างเพียงพอ ซึ่งข้อมูลเหล่านี้ใช้ในการประเมินมูลค่าสุทธิรวมส่วนใหญ่เป็นข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ในตลาดที่เกี่ยวข้อง เช่น อัตราแลกเปลี่ยนเงินที่ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ย เงินอัตราดอกเบี้ยของธนาคารพาณิชย์ และเสถียรภาพของหลักทรัพย์โลก (Global) เป็นต้น

มูลค่าสุทธิรวมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนประเภทที่ดินประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach)

เกณฑ์การประเมินมูลค่าสุทธิและข้อปฏิบัติที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่าสุทธิตามระดับ 3

มูลค่าสุทธิรวมของเงินลงทุนในกองทุนรวม ประเมินโดยใช้ข้อมูลหลักทรัพย์สุทธิ (Net Asset Value) ตามรายงานวันขึ้นสถานะการลงทุน (Capital Call Statement) และแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันคืนงวด

มูลค่าสุทธิรวมของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นประเภทสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ ประเมินโดยใช้วิธีรายได้ที่อ้างอิงจากอัตราคิดลดประมาณร้อยละ 2.76 และข้อสมมติเกี่ยวกับความน่าจะเป็นซึ่งเป็นมูลค่าสุทธิรวมระดับที่ 3

มูลค่าสุทธิรวมของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นประเภทสิ่งตอบแทนที่ซื้อจากการซื้อส่วนการถือหุ้นในการรวมค่าประเมินโดยใช้วิธีการคิดลดมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่ซื้อจ่ายหากบรรลุเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาเป็นมูลค่าสุทธิรวม ตามวิธีรายได้ที่อ้างอิงจากอัตราคิดลดร้อยละ 2.62 และข้อสมมติเกี่ยวกับความน่าจะเป็นซึ่งเป็นมูลค่าสุทธิรวมระดับที่ 3

มูลค่าสุทธิรวมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนประเภทที่ดินและอาคารให้เช่า ประเมินโดยใช้วิธีรายได้ (Income Approach) ซึ่งข้อมูลเหล่านี้ใช้ในการประเมินมูลค่าสุทธิรวมดังกล่าว ประกอบด้วย อัตราผลตอบแทน และต้นทุนทางการเงิน

ในระหว่างปี ไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิรวม

41. ผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายกัน

ในระหว่างปี 2562 กลุ่มบริษัท PTTEP ได้ถือครองหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายกันที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านบาท
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ	ก่อนการถือครอง	หลังการถือครอง	การเปลี่ยนแปลง	
PTTEP					
มูลค่าซื้อและเสนอขาย	145.31	(145.31)	-	-	-
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	144.66	(144.66)	-	4,679.78	(4,679.78)
PTTEP TC					
มูลค่าซื้อและเสนอขาย	354.69	(354.69)	-	-	-
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	354.16	(354.16)	-	11,808.63	(11,808.63)
PTTEP TC					
มูลค่าซื้อและเสนอขาย	500.00	(469.15)	30.85	-	-
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	499.29	(468.43)	30.86	16,761.35	(15,725.31)
รวม					
มูลค่าซื้อและเสนอขาย	1,000.00	(969.15)	30.85	-	-
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	998.11	(967.25)	30.86	33,249.76	(32,213.72)

* งบกำไรสุทธิของผู้ลงทุน เป็นการปรับรายการถือครองหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายกันซึ่งคำนวณจากงบการเงินที่รายงานด้วยมูลค่าที่ตราไว้ ณ วันทุนขอขาย (Fair value)

** บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ซื้อหุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายกันตามเงื่อนไขและวิธีการที่กำหนดของผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายกันดังกล่าว

42. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 57,123.07 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2561 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท จำนวน 28,562,591,709 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 22,850.07 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายเพิ่มเติม

เงินปันผล สำหรับงวดผลการดำเนินงาน อัตราการจ่าย จำนวนหุ้น จำนวนเงินรวม วันที่จ่าย (หุ้น) (ล้านบาท)

ประจำปี 2561	1 ม.ค. 2561 - 31 ธ.ค. 2561	1.20	28,560,830,446	34,273.00	30 เม.ย. 2562
เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2562 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2562 ดังนี้					
เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย	จำนวนหุ้น	จำนวนเงินรวม	วันที่จ่าย
			(หุ้น)	(ล้านบาท)	
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2562 - 30 มิ.ย. 2562	0.90	28,562,203,593	25,705.98	25 ต.ค. 2562

43. การซื้อธุรกิจ

43.1 เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561 GPSC ได้เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับ ENGIE Global Developments B.V. (ENGIE) เพื่อซื้อหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัท โกลว์ ทังเจน จำกัด (มหาชน) (GLOW) ซึ่งประกอบกิจการหลักในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โอลัน และน้ำ เป็นจำนวนหุ้นรวม 1,010,976,033 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 69.11 ของทุนจดทะเบียนและเรียกรับชำระแล้ว ในราคาซื้อขายหุ้นละ 91.99 บาท คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 93,000.93 ล้านบาท โดยการเข้าซื้อหุ้น GLOW ทางตรงจำนวน 218,696,260 หุ้น และทางอ้อมจำนวน 792,279,773 หุ้น จากการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท เอ็นจี โกลด์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดย GPSC ได้ชำระราคาหุ้นให้แก่ ENGIE เต็มจำนวน และได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในวันที่ 14 มีนาคม 2562

43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.1 รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	93,000.93
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	(56,911.09)
	<u>36,089.84</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

เงินสดและการเทียบเท่าเงินสด	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า	14,487.72
ลูกหนี้อื่น	6,133.04
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	285.91
สินค้าคงเหลือ	306.66
หัตถคงเหลือ	1,158.31
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4,342.64
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุฯ 15.6.2)	34.89
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	330.03
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 18)	4,020.32
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 20)	75,335.59
สินทรัพย์ถาวรอื่นที่ไม่ได้รวม (หมายเหตุฯ 22.3)	45,419.71
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,359.89
	285.63



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.1 สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้ (ต่อ)

เจ้าหนี้การค้า	หน่วย : ล้านบาท
เจ้าหนี้อื่น	(3,128.52)
เงินกู้ยืมระยะสั้น (หมายเหตุฯ 26)	(1,592.04)
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 26)	(701.55)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(4,802.84)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(677.25)
เงินกู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุฯ 26)	(778.23)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 22.3)	(31,295.70)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (หมายเหตุฯ 27)	(10,706.65)
ประมาณการหนี้สินสำรอง (หมายเหตุฯ 28)	(255.61)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(192.43)
	<u>(12,366.51)</u>
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	89,003.01
หนี้ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(32,091.92)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	56,911.09
รวม ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	36,089.84
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	93,000.93
หนี้ เงินสดและการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทต่อ	(14,487.72)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u>78,513.21</u>

GPSC จัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งรวมแสดงอยู่ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ด้วยวิธีเดินตรงตามประมาณการอายุการให้ประโยชน์ระหว่าง 5 - 31 ปี และค่าความนิยมไม่มีการตัดจำหน่ายแต่ละทำการทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2562 และวันที่ 2 ธันวาคม 2562 GPSC ได้ดำเนินการทำข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ (Tender Offer) แล้วเสร็จ และเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2562 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ GLOW ได้มีมติอนุมัติการเพิกถอนหลักทรัพย์ และในวันเดียวกัน GLOW ได้ยื่นแบบคำขอถอนหุ้นออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน (F-10-7) ต่อคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้มีคำสั่งเพิกถอนหุ้นสามัญของ GLOW จากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนตั้งแต่วันที่ 13 ธันวาคม 2562 เป็นต้นไป

ทั้งนี้ ในปี 2562 GPSC ได้ชำระค่าซื้อหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายย่อยของ GLOW จากการทำ Tender Offer เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 40,806.27 ล้านบาท ทำให้ GPSC มีเงินลงทุนใน GLOW เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 133,807.21 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นซึ่งทางตรงและทางอ้อมใน GLOW เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 69.11 เป็นร้อยละ 99.83 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย จำนวน 6,513.00 ล้านบาท ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวม



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.2 เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท PTTGM ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อซื้อหุ้นใน PT Semika Mitra Persada (SMP) และ PT Mutiara Kapuas (MK) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการธุรกิจแหล่งทรัพยากรถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย ได้ดำเนินการซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าวเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2562 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 268.12 ล้านบาท และ 101.70 ล้านบาท ตามลำดับ

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและค่าความนิยมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

	SMP	MK
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	268.12	101.70
มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(268.12)	(101.70)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	-	-

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้อื่น	5.14
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 18)	274.14
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 20)	20.03
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (หมายเหตุฯ 21)	23.64
หนี้สินภายในเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 22.3)	(54.83)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	268.12
	101.70

กลุ่มบริษัท PTTGM บันทึกส่วนเกินจากสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อหุ้น SMP และ MK เป็นสิทธิในแหล่งสำรองถ่านหินซึ่งบันทึกภายใต้สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และมีกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์เงินได้รอการตัดบัญชี

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท PTTGM อยู่ระหว่างการเป็นส่วนกลางซื้อขายซึ่งเริ่มต้นแรกเพื่อหามูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้รับมา ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ซึ่งกระบวนการดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายใน 12 เดือนนับจากวันที่ซื้อธุรกิจ



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.3 เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 PTTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Sale and Purchase Agreement: SSPA) เพื่อซื้อธุรกิจทั้งหมดของ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ผ่านการซื้อหุ้นในบริษัทย่อยซึ่ง ได้แก่ Murphy Sabah Oil Co., Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Co., Ltd. (Murphy Sarawak) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ด้วยมูลค่าการซื้อประมาณ 2,130.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (65,724.27 ล้านบาท) ซึ่งตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้น อาจมีสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายเพิ่มเติมในจำนวนไม่เกิน 100.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หากผลการเจรจาสำรวจของโครงการเอตค 405 มีพบปริมาณปิโตรเลียมอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ การซื้อธุรกิจดังกล่าว ได้เสร็จสิ้นแล้วในวันที่ 10 กรกฎาคม 2562

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและค่าความนิยมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	65,724.27
มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(46,873.69)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	18,850.58

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,816.86
ลูกหนี้การค้า	4,257.70
ลูกหนี้อื่น	2,331.52
สินค้าคงเหลือ	240.00
พัสดุคงเหลือ	604.51
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	347.26
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 18)	50,194.82
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 20)	76.71
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (หมายเหตุฯ 21)	12,660.24
สินทรัพย์ภายในเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 22.3)	3,026.87
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,635.75



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.3 สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้ (ต่อ)

เด้าท์ในการค้า	หน่วย : ล้านบาท
เด้าท์อื่น	(193.74)
เงินผู้ขายระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 26)	(4,918.17)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(529.44)
เงินผู้ขายระยะยาว (หมายเหตุฯ 26)	(1,104.31)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 22.3)	(4,101.63)
ประมาณการหนี้สินค่าเครื่องดนตรี (หมายเหตุฯ 28)	(11,184.83)
มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(8,286.43)
รวมค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	46,873.69
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งหมด	18,850.58
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	65,724.27
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	(1,816.86)
	63,907.41

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจำนวน 611.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (18,850.58 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่าสุทธิของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ กับมูลค่าตามบัญชีซึ่งเป็นฐานภาษีของสินทรัพย์สุทธิ ทั้งนี้ มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิและหนี้สินที่ได้รับมาจากการซื้อธุรกิจ อาจมีการเปลี่ยนแปลง หากได้รับข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ อย่างไรก็ตาม ระยะเวลาในการว่ามูลค่าต้องไม่เกินกว่าหนึ่งปีนับจากวันที่กลุ่มบริษัท PTTEP มีการควบคุมในบริษัทย่อยดังกล่าว

มูลค่าสุทธิรวมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อจำนวน 2,130.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (65,724.27 ล้านบาท) ประกอบด้วยเงินสดจ่าย ณ วันที่ซื้อ จำนวน 2,123.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (65,505.43 ล้านบาท) และสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจำนวน 7.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (218.84 ล้านบาท) ซึ่งเป็นอีกเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินในหมุนเวียนอื่น ๆ ในงบแสดงฐานะการเงินรวม



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2562 บริษัท ท็อป โพลีเอทิลีน จำกัด (TS) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัท TOP ได้ซื้อหุ้นเพื่อร่วมทุนใน PT Tira Surya Raya (TSR) ซึ่งประกอบกิจการจัดการจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลาสติกที่ผลิตจากพลาสติกชนิดโพลีเอทิลีนในประเทศไทย โดยมีชัย จากผู้ถือหุ้นสามัญของ TSR ในสัดส่วนร้อยละ 67.00 โดยเป็นการซื้อหุ้นจำนวน 15,410 หุ้น รวมเป็นจำนวนเงิน 1.28 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 40.24 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและค่าความนิยมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	40.24
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	(27.02)
	13.22

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า	1.46
ลูกหนี้อื่น	14.79
สินค้าคงเหลือ	31.11
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 18)	4.09
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3.01
มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิ	(14.21)
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	40.25
มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(13.23)
รวมค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	27.02
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งหมด	13.22
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	40.24
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	(1.46)
	38.78

กลุ่มบริษัท TOP ยังอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ โดยคาดว่า จะทำการประเมินเสร็จสิ้นภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันที่ซื้อธุรกิจ



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.5 เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement : SPA) เพื่อซื้อซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดใน Parax Holding B.V. (Parax) จากมูลนิธิ Cabouse Gubbankian Foundation ด้วยมูลค่าซื้อประมาณ 716.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (21,604.53 ล้านบาท) โดยมูลค่าที่จ่ายแทนในการซื้ออาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้น ทั้งนี้ การเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562

รายละเอียดของเงินทรัพย์สินสุทธิที่ได้รับและความหมายที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

ถึงตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่าธุรกรรมของเงินทรัพย์สินสุทธิที่ได้รับ	21,604.53
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	(15,406.56)
	<u>6,197.97</u>

เงินคงเหลือและรายการที่แยกต่างหากของธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

เงินคงเหลือและรายการที่แยกต่างหาก	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า	4,196.90
ลูกหนี้อื่น	1,373.26
พัสดุดอกเบี้ย	24.16
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	418.87
เงินลงทุนในการร่วมค้า (หมายเหตุฯ 15.6.1)	17.24
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 18)	2,502.52
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 20)	14,150.69
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (หมายเหตุฯ 21)	1,107.50
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,947.68
	<u>1,776.48</u>



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.5 สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้ (ต่อ)

เงินในการทำ	หน่วย : ล้านบาท
เงินหนี้อื่น	(1,800.82)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(358.44)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(390.66)
	(4.52)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุฯ 22.3)	(7,190.83)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (หมายเหตุฯ 27)	(1,354.08)
ประมาณการหนี้สินค่าถือถอน (หมายเหตุฯ 28)	(1,888.40)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(120.99)
มูลค่าธุรกรรมของเงินทรัพย์สินสุทธิที่ได้รับ	<u>15,406.56</u>
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	6,197.97
รวมถึงตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	<u>21,604.53</u>
หัก เงินคงเหลือและรายการที่แยกต่างหากของบริษัทย่อย	(4,196.90)
เงินคงเหลือที่ใช้ในการซื้อธุรกิจ	<u>17,407.63</u>

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจำนวน 205.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (6,197.97 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่าธุรกรรมของเงินทรัพย์สินสุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าตามบัญชีซึ่งเป็นฐานภาษีของเงินทรัพย์สินสุทธิ ทั้งนี้ มูลค่าธุรกรรมของเงินทรัพย์สินสุทธิที่ได้รับมาจากการซื้อธุรกิจอาจมีการเปลี่ยนแปลง หากได้รับข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ อย่างไรก็ตาม ระยะเวลาในการวัดมูลค่าต้องไม่เกินกว่าหนึ่งปีนับจากวันที่กลุ่มบริษัท PTTEP มีการควบคุมในบริษัทย่อยดังกล่าว

มูลค่าธุรกรรมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อ จำนวน 716.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (21,604.53 ล้านบาท) PTTEP HK ชำระเป็นเงินสด ณ วันที่ซื้อทั้งจำนวน



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.6 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 กลุ่มบริษัท PTTGC ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อหุ้นในบริษัท สยามมิทซูซุ ซี ที เอ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์กระดาษรีไซเคิล ร้อยละ 74.00 และ บริษัท เจริญ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์กระดาษรีไซเคิล ร้อยละ 74.00 ทั้งทางตรงและทางอ้อมจากบริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด และ Mitsui Chemicals, Inc. ต่อมาเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท PTTGC ได้เสร็จสิ้นการดำเนินการซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว ซึ่งกลุ่มบริษัท PTTGC ได้ชำระเป็นเงินสดทั้งสิ้นจำนวนประมาณ 4,122.83 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัท PTTGC ได้ตกลงราคาซื้อหุ้นสุดท้ายที่จะต้องชำระเพื่อให้แก่ผู้ขายตามข้อตกลงในสัญญาซื้อขายหุ้นจำนวนประมาณ 1,246.88 ล้านบาท โดยให้จ่ายแล้วในเดือนมีนาคม 2562

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท PTTGC เชื่อว่า การซื้อธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามแผนกลยุทธ์การค้าเงินลงทุนของกลุ่มบริษัท PTTGC ที่จะขยายการลงทุนต่อยอดและเพิ่มศักยภาพในการทำตลาดผลิตภัณฑ์ของกลุ่มบริษัท PTTGC เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างหลากหลายและครบวงจร

อย่างไรก็ตาม การประเมินมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์ที่ใหม่และหนี้สินที่เริ่มมาได้เร็วเกินไปแล้ว จึงมีการปรับปรุงมูลค่าธุรกรรมของรายการดังกล่าว โดยมีการปรับผู้ทำรายการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่าธุรกรรม จำนวน 31.48 ล้านบาท แสดงอยู่ในรายละเอียดของงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

43.6 รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและกำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่าธุรกรรมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

มูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	6,726.61
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่าธุรกรรม	(5,371.71)
	<u>1,354.90</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า	1,588.95
สินค้าคงเหลือ	2,480.47
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,200.85
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9,549.91
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	8.12
เงินมีกักเงินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	600.53
เจ้าหนี้การค้า	(2,955.00)
เจ้าหนี้อื่น	(2,777.93)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(182.74)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(750.00)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	(583.54)
มูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิ	(89.61)
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	9,090.01
มูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(2,563.40)
หัก กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่าธุรกรรม	6,726.61
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	(1,354.90)
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	5,371.71
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคต	(1,588.95)
เงินสดที่ใช้เป็นการซื้อธุรกิจ	(1,248.88)
	<u>2,533.88</u>



44. สิทธิประโยชน์บัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซเอเทน
- ◆ หอส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ระยะง-แกงคอย
- ◆ หอส่งก๊าซธรรมชาติบนบกชายแดนไทย-สหภาพเมียนมา
- ◆ หอส่งก๊าซธรรมชาตินครสวรรค์
- ◆ หอส่งก๊าซธรรมชาตินครราชสีมา
- ◆ หอส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5
- ◆ หอส่งก๊าซธรรมชาติจากสถานีควบคุมความดันแก๊สฯ ราชบุรี-จังหวัด 6 ไปฝั่ง จ.ราชบุรี
- ◆ โครงการขยายอาคารใช้ระบบระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 1 ส่วนที่มีกรวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติใหม่ในพื้นที่จังหวัดราชบุรี และกระบี่

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยส่งงบดังนี้

- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมบางกิจการ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ

ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาสำหรับโรงแยกก๊าซเอเทน ทั้งนี้ปี 2562 บริษัทฯ ไม่ได้รับสิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนแล้ว

รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ แยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีรายละเอียดดังนี้

กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	หน่วย : ล้านบาท
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2561
	27,545.26
	1,388,475.79
รวม	1,411,021.05



44. สิทธิประโยชน์บัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทฯ ยอมของ บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยส่งงบ ดังต่อไปนี้

กลุ่มบริษัท TOP ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการผลิต กระแสไฟฟ้าและไอเอ การผลิตผลิตภัณฑ์จากปิโตรเคมี การผลิตผลิตภัณฑ์เคมี การผลิตเอทานอล การให้บริการขนส่งทางเรือ การให้บริการท่าเรือ มีนบุรีและท่าเรือ และเขตอุตสาหกรรม โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับ เครื่องจักรและอุปกรณ์ตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้ นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 7 ปี ถึง 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ หรือระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่มีรายได้ภายหลังจากรายได้จากการส่งเสริม และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับ กำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากรวันที่กำหนด ระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

กลุ่มบริษัท PTTGC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการการผลิตผลิตภัณฑ์ โครเมียมขั้นต้น ชั้นกลาง และ ชั้นปลาย กิจการผลิตสารประกอบ การให้บริการท่าเทียบเรือสำหรับขนถ่ายสินค้าเหลวและคลังเก็บสินค้าเหลว กิจการบริการขนส่งสินค้าสำหรับทะเล กิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม กิจการวิจัยและพัฒนา เทคโนโลยีไพธอนอร์และซูตริเคมี กิจการบริการทดสอบทางวิทยาศาสตร์ และกิจการโรงกลั่นน้ำมัน โดยได้รับ ยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้ง ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากรวันที่กำหนด ระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

กลุ่มบริษัท GPSC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้า ไอเอ น้ำ น้ำเย็น เพื่อผลิตจากขยะ และ แบคทีเรียดีไฮโดรอน โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้ามาต่างประเทศตามที่คณะกรรมการ ส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 4 ปี หรือ 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ และในบางการส่งเสริมการลงทุนได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้ นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจาก วันที่พื้นที่กำหนดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล



44.

สิทธิประโยชน์ด้านบรรณส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทชองบงบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยตั้งงบประมาณปี (ต่อ)

กลุ่มบริษัท REC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการการผลิต Compounded Plastic โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมและไอน้ำ (CHP) โครงการ Polypropylene (PPR) โครงการ EBSM Upgrading for ABS Specialities (EBSMU) โครงการ Multi Product Pipeline (MPLP) โครงการ Polypropylene Resin (PPR) โครงการ Polypropylene Compound (PPC) โครงการ High Pressure HDPE Compound โครงการลงทุนในเขตอุตสาหกรรม โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเพื่อการแข่งขันของ โรงกลั่นน้ำมัน (UHV) และ โครงการ Floating Solar โดยได้รับสิทธิการยกเว้นภาษีสำหรับวัตถุดิบและวัสดุจำเป็นรวมถึงเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุมัติโดยคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 5 ปี ถึง 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พื้นที่กำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล และได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาเป็นสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

PTTLNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องมือเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พื้นที่กำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

กลุ่มบริษัท PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเล ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องมือเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พื้นที่กำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเล ประเภท 7.1.4. กิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือบรรทุกสินค้า โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องมือเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติรวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 6 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พื้นที่กำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

45.

การดำเนินการกรณีสถาปนการก่อสร้างกลุ่มเครื่องจักรวาลโครงการในเขตอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 ตามภาคต้นสภาวะโลกร่อนกับพวกรวม 43 ราย (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขคดีที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพิกถอนหมายเรียกพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีที่แปดและรับโครงการ 76 โครงการที่คำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวยกเว้นคดีฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้ยื่นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำขบวนการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้น เป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้มีส่วนได้เสีย ได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุด ได้มีคำสั่งร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดส่งระงับโครงการหรือกิจกรรมที่คำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่า เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่ออย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ ลงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่า ให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารท้ายคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังคงเป็นการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้เหตุผลนับแต่วันที่มีคำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่เข้าข่ายอีกยอดคดีกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 ราย ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

46. การระงับหุ้นและหนี้ที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

46.1 การระงับหุ้นต่อบริษัทย่อยและการรวมค่า มีรายละเอียดดังนี้

46.1.1 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยหลายแห่งในวงเงิน 142,277.00 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยดังกล่าวไปแล้ว รวมทั้งสิ้น 94,146.51 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 48,130.49 ล้านบาท

46.1.2 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทย่อย และการร่วมค่าหลายแห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับการระงับหุ้นที่บริษัทย่อย และการร่วมค่าดังกล่าวมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นเงินจำนวนเงิน 16.91 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 512.90 ล้านบาท

46.1.3 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาชำระระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าว คงเหลือเงินจำนวนเงิน 2,656.46 ล้านบาท

46.2 การระงับหุ้นตามสัญญาชำระค่าเงินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต่ออายุในอนาคตตามสัญญาเช่าค่าน้ำมันงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท
	2562	2561	2561
- ไม่เกิน 1 ปี	6,422.59	2,607.35	442.66
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	11,407.19	6,210.69	1,374.01
- เกินกว่า 5 ปี	29,996.76	27,995.30	3,031.04
รวม	47,826.54	36,813.34	4,847.71
			5,149.83

* บริษัทฯ ได้รับรายงานการไหม้ เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบต้นทุน ให้มีการนำค่าของงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

ค่าเช่าตามสัญญาเช่าที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ในงบการเงินรวม จำนวน 11,633.94 ล้านบาท (ปี 2561 : 5,066.58 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,936.39 ล้านบาท (ปี 2561 : 2,837.45 ล้านบาท)

46.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันรายจ่ายค่าหุ้นในงบการเงินรวมจำนวน 94,215.41 ล้านบาท

46.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันซึ่งเป็นเดบิตอร์ของบรรดาการออกให้ในงบการเงินรวม จำนวน 44,966.06 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 2,745.86 ล้านบาท

46.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีการระงับหุ้นที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนี้ที่รับประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 28,682.96 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 71.32 ล้านบาท

46. การระงับหุ้นและหนี้ที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

46.6 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีสัญญาจากผลิตภัณฑ์ให้แก่วิศวกร เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญาฉบับแรกมีระยะเวลา 15 ปี ซึ่งครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญา บริษัทย่อยดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นที่ต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าวซึ่งเป็นการล่วงหน้าก่อน 1 ปี และข้อกำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญา โดยขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าเสียหายทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทย่อยได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทย่อยออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการ ได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทย่อยออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยคณะอนุญาโตตุลาการ ได้ดำเนินการสืบพยาน พิพาทเสร็จสิ้น และปรากฏต่อมาว่า เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2559 คณะอนุญาโตตุลาการ ได้มีคำชี้ขาดให้บริษัทฯ ชำระค่าเสียหายบางส่วนให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่าคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการดังกล่าวอาจมีความคลาดเคลื่อนในข้อเท็จจริงและข้อมูลหมาย ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะคัดค้านคำชี้ขาดต่อศาลที่มีเขตอำนาจ ให้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งขอ ให้เพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559 บริษัทจดทะเบียนได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งขอ ให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำร้องคัดค้านต่อศาลแพ่งแล้ว และเมื่อวันที่ 19 กันยายน 2562 ศาลแพ่งมีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ โดยให้บริษัทฯ จ่ายค่าเสียหายตามคำชี้ขาดดังกล่าว ในอัตรา 390.00 ล้านบาทต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 จนถึงวันที่ 25 มีนาคม 2559 พร้อมดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 7.50 ต่อปีนับตั้งแต่วันที่อนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดจนถึงวันที่บริษัทฯ ชำระเงินครบถ้วน แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังไม่อาจเห็นพ้องด้วยกับคำพิพากษาของศาลแพ่ง ดังนั้น บริษัทฯ จึงจะใช้สิทธิยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกาตามกฎหมายต่อไป



46. การผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงการผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

46.7 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง โครงการก่อสร้างที่ชรรวมชาตินครราชสีมาฯหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค่าจ้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอข้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมารวม ทั้งที่ได้ส่งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมามาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อสัญญาอนุญาโตตุลาการไปแล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมามา ได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพักทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้ยึดไว้ก่อนดำเนินการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมามา โดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้ยื่นคำเสนอการซื้อพิพาทอนุญาโตตุลาการแทนบริษัทผู้รับเหมามาแล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการนั้น บริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมามาทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแจ้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมามาด้วย ต่อมาปรากฏว่า คณะอนุญาโตตุลาการ ได้มีคำชี้ขาดให้บริษัทฯ ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัทผู้รับเหมามา แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่า ค่าใช้จ่ายของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยผิดพลาดเลื่อนในสาระสำคัญทั้งในเรื่องจริงและข้อกฎหมาย บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำสั่งศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2560 ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ โดยปรับลดจำนวนเงินลงบางส่วน อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกา พร้อมทั้งนำเสนอบัญชีเงินฝากธนาคารวงดังศาลฎีกาเป็นหลักฐานประกอบการบังคับคดีแล้วตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23 และต่อมาบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างก็ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกาเช่นกัน เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2562 ศาลฎีกามีคำพิพากษาไม่รับอุทธรณ์ของบริษัทฯ ไร้พิจาณา คดีถึงที่สุด เป็นผลให้บริษัทฯ ต้องจ่ายเงินตามคำพิพากษาของศาลแพ่ง และเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2563 บริษัทฯ ได้วางเงินชำระหนี้ตามคำพิพากษามูลเงินประมาณ 4,543.51 ล้านบาท ต่อศาลแพ่งแล้ว

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมามาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างของทั้งสองกิจกรรมตามศาลฎีกาโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการ และขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านไว้เรียกเงินโดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมามา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแจ้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมามาด้วย และได้มีการตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ค่าเสียหายข้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมามาและให้ข้อเรียกร้องแจ้งของบริษัทฯ อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ตามข้อเรียกร้องแจ้งไว้แล้วในคดีล้มละลาย ต่อมา บริษัทผู้รับเหมามาได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการต่อศาลแพ่ง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำร้องคัดค้านต่อศาลแพ่งแล้ว คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง



46. การผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงการผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

46.8 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง โครงการก่อสร้างที่ชรรวมชาตินครราชสีมาฯหนึ่ง เป็นโจทก์ยื่นฟ้องบริษัทฯ เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า บริษัทฯ บอกลักสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้บริษัทฯ ชำระค่าจ้างค่าจ้างชำระและค่าเสียหาย ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การดำเนินการของบริษัทฯ เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญาทั้งสิ้น จึงได้ส่งเรื่องให้พนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแล้วแต่คดีให้แก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ต่อมาศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้โอนคดีไปพิจารณาพิพากษาที่ศาลปกครองกลาง เนื่องจากศาลแพ่งและศาลปกครองกลางเห็นพ้องต้องกันว่า คดีนี้เป็นคดีปกครอง ซึ่งศาลแพ่งได้ดำเนินการโอนคดีไปยังศาลปกครองกลางแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

หลังจากบริษัทฯ ได้บอกลักสัญญาต่อบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างดังกล่าวแล้ว บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการก่อสร้างโครงการของส่งก๊าซธรรมชาติต่อไปจนแล้วเสร็จ และต่อมาเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองกลาง เรียกร้องให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างชดเชยค่าเสียหายจากการปฏิบัติผิดสัญญาและทั้งงาน ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง ได้แถลงข้อเท็จจริงต่อศาลปกครองกลางว่า เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2562 ศาลคดีกฎหมายบริษัท (The National Company Law Tribunal) แห่งประเทศอินเดีย ได้มีคำสั่งให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างเข้าผู้กระทำความผิดที่ผิดกฎหมาย และมีคำสั่งตั้งเจ้าหน้าที่ดูแลกิจการของบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง (Resolution Professional) ตามกฎหมายประเทศอินเดียแล้ว บริษัทฯ ได้ตรวจสอบข้อเท็จจริงดังกล่าว พบว่า เป็นความจริง ต่อมาเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2562 บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ต่อเจ้าหน้าที่ดูแลกิจการของบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง ณ ประเทศอินเดีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างเจ้าหน้าที่ดังกล่าวพิจารณาคำขอรับชำระหนี้ของบริษัทฯ สำหรับคดีของศาลปกครองกลาง อยู่ระหว่างศาลพิจารณากำหนดแนวทางการดำเนินคดีต่อไป

เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 PTTTEP AA ได้รับหนังสือจากบริษัทที่ปรึกษากฎหมายในประเทออสเตรเลีย ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสัตว์ในดินแดนครสวรรค์แจ้งว่าจะดำเนินการตามกฎหมายเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งบ่อนทหารในทะเลอันดามันเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 PTTTEP AA ได้ยื่นคำฟ้องอย่างเป็นทางการจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสัตว์ที่ได้ยื่นข้อเรียกร้องคดีแบบกลุ่ม (Class action) ต่อศาลออสเตรเลียกลาง ผ่านทางสำนักงานเมืองเมลเบิร์น เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้น ซึ่งคำฟ้องดังกล่าวไม่ปรากฏว่ามีหน่วยงานสนับสนุนข้อเรียกร้องแต่อย่างใด ทั้งนี้ PTTTEP AA ได้มีการแต่งตั้งทนายความเพื่อดำเนินการต่อสู้คดีความในศาลแล้ว ขณะนี้คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

ทั้งนี้ PTTTEP เห็นว่าการฟ้องร้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสัตว์ว่าด้วยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลในแหล่งบ่อนทหาร ยังไม่มีหลักฐานเพียงพอที่จะพิสูจน์ได้ว่าสถาบันสนับสนุนข้อเรียกร้องดังกล่าว



46. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

46.10 ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2557 กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งในจังหวัดระยอง ได้ยื่นฟ้องต่อศาลแพ่งและศาลจังหวัดสภาพแวดล้อมและธรรมชาติ เพื่อขอให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายเพิ่มเติมของ PTTGC ไว้ ซึ่งคดีฟ้องร้องบางส่วน ได้ยุติแล้ว และคดีฟ้องร้องบางส่วนศาลแพ่ง ได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 โดยให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายหรือดอกเบี้ยแก่หุ้นผู้สภาพแวดล้อมเป็นจำนวนเงินประมาณ 11.26 ล้านบาท ซึ่ง PTTGC ใช้เงินอุทธรณ์ต่อศาลเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 PTTGC ได้ทำสัญญาประนีประนอมยอมความกับโจทก์จำนวน 1 ราย ศาลแพ่ง โดยเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2561 ศาลอุทธรณ์มีคำพิพากษาตามสัญญาประนีประนอมยอมความดังกล่าว ซึ่ง PTTGC ได้ชำระค่าเสียหายไปครบถ้วนแล้ว ส่วนโจทก์ที่เหลือ ศาลอุทธรณ์พิพากษาให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยตามคำพิพากษาศาลชั้นต้น แต่ให้ลดจำนวนดอกเบี้ยลง โดย PTTGC ได้ชำระค่าเสียหายให้โจทก์ดังกล่าวแล้ว และ ไม่มีโจทก์รายใดยื่นฎีกา จึงถือได้ว่าคดีเป็นอันสิ้นสุด

สำหรับคดีฟ้องร้องที่ศาลจังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 ศาลจังหวัดระยอง ได้มีคำพิพากษาให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยเป็นจำนวนเงินสุทธิประมาณ 37.74 ล้านบาท โดยหักเงินเยียวยาที่ PTTGC ได้จ่ายชดใช้ให้โจทก์แล้วก่อนหน้านี้เป็นจำนวน 24.00 ล้านบาท และส่วนที่เหลือ PTTGC ได้นำเงินไปวางที่ศาลจังหวัดระยอง ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2562 โดยมีโจทก์บางรายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลจังหวัดระยอง และ PTTGC ได้ยื่นคำอุทธรณ์ต่อศาลจังหวัดระยองเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2562 ต่อมาเมื่อวันที่ 22 มกราคม 2563 ศาลจังหวัดระยอง ได้ลงหมายนัดฟังคำพิพากษาศาลอุทธรณ์ภาค 2 ในวันที่ 19 มีนาคม 2563



47. เหตุการณ์อื่น

เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2559 ผู้ตรวจการแผ่นดิน ได้ฟ้องร้องกระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน บริษัทฯ กับพวก ต่อศาลปกครองกลาง เป็นคดีหมายเลขคดีที่ 510/2559 โดยมีคำขอฟ้อง ดังนี้

- 1) ให้เพิกถอนมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 18 ธันวาคม 2550 และมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 10 สิงหาคม 2553
- 2) ให้กระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และบริษัทฯ ดำเนินการแบ่งและโอนทรัพย์สินผูกพันของผู้ฟ้องคดี กล่าวถึง ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 จำนวน 68,509.69 ล้านบาท รวมทั้งค่าตอบแทน ผลประโยชน์อื่นใด
- 3) เพิกถอนการแบ่งแยกทรัพย์สิน ในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2559 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งเรียกบริษัทฯ ให้ทำคำให้การแก้คำฟ้อง โดยให้ชี้แจงเฉพาะในประเด็นเกี่ยวกับการแบ่งแยกทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 10) ในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน ให้กับผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 (กระทรวงการคลัง) ว่า ได้ดำเนินการครบถ้วนตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 แล้ว หรือไม่เพียงใด ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้พนักงานอัยการจัดทำคำให้การและคำให้การเพิ่มเติมต่อศาลปกครองกลางแล้ว และเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 ศาลปกครองกลาง ได้มีคำสั่งสิ้นสุดแสวงหาข้อเท็จจริง ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างพิจารณาของศาลปกครองกลาง

อย่างไรก็ดี ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 เป็นคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 ว่าเป็นผู้ฟ้องคดีร่วมกับกระทรวงการคลังและกรมทรัพย์สินทางปัญญา ให้แก่กระทรวงการคลัง และเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 คณะรัฐมนตรี ได้มีมติรับทราบคำพิพากษาและมอบหมายให้กระทรวงการคลังและกระทรวงพลังงานร่วมกันดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สินตามคำพิพากษา จนเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ศาลปกครองสูงสุด ได้มีคำสั่งว่า ผู้ถูกฟ้องคดีได้ดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สินตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ ผู้ฟ้องคดีกับพวก ได้ยื่นฟ้องหรือยื่นคำร้องเกี่ยวกับการแบ่งแยกทรัพย์สิน 4 คดี ศาลฯ อีก 4 ครั้ง ซึ่งศาลฯ ได้มีคำสั่งยกฟ้องหรือยกคำร้อง และยืนยันคำคำสั่งศาลปกครองสูงสุด ในคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 เช่นเดิม ต่อมาเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2553 คณะรัฐมนตรี ได้มีมติรับทราบเรื่องการดำเนินการตามคำวินิจฉัยคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดตามที่กระทรวงพลังงานและกระทรวงการคลังเสนอแล้ว



48. เหตุการณ์ภายหลังของบรรดาราชาวงาน

48.1 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTING ครั้งที่ 12/2562 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2562 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในส่วนที่ยังชำระไม่เต็มมูลค่าเป็นจำนวนเงิน 25.66 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2563

48.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2563 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.90 บาท เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2562 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42 ดังนั้น คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 1.10 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 31,419 ล้านบาท ทั้งนี้ การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

48.3 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563 



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 งบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควร ในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดิน และมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดของบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐาน การตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดของบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐาน การสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดง ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 48.1 ซึ่งอธิบายถึงเหตุการณ์ที่ผู้ตรวจการแผ่นดินได้ฟ้องร้องบริษัทต่อศาลปกครองกลางเป็นคดีหมายเลขดำที่ 510/2559 โดยมีคำขอท้ายฟ้อง ดังนี้ (1) ให้เพิกถอนมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 18 ธันวาคม 2550 และมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 10 สิงหาคม 2553 (2) ให้กระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และบริษัทผู้ดำเนินการแย่งแยกและโอนทรัพย์สินสุทธิตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 จำนวน 68,569 ล้านบาท รวมทั้งค่าตอบแทนผลประโยชน์อื่นใด และ (3) เพิกถอนการแบ่งแยกทรัพย์สินในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการส่งไฟฟ้าแรงดันสูงตามสัญญาซื้อขายที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2559 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งเรียกบริษัทให้ทำคำให้การแก้คำฟ้อง ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ให้พนักงานอัยการจัดทำคำให้การและคำให้การเพิ่มเติมยื่นต่อศาลปกครองกลางแล้ว และเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 ศาลปกครองกลางได้มีคำสั่งสิ้นสุดแสวงหาข้อเท็จจริง ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องดังกล่าว

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ในการตรวจสอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมและในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ดังนี้

1. การประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตาม

การประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วมีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมในการทดสอบการตัดค่า การคำนวณมูลค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์เพื่อการค้าสำรองและผลิตปีใดก็ตาม ปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วอาจแตกต่างกันปริมาณปีใดก็ตามที่นำมาใช้ประโยชน์ได้จริงในอนาคต เนื่องจากปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วขึ้นอยู่กับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งในระยะเริ่มต้นของแต่ละโครงการ ผลการประมาณอาจมีความคลาดเคลื่อนสูง แต่ความคลาดเคลื่อนจะลดลงเมื่อดำเนินการศึกษาจนใกล้สิ้นสุดโครงการ ซึ่งอาจส่งผลต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้บริหารเพื่อการดำรงอยู่ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหาร ได้ใช้คณะผู้เชี่ยวชาญภายในกลุ่มบริษัทประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้ว โดยใช้วิธีการประมาณที่ใช้กันทั่วไปในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ผู้เชี่ยวชาญดังกล่าวต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมีนัยสำคัญต่อผลตอนประมาณการในการตัดสินใจเลือกใช้วิธีการประมาณให้เหมาะสมกับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้ว

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



อาจแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับดุลยพินิจและประสบการณ์เฉพาะบุคคล นอกจากนี้ ผลการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วที่เปลี่ยนแปลงไปทำให้การรับรู้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเปลี่ยนแปลงไป ด้วยเช่นกัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้ว ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.14 นโยบายการบัญชี - ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ - การประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตาม และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจกระบวนการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้ว ประเมินความเพียงพอของการควบคุมภายในที่สำคัญที่ได้ออกแบบไว้ และทดสอบการควบคุมภายในที่สำคัญของกระบวนการดังกล่าว โดยเฉพาะการควบคุมเพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลที่น่าเชื่อถือที่นำมาใช้เพื่อคำนวณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วของกรุปบริษัทมีความเชื่อถือได้ และการนำข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วมาใช้ในการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย ตลอดจนการพิจารณาการตัดค่าของสินทรัพย์

2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญในกลุ่มบริษัทที่รับคิดชอบเกี่ยวกับการประมาณและจัดทำข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วของกลุ่มบริษัท

3. ใช้ผลการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วของผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบการประมาณของประเทศไทย โดยหน่วยงานก็กักตุนและดึงค่าว่ามีกระบวนการและผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วในประเภทที่ผู้ดำเนินการโครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) ได้นำสำเนาสำเนาของปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วมาใช้ในการเปรียบเทียบข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ทำการเปรียบเทียบข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วนี้ 2560 ของกลุ่มบริษัท กับข้อมูลปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วที่หน่วยงานก็กักตุนและตรวจสอบได้ และได้กระทบยอดปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วตามรายงานที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วระหว่างปีที่ได้รับสัมปทาน ณ สิ้นปี 2561

4. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของปริมาณสำรองปีใดก็ตามที่ผู้สูงแล้วว่ากลุ่มบริษัทได้รับรู้ในรอบระยะเวลาบัญชีที่เหมาะสม และเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของกลุ่มบริษัท และการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่น่าไปใช้เป็นข้อมูลในการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายอย่างเหมาะสม



สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



2. ประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิตเป็นรายการที่มีนัยสำคัญรวมอยู่ในประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนในงบการเงินรวม การเรือถอนอุปกรณ์การผลิตเป็นกิจกรรมที่เกิดขึ้นเมื่อสิ้นสุดโครงการ ซึ่งวิธีการเรือถอนแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ แหล่งพื้นที่ที่ बनบก และแหล่งพื้นที่นอกชายฝั่ง ซึ่งมีโครงสร้างหลัก คือ แท่นผลิตกลาง (Central Processing Platforms) แท่นหลุมผลิต (Well Head Platform) หลุมพัฒนา (Development Well) ท่อขนส่ง (Pipeline) และอุปกรณ์การผลิตอื่นที่ใช้ ประกอบกับแท่นผลิตและประเภศที่กำหนดให้ดำเนินการเรือถอนทั้งหมดหรือบางส่วน รวมถึงการเรือถอนในอดีตนี้ย่อยเรือมีบางลักษณะทำให้กลุ่มบริษัทที่มีข้อมูลเกี่ยวกับต้นทุนค่าเรือถอน สำหรับใช้อ้างอิงในการประมาณค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ทำให้การคำนวณประเภทการหนีสินค้ำเรือถอน อุปกรณ์การผลิตต้องอาศัยการใช้อุปกรณ์จึงมีนัยสำคัญในการกำหนดข้อสมมติเกี่ยวกับต้นทุนค่าเรือถอน อุปกรณ์การผลิต อัตราเงินเพื่อ อัตราคิดลด และช่วงเวลาที่จะมีการเรือถอนซึ่งขึ้นอยู่กับอายุการให้ประโยชน์ของโครงการ ข้อสมมติดังกล่าวจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ ทั้งนี้ ผู้บริหารได้ใช้ทักษะผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัท ซึ่งมาจากกลุ่มงานวิศวกรรมศาสตร์และการพัฒนา กลุ่มงานโครงการผลิต กลุ่มงานสนับสนุนปฏิบัติการ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี ในการประมาณการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิต สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน จึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

กลุ่มบริษัท ได้เปิดเผยข้อมูลประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิตในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.22 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ - ประเภทการหนีสินค้ำเรือถอน หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ - ประเภทการหนีสิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28 ประเภทการหนีสินค้ำเรือถอน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจกระบวนการประมาณต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต ประเมินความเสี่ยงของการควบคุมภายในที่ออกแบบไว้และทดสอบการควบคุมภายในเกี่ยวกับการจัดทำประเภทการผลิต การทบทวนและการเปลี่ยนแปลงประเภทการผลิต และการอนุมัติ
2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัทที่รับผิดชอบในการจัดทำประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิต และที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและควบคุมภาพทางด้านวิศวกรรม
3. ประเมินความเสี่ยงของข้อสมมติที่ใช้ในการคำนวณประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิต โดย

3.1 ประเมินความเสี่ยงของต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต โดยการซักถามผู้เชี่ยวชาญเกี่ยวกับข้อสมมติที่นำมาใช้ โดยอาศัยความรู้ความเข้าใจของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเกี่ยวกับธุรกิจ ข้อมูลการเรือถอนจาก โครงการอื่นที่มีลักษณะเปรียบเทียบกัน ได้และข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

✓



3.2 ประเมินความเหมาะสมของช่วงเวลาที่เรือถอนที่นำมาใช้คำนวณประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิต โดยพิจารณาความสอดคล้องกับแผนการลงทุน แผนการเรือถอนเบื้องต้นที่ได้นำเสนอต่อหน่วยกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย หรือข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง

3.3 ประเมินความเหมาะสมของอัตราเงินเพื่อ และอัตราคิดลด โดยการซักถามผู้เชี่ยวชาญ และเปรียบเทียบแหล่งข้อมูลภายนอก

4. ตรวจสอบความถูกต้องตรงกันของต้นทุนค่าเรือถอนที่นำมาคำนวณประเภทการหนีสินค้ำเรือถอน อุปกรณ์การผลิตกับข้อมูลที่ได้รับจากวิศวกรของกลุ่มบริษัท ทั้ง โครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการในโครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) และ โครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ร่วมทุน (Non-operator) ในโครงการที่ได้รับสัมปทาน

5. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีที่มีนัยสำคัญของต้นทุนค่าเรือถอนที่ประเภทการเพิ่มขึ้นและการเปลี่ยนแปลงที่มีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนกับหลักฐานสนับสนุน

6. ทดสอบการคำนวณประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

7. สำหรับโครงการที่กลุ่มบริษัทได้มีการส่งรายงานแผนงานการเรือถอนเบื้องต้น และประเภทการค่าใช้จ่ายในการเรือถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมต่อหน่วยกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย โดยรายงานดังกล่าวต้องผ่านการตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประเภทการค่าใช้จ่ายในการเรือถอนจากผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ประเมินความน่าเชื่อถือของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณาคุณสมบัติ ประสบการณ์การทำงาน และความเป็นอิสระของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท ว่าเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่หน่วยกำกับดูแลกำหนดเกี่ยวกับการใช้บุคคลภายนอกทำหน้าที่ตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประเภทการค่าใช้จ่ายในการเรือถอน

8. เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายในการเรือถอนที่เกิดขึ้นจริงกับประเภทการใช้จ่ายที่เกิดขึ้น โดยกลุ่มบริษัท เพื่อประเมินความเหมาะสมของการจัดทำประเภทการผลิต ในกรณีที่เกิดผลต่างอย่างมีนัยสำคัญ ได้พิจารณาความเหมาะสมของคำอธิบายที่ได้รับจากกลุ่มบริษัทถึงสาเหตุของผลต่างดังกล่าว รวมถึงพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้นำประเภทการหนีสินค้ำเรือถอนที่เกิดขึ้นจริงในปีปัจจุบัน ไปเป็นข้อมูลสำหรับทบทวนการจัดทำประเภทการอย่างเหมาะสม

3. การซื้อธุรกิจ

ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43 การซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัท ได้ซื้อซื้อสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 22.222 ในโครงการบงกช ซึ่งได้แก่ แปลง มี 15 แปลง มี 17 แปลง มี 12/48 โดยเป็นรายการที่มีนัยสำคัญต่อการงบกำไรขาดทุนของปี การซื้อธุรกิจดังกล่าว เป็นการซื้อที่ดิน จำนวน 36,349.65 ไร่ และมีมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มีมูลค่าเท่ากับ 33,828.47 ล้านบาท ทั้งนี้ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทประเมินว่า การซื้อสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวถือเป็นการรวมธุรกิจตามคำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทต้องวิธีสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้รับมา และสิ่งตอบแทนที่โอนไป (มูลค่าสิ่งตอบแทนในการซื้อ) และมูลค่าค่าด้วย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

✓



มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ และรับใช้สินทรัพย์หรือหนี้สินภายในเงินได้ออกการตัดบัญชี และค่าความนิยมที่เกิดขึ้น รวมถึงการมีเดบิตของมูลค่าที่เกี่ยวข้องว่าเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มบริษัทได้จ้างผู้ประเมินอิสระเพื่อประเมินมูลค่ายุติธรรมของงบการเงินที่ซื้อส่วนการลงทุนดังกล่าว ซึ่งการประเมินมูลค่ายุติธรรมต้องเลือกใช้วิธีการประเมิน และข้อสมมติต่าง ๆ ซึ่งอาจแตกต่างกันขึ้นกับดุลยพินิจและประสบการณ์เฉพาะบุคคลของผู้ประเมิน รวมทั้งข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมที่ผู้ประเมินได้รับนั้นมีความสอดคล้องกับข้อมูลยุติธรรมอย่างมาก สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ตรวจสอบสัญญาซื้อขายสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 22.2222 ของโครงการบงกช และสอบถามผู้บริหารของกลุ่มกิจการ เพื่อทำความเข้าใจลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการ รวมถึงเนื้อหาข้อตกลง และเงื่อนไขที่สำคัญในสัญญา และประเมินการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารสำหรับการซื้อสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวในเรื่องการรวมธุรกิจว่าเหมาะสมตามค่านิยมที่ระบุไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ

2. ตรวจสอบหลักฐานการชำระเงิน หลักฐานการอนุมัติการโอนสัมปทานปีใดก็ตามที่กฎหมายกำหนด และเอกสารที่เกี่ยวข้องประกอบฉบับที่บัญชี เพื่อประเมินความเหมาะสมในภาระหนี้สินทรัพย์ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมา รวมถึงสิ่งตอบแทนที่โอนให้

3. ประเมินความรู้ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินอิสระที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำรายงานฉบับส่วนมูลค่าจากการซื้อธุรกิจ (Purchase Price Allocation)

4. ตรวจสอบการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมาที่ระบุในรายงานการปันส่วนมูลค่าจากการซื้อธุรกิจ (Purchase Price Allocation) ของผู้ประเมินอิสระ โดยการประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรม และข้อมูลที่ใช้ในการประเมิน รวมถึงข้อสมมติที่สำคัญที่ผู้ประเมินอิสระนำมาใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรม และทดสอบการคำนวณมูลค่ายุติธรรม รวมทั้งมีการสื่อสารกับผู้ประเมินอิสระในประเด็นที่สำคัญต่าง ๆ

5. สอบทานการแสดงผลการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องว่าเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ทางการเงิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



4. การขายธุรกิจน้ำมัน

ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 การปรับโครงสร้างหน่วยงานธุรกิจน้ำมัน เป็นรายการที่มีสำคัญในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ บริษัทประจำปี 2560 ได้มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างบริษัท ซึ่งประกอบด้วยการโอนกิจการของหน่วยงานธุรกิจน้ำมัน รวมถึงสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานดังกล่าว ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องไว้ในบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTTOR) เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 บริษัทและ PTTOR ได้ลงนามในสัญญาโอนกิจการ (Business Transfer Agreement) เพื่อโอนสินทรัพย์และหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัท ที่เกี่ยวข้องให้แก่ PTTOR บริษัทได้เริ่มต้นกระบวนการโอนสินทรัพย์และหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัท ที่เกี่ยวข้องดังกล่าว ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 โดยมีราคาซื้อขายกิจการรวมทั้งสิ้น 117,203.26 ล้านบาท

ทั้งนี้ การประเมินมูลค่าการขายธุรกิจน้ำมันข้างต้น ได้ประเมิน โดยที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งการประเมินมูลค่ากิจการต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ ถือเป็น การใช้ดุลยพินิจที่มีนัยสำคัญซึ่งมีผลต่อมูลค่าของกิจการเป็นอย่างมาก สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความเห็นเกี่ยวกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจกระบวนการปรับโครงสร้างหน่วยงานธุรกิจน้ำมัน การโอนธุรกิจน้ำมัน การประเมินมูลค่ากิจการ และข้อสมมติที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรม รวมทั้งประเมินความเสี่ยงพอเหมาะพอสมของการควบคุมภายในที่ออกแบบไปใช้เกี่ยวกับ การโอนธุรกิจ

2. ตรวจสอบสัญญาโอนกิจการ (Business Transfer Agreement) การโอนกรรมสิทธิ์ในอสังหาริมทรัพย์ การส่งมอบสินทรัพย์ที่ขาย ตรวจสอบหลักฐานการรับชำระเงินและเอกสารที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการบันทึกบัญชี

3. ประเมินความรู้ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของที่ปรึกษาทางการเงินที่บริษัทใช้ในกิจการประเมินมูลค่ากิจการ รวมทั้งพิจารณาถึงกลุ่มบริษัทที่ขาย

4. สอบทานวิธีการประเมินมูลค่ากิจการ และประเมินความเหมาะสมของประมาณการและข้อสมมติที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรม รวมถึงความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดที่ใช้เปรียบเทียบกับแหล่งข้อมูลภายนอก

5. สอบทานผู้บริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการขายธุรกิจน้ำมัน

6. สอบทานการแสดงผลการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องว่าเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ทางการเงิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายชื่อผู้บริหารที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชี

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องยกงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือความรู้อื่นที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องงบการเงินและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เป็ดผลเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การวัดการดำเนินงานต่อเนื่อง ว่าแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อกรรมการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อเกิดการได้ อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่รายการหรือรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเกี่ยวกับประกอบวิชาที่พลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากกาทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวข้องกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

• ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

• ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและกับข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเป็นเช่นต่อไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทหรือบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่กำให้มีการนำเสนอดี โดยดูที่ตรงหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของบริษัทภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติตามตรงของกลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญ ในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ที่ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่ามีความสำคัญที่ควรกล่าวถึงว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรการที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใช้เพื่อป้องกันไม่ให้อำนาจสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขาดความเป็นอิสระ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



จากเรื่องสื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบัน และกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีไว้แต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เกิดเหตุต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ขกที่จะเกิดขึ้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว



(นางสาวอุษารัตน์ งามชาติ)
รองผู้อำนวยการตรวจเงินแผ่นดิน



(นางสาวนงยุธีย์ จันทะมาตย์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบงบการเงินและบริหารพัสดุที่ 14

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	292,184,322,373	166,189,023,655	86,204,049,166	38,691,660,939
เงินลงทุนชั่วคราว	142,420,735,588	229,651,255,278	21,971,964,949	68,056,238,825
ลูกหนี้การค้า	174,604,696,553	174,916,243,685	138,675,854,879	144,265,155,266
ลูกหนี้เงิน	78,827,069,774	50,602,704,855	17,314,183,668	16,923,203,980
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	1,782,916,135	1,231,329,558	7,334,315,325	4,648,737,018
สินค้าคงเหลือ	125,279,815,840	121,871,798,713	10,247,494,259	27,103,531,169
พัสดุคงเหลือ	28,871,647,153	28,942,454,106	5,540,731,086	5,749,466,246
สินทรัพย์ถาวรยกเว้นค่าเสื่อม	5,097,686,415	1,997,546,512	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	7,894,466,941	6,768,006,749	4,648,056,425	3,956,768,710
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	856,963,356,752	782,170,363,111	291,936,649,757	309,394,782,153
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนระยะยาว	10,875,929,781	17,602,408,397	2,579,555,315	4,533,102,500
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	315,654,139,538	218,929,325,063
เงินลงทุนในการร่วมค้า	41,317,061,064	37,937,145,910	5,927,614,973	5,927,614,973
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	24,368,261,034	21,979,621,626	-	3,173,227,030
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	26,970,809,757	27,688,655,084	13,965,905,648	15,164,124,801
เงินให้ยืมระยะยาว	13,862,709,357	19,078,004,450	32,895,679,795	22,754,737,237
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	5,605,699,619	6,233,426,384	2,032,718,766	3,851,133,751
ที่ดิน, อาคารและอุปกรณ์	1,114,174,738,576	1,076,905,903,235	273,321,633,368	287,729,934,813
ค่าความนิยม	48,924,920,577	46,688,256,108	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	34,200,400,854	32,107,682,512	13,813,942,896	14,403,623,166
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	108,162,569,167	108,759,721,484	-	-
สินทรัพย์ถาวรยกเว้นค่าเสื่อม	28,498,932,833	15,101,219,955	-	-
สินทรัพย์ถาวรยกเว้นค่าเสื่อมอื่น	2,079,494,926	3,734,359,338	708,186,115	754,506,988
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	39,478,987,823	36,346,789,502	5,756,487,773	6,695,815,983
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,498,520,515,568	1,450,145,793,885	666,676,664,187	583,917,146,305
รวมสินทรัพย์	2,355,483,872,120	2,232,316,156,996	958,613,313,944	893,311,928,458

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	25,561,805,923	18,156,630,943	-
เจ้าหนี้การค้า		160,323,070,746	160,301,286,194	139,418,539,503
เจ้าหนี้เงิน		96,961,604,060	71,526,778,845	23,624,425,464
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ส่งกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25	63,108,598,300	66,433,929,171	29,439,944,692
เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9.5	-	-	2,803,042,683
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		46,487,811,196	24,094,727,080	22,063,437,824
ประมาณการหนี้สินต่อระยะสั้น	28	1,090,300,309	-	-
หนี้สินจากการออกหุ้นสามัญ		2,345,871,892	4,954,839,016	94,600,356
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	10,801,967,333	8,938,513,286	4,503,619,289
รวมหนี้สินหมุนเวียน		406,881,027,759	354,396,704,535	203,551,421,476
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	454,964,315,364	444,919,659,683	123,638,958,453
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21.3	32,868,290,152	35,795,720,701	210,202,677
ประมาณการหนี้สินต่อระยะยาว	27	23,921,033,707	23,313,066,000	6,906,650,387
ประมาณการหนี้สินต่อระยะยาว	28	73,632,219,096	74,865,436,241	-
เงินมัดจำต่างๆ		11,082,662,040	10,519,247,338	-
หนี้สินจากการออกหุ้นสามัญไม่หมุนเวียน		668,918,447	2,104,348,790	160,953,165
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	29	32,971,055,231	37,844,233,080	19,857,469,279
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		630,108,494,037	629,361,711,833	191,900,239,397
รวมหนี้สิน		1,036,989,521,796	983,758,416,368	395,431,660,873

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบกระแสเงินสด
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : บาท
	2561	2560	2561	2560	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรส่วนเบ็ดเสร็จสุทธิ	119,683,943,324	135,179,602,632	166,273,836,638	104,473,797,974	
รายการปรับปรุงระยะยาวต่อกำไรสุทธิเชิงลบสุทธิ(จ่าย)					
จากกิจกรรมดำเนินงาน					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	123,556,209,973	116,289,183,802	20,188,849,961	19,507,028,650	
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	2,154,900,333	60,210,289	(4,721,245,342)	(84,005,246)	
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(299,334)	(2,673,805,633)	(3,673,261,900)	(1,950,951,314)	
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่าสุทธิ	(1,354,901,971)	-	(80,659,172,274)	-	
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการตัดค่าของสินทรัพย์	16,833,146	25,409,644,604	(33,926,202)	65,705,908	
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการตัดค่าของเงินลงทุน	(6,461,651,677)	(562,000,000)	22,706,862,123	33,715,652,779	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกรรมกร่วมที่	(2,053,368,348)	(1,848,572,880)	-	-	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	45,726,305,546	49,430,413,429	-	-	
กำไรส่วนที่เกินของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,487,981,308	2,735,517,480	866,200,264	963,112,541	
ประมาณการหนี้ค่าส่วนร่วมระยะยาว	(809,179,160)	(6,421,920,357)	50,546,585	18,749,596	
(กำไร)ขาดทุนจากการตัดค่าของเงินลงทุน	(4,032,097,039)	(3,536,548,267)	169,989,298	(1,818,905,638)	
(โอนกลับ)ส่วนได้เสียที่สูญ	2,320,284,932	(149,729,204)	(22,656,081,165)	(34,459,121,339)	
กำไรสุทธิในการสำรวจค้นหาน้ำมัน	21,470,147	858,038,433	-	-	
(โอนกลับ)กำไรจากการตัดค่าสินค้าคงเหลือ	4,317,015,603	(394,454,518)	252,179,770	21,182,704	
สำรองที่สูญสิ้นเนื่องจากการเปลี่ยนแปลง	157,216,972	489,576,605	32,955,250	426,162	
เงินปันผลรับ	(347,322,347)	(5,008,551,267)	(35,265,935,239)	(34,730,340,321)	
กำไรสุทธิ	53,646,552,942	28,306,575,417	30,796,871,638	9,693,556,947	
ดอกเบี้ยรับ	(9,455,815,591)	(6,050,246,371)	(3,024,402,378)	(4,072,990,549)	
ต้นทุนทางการเงิน	27,627,592,591	29,085,932,422	8,013,269,693	9,683,710,591	
อื่น ๆ	93,326,065	495,493,801	317,895,230	296,244,436	
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงเงินปันผล	357,215,059,435	353,292,516,988	98,655,433,950	101,322,853,881	

101,322,853,881

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	ทุนสำรอง	ทุนสำรองเพื่อกองทุน	องค์ประกอบอื่น		
					กำไรสะสม	ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้นสามัญ	ตามกฎหมาย	ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,174,389,774	380,086,648,201	7,517,806,054	449,410,217,970
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	31.2	-	-	25,601,789	(25,601,789)	-	-
เงินเป็นผลจ่าย	-	-	-	-	(51,412,994,498)	-	(51,412,994,498)
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	12	-	-	-	(16,044,508)	378,000,000	361,955,492
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	104,473,797,974	-	104,473,797,974
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	(36,169,170)	(4,916,540,183)	(4,952,709,353)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,199,991,563	433,069,636,210	2,979,265,871	497,880,267,585
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,199,991,563	433,069,636,210	2,979,265,871	497,880,267,585
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	31.2	-	-	22,684,055	(22,684,055)	-	-
เงินเป็นผลจ่าย	42	-	-	-	(57,107,862,427)	-	(57,107,862,427)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	12	-	-	-	-	(1,663,800,000)	(1,663,800,000)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	165,273,836,638	-	165,273,836,638
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	639,911,615	(21,825,104)	618,086,511
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,222,675,618	541,852,837,981	1,293,640,767	605,000,528,307

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบกระแสเงินสด
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท	
	2561	2560	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
สินทรัพย์ถาวร (หักค่าเสื่อมค่าแล้ว)	2,430,378,448	(31,208,993,246)	(15,930,100,711)	(19,485,670,907)
ลูกหนี้การค้า	(16,941,081,482)	(63,792,200)	(13,611,836,950)	(3,712,173,083)
ลูกหนี้เงิน	(5,503,049,394)	(5,059,561,391)	(9,382,918,320)	(4,144,835,963)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(338,304,377)	1,596,600,015	(1,419,233,476)	(128,999,649)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(1,193,783,986)	(645,975,404)	669,686,381	(1,408,637,790)
หนี้สินและเงินจ่าย (หักค่าเสื่อมค่าแล้ว)	(5,765,733,296)	9,774,474,125	(2,553,304,770)	2,276,476,836
เจ้าหนี้การค้า	(2,080,698,278)	10,340,436,623	9,250,098,045	6,265,180,357
เจ้าหนี้เงิน	(1,682,277,929)	13,313,464,270	8,181,472,744	3,342,699,053
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,860,720,649	1,236,666,252	(905,988,331)	1,208,547,472
เงินมัดจำสัญญา	563,414,702	620,713,290	177,938,300	620,713,290
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(16,391,850,009)	(13,138,672,313)	393,556,331	(338,478,794)
เงินคงรับจากการดำเนินงาน	313,171,794,483	340,057,877,009	75,202,113,093	85,617,454,703
เงินสดและเงินฝาก	(45,370,805,621)	(33,957,533,365)	(12,330,372,003)	(9,518,222,914)
เงินสดสุทธิ	267,800,988,862	306,100,343,644	62,871,740,890	76,099,231,789

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบกระแสเงินสด
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท	
	2561	2560	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสิ่งทออื่นที่ถือครองลงทุน	(107,143,100,161)	(110,592,672,742)	(22,631,738,393)	(24,530,299,968)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2,398,008,012)	(2,467,624,937)	(360,209,801)	(270,320,163)
เงินจ่ายสำหรับการสำรวจและประเมินค่า	(1,962,665,001)	(1,783,750,778)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคารตามสัญญาเช่าระยะยาว	(105,000,000)	(1,205,179,165)	(105,000,000)	(567,053,246)
เงินจ่ายสำหรับการเงินลงทุนที่ซื้อขาย	(540,509,838)	(7,460,167,117)	(203,209,504)	(208,994,773)
เงินจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ	(36,464,068,833)	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับการเงินลงทุนไปบริษัทย่อย	(155,360,767)	(26,120,000)	(120,655,433,946)	(42,970,876,800)
เงินจ่ายสำหรับการเงินลงทุนไปกรรรมที่	(1,368,071,960)	(1,720,396,715)	-	-
เงินจ่ายสำหรับการเงินลงทุนไปบริษัทร่วม	(1,984,409,281)	(96,431,701)	(2,500,000,000)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินไปใช้ชำระหนี้	(118,546,111)	(9,222,035,230)	(26,310,000,000)	(9,391,228,875)
เงินจ่ายสำหรับการเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(5,226,943,008)	(25,389,774,440)	(4,397,024,955)	(15,490,544,584)
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4,646,909,629	234,613,975	7,235,425,913	1,906,795,546
เงินรับจากการขายเงินลงทุนที่ซื้อขาย	2,944,665,157	11,302,907,361	24,501,220	11,152,331,670
เงินรับจากการขายเงินลงทุนไปบริษัทร่วม	-	-	117,203,264,773	-
เงินรับจากการขายเงินลงทุนไปกรรรมที่	33,871,046	13,338,760	-	1,187,720,000
เงินรับจากการขายเงินลงทุนไปบริษัทอื่น	1,659,754,291	50,625,000	409,068,377	-
เงินรับจากการขายเงินลงทุนไปกรรรมที่	4,294,182,245	3,158,627,337	36,683,534,122	41,706,801,739
เงินรับจากการขายเงินลงทุนไปบริษัทอื่น	2,740,998,830	-	2,494,600,000	-
เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	4,712,511	-	1,400,000	-
เงินลงทุนที่ระดมทุนจากตลาด (หักค่าธรรมเนียม)	93,820,520,816	(52,837,629,381)	49,259,998,963	(8,890,075,233)
เงินที่รับจากตลาดอื่น	8,358,990,106	7,302,500,762	3,500,206,798	7,907,796,264
เงินปันผลรับ	4,814,106,863	10,014,084,956	35,616,436,864	34,349,838,896
เงินสดสุทธิที่ได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(34,147,974,883)	(180,525,074,055)	80,004,413,531	11,464,816,399

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หมายเลข	งบการเงินรวม		งบการเงินสหภาพกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ของบริษัทย่อย	92,811,501	3,055,733,910	-	-
เงินสดรับจากการขายหุ้นในบริษัทของบริษัทย่อย	-	3,788,793,634	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	-	6,745,004,885	1,564,470,776	1,157,500,451
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	143,626,648,847	43,920,200,318	-	-
เงินสดรับจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	4,670,961,898	1,469,533,150	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้น/ใช้โดยสิทธิ์ที่นำกลับมาคิดต้นทุน	-	28,984,700,697	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(13,679,544,261)	(6,745,004,885)	(1,034,818,082)	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(94,895,791,610)	(28,305,510,732)	(48,286,610,305)	-
เงินจ่ายจากคนขายคืนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(974,563,334)	(833,248,584)	(658,200,961)	(544,203,718)
เงินสดจ่ายจากกิจกรรมเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(13,872,690,000)	(11,168,629,054)	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้น/ใช้โดยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	(29,652,236,277)	-	-
เงินปันผลจ่าย	4,967,935,595	(12,400,368,717)	-	-
เงินสดจ่ายจากกิจกรรมจัดหาเงินสุทธิ	(28,147,863,087)	(30,892,735,018)	(10,187,617,569)	(12,463,569,976)
เงินปันผลรับ	(85,035,352,791)	(73,833,852,043)	(57,107,862,427)	(51,412,994,498)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(111,467,552,632)	(162,497,889,594)	(95,729,538,991)	(111,549,878,046)
ผลจากระบบภาษีเงินได้	63,628,646	(750,262,208)	365,772,797	29,204,743
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงค่าของงบการเงิน	3,173,208,725	(11,704,505,264)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (แสดงสุทธิ)	125,995,298,718	(48,377,387,477)	47,512,388,227	(23,946,625,121)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	166,189,023,655	215,566,411,132	38,091,600,939	62,648,286,060
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	292,184,322,373	166,189,023,655	86,204,049,166	38,691,600,939

รายการที่มีไม่เงินสด

เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และซื้อเครื่องจักร	39,104,581,181	40,793,369,071	3,403,535,367	9,722,454,080
เจ้าหนี้จากการซื้อสินค้าที่มิได้ขาด	266,340,332	281,470,899	39,762,075	177,893,662
เจ้าหนี้จากการซื้อหลักทรัพย์	-	49,839,374	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินอื่น ๆ ที่มีความเกี่ยวข้องของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หมายเลข	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	คณะกรรมการจัดการงบการเงิน
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดุดังเหลือ
12	การปรับปรุงโครงสร้างหน่วยงานธุรกิจภายใน
13	เงินลงทุนต่อสาขา
14	เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม
15	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
16	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
17	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
18	ค่าความนิยม
19	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
20	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า
21	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
22	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น
23	เงินเบี่ยงเบนบัญชีและเงินผู้ใช้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
24	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
25	เงินกู้ยืมระยะยาว
26	การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน
27	ประเภทการหนี้สินส่วนรับผลประโยชน์
28	ประเภทการหนี้สินส่วนอื่น
29	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
30	ทุนเรือนหุ้น
31	ทุนสำรอง
32	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
33	รายได้จากการขายและการให้บริการ
34	รายได้อื่น
35	ค่าใช้จ่ายจิปาถะตามลักษณะ
36	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
37	ต้นทุนทางการเงิน
38	ส่วนงานดำเนินงาน
39	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเรื่องทางการเงิน
40	การวัดมูลค่าสุทธิรวม
41	หุ้นผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
42	เงินปันผลจ่าย
43	การซื้อธุรกิจ
44	การขายสินทรัพย์ในแหล่งลงทุน
45	สิทธิประโยชน์ด้านโครงสร้างการลงทุน
46	การคำนวณการมีค่าตั้งคุ้มครองซึ่งควรพิจารณาในกรณีการขาดทุน
47	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
48	เหตุการณ์อื่น
49	เหตุการณ์ภายหลังระยะเวลารายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

1. ข้อมูลทั่วไป
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนเป็นชื่อ สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย บริษัทฯ มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน
ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการค้าและให้บริการด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมกิจการ และ บริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและกิจการธรรมชาติปิโตรเลียมขั้นปลาย รวมถึง ธุรกิจอื่น ๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 ส่วนงานดำเนินงาน
2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดโดย ก.ก.บ. พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติ วิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฏระเบียบและประกาศ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535
การจัดรายการ ในงบการเงินรวมเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการที่ต้องมีใน งบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติ การบัญชี พ.ศ. 2543
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติที่ว่าผู้ซึ่งงบการเงินมีความเข้าใจหลักการและ วิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรอง ทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าของตนเองประกอบด้วย งบการเงิน ยกเว้น รายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุ ประกอบงบการเงินข้อ 3.2 น. โขบายการบัญชีที่สำคัญ
รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ถูกจัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

2. กณฑ์การจัดตั้งงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการวัดเศษในหน่วยเศษประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักด้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่ไม่มีข้อความชัดเจนก็ควรตีความตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้เงินบาทเป็นค่าเงินไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สินทรัพย์ที่ถือ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาต่อสร้าง
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ภาษีเงินได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง รายได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ที่ออกจากรัฐบาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ) มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง เงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกลาง
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การคือค่าของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ประมาณการหนี้สินที่เกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง เศรษฐกรกรม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การจ่าย โดยใช้นิติเงินและหนี้
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแห่งทรัพย์สิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง งบการเงินรวม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรวมกิจการ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การวัดมูลค่าสุทธิรวม



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในบัญชีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มไปหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 (ต่อ)
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีภาวะเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่าค่านิยมงาน - สิ่งงูเงี้ยวที่ไม่ใช่ผู้เช่า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานะทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ดำเนินการในรูปแบบกฎหมาย
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการ โฆษณา
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ต้นทุนทรัพย์สินที่ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการซื้ออสังหาริมทรัพย์ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการถือครองการบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาคและการด้อยค่า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ข้อกำหนดด้านทรัพย์สินโดยไม่โครงการผลประโยชน์
- ข้อกำหนดด้านหนี้สินและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในบัญชีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มไปหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 (ต่อ)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่าที่รับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสด ให้เจ้าของ
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ต้นทุนการเปิดตัวสินค้าใหม่หรือสินค้า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง เงินที่ค้างชำระ
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มไปหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การนับต้นทุนการเงิน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบกระแสเงินสด
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังงบระยะเวลารายงาน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ภาษีเงินได้
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่า
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการศึกษาความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 (ต่อ)
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับอุตสาหกรรมหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ประเมินการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
 - ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง เศรษฐกรรรม
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การขายโดยใช้หนี้เป็นเกณฑ์
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรวมธุรกิจ
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาประกันภัย
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการคำนวณเงินที่ถือไว้
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแห่งสหกรณ์
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบการเงินรวม
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การร่วมกิจการ
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
 - ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การวัดมูลค่าชุดบริหาร

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการศึกษาความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)
- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 (ต่อ)
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่กำกับลูกค้า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีควมเกี่ยวกับลักษณะเฉพาะของกิจกรรมดำเนินงาน
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งงูใจที่ให้แก่ผู้เช่า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินเนื้อหาคัญของข้อมูลที่ชี้แจงตามรูปแบบกฎหมาย
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงกับพันธมิตร
 - ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนฉบับจำกัด
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สิทธิในส่วน ได้ได้จากกองทุนการรีดถอนการบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การปรับปรุงข้อมูลหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินของกิจการซื้อค่า
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ข้อตกลงสัมพันธมิตร
 - ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินต้นคืนและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตราฐานบัญชี มาตราฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 (ต่อ)

- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีเงินสดให้เจ้าของ (ปรับปรุง 2561)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองแร่ควิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22 เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

- ◆ มาตราฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตราฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตราฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง การบอกร่องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนในหน่วยงานต่างประเทศ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินผลกระทบของมาตรฐานการบัญชี มาตราฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ ดังกล่าว ถ้าห้รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 เชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อข้อมูลทางการเงินรวม และการเงินเฉพาะกิจการเมื่อมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 อยู่ระหว่างการประชุมคณะกรรมการนำมาตรฐานและการตีความมาตรฐานดังกล่าวมาใช้เป็นครั้งแรก โดยกลุ่มบริษัท ไม่มีแผนที่จะนำมาตรฐานดังกล่าวมาใช้ก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.2.1 เงินสดและรายการเทียบเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์เงินฝาก และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องตั้งระยะเวลารอบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียน ในงบแสดงฐานะการเงิน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าคือหนี้สงสัยจะสูญที่พิจารณาจากลูกหนี้ที่คิดว่า จะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสภาพทางการเงินของลูกหนี้ในเบื้องต้น รวมทั้งพิจารณาจากอัตรายอดตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นในบัญชีรับหนี้หรือจากหนี้โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.2.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาโดยจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบไปด้วยต้นทุนซึ่งหนึ่งในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยตรงกับการซื้อขาย ส่วนลดตามปริมาณการซื้อขาย รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับทดแทนของภาษีและกองทุนต่าง ๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสามารถขายได้ และค่าใช้จ่ายในการขาย และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย และกลุ่มบริษัทจะรับรู้การลงสินค้าเสื่อมสภาพเมื่อสินค้าเสื่อมหรือมูลค่าสูญ

3.2.4 หนี้สูญคงเหลือ

หนี้สูญคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองหนี้สูญคงเหลือสำหรับหนี้สูญที่เสื่อมสภาพ ล้าสมัย หรือไม่ใช้ใช้งาน

3.2.5 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จำหน่าย (ซึ่งประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย) จะถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย มิใช่มาจากการใช้สินทรัพย์นั้นต่อไป ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อการขายนั้นมีความเป็นไปได้ก่อนข้างบนในระดับสูงมากและสินทรัพย์นั้นมีไว้เพื่อขายในทันทีในสภาพปัจจุบัน โดยขึ้นอยู่กับข้อตกลงที่เป็นไปตามปกติและถือปฏิบัติกันทั่วไปสำหรับการขายสินทรัพย์นั้น ซึ่งผู้บริหาร ได้ถูกบังคับแผนการขายสินทรัพย์อย่างจริงจังในราคาที่สมเหตุสมผลสอดคล้องกับมูลค่ายุติธรรมในปัจจุบันของสินทรัพย์นั้น โดยได้เริ่มต้นดำเนินการตามแผนเพื่อหาซื้อและเพื่อทำการตามแผนให้บรรลุผลและมีความเป็นไปได้ว่าการขายจะเสร็จสมบูรณ์ภายในหนึ่งปีนับจากวันที่จัดประเภท โดยสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายสินทรัพย์ที่จำหน่ายและมูลค่าที่ต่ำกว่าจะรวมมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมที่หักกันตามเงื่อนไขในการขาย

กลุ่มบริษัทขุดคิดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย ตั้งแต่เริ่มที่สินทรัพย์ดังกล่าวเข้าเงื่อนไขในการจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย กลุ่มบริษัทยังขอยืนยันต่อ ไป สำหรับที่ดิน รวมถึงดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับที่ดิน ซึ่งถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.8 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกันเป็นการร่วมการงานที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีการผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น กลุ่มบริษัทรัฐวิสาหกิจ หนึ่งสิบ ราย ได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วน ได้เสียในการดำเนินงานร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการและงบการเงินรวมนี้ตั้งแต่ต้นที่มีการควบคุมร่วมจนถึงสิ้นปีการควบคุมร่วมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัท ได้เปิดเผยการดำเนินงานร่วมกันและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของการดำเนินงานร่วมกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14


3.2.9 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัท ได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม เป็นเงินลงทุนต่อขาและเงินลงทุนระยะยาวอื่น

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดจัดประเภทเป็นเงินลงทุนต่อขา และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนต่อขาในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนระยะยาวที่ได้รับข้อจำกัดประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อค่าของเงินลงทุน โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการวัดมูลค่าของเงินลงทุนที่มีข้อจำกัดซึ่งเงินลงทุนนั้นอาจมีการวัดมูลค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่ตลาดว่าจะได้รับคืน ภายหลังการขาดทุนจากการวัดค่าจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนทันที

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดกลุ่มบริษัทมีความตั้งใจแน่วแน่และมีเวลาสามารถที่จะถือตราสารดังกล่าวไปจนครบกำหนดจะจัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนต่อจำนวน โดยจะมีบันทึกขาดทุนจากการวัดค่าในตราสารหนี้ดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุนทันที เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นจะไม่สามารถเรียกเก็บเงินคืนหรือดอกเบี้ยทั้งหมดหรือบางส่วนตามที่จะระบุไว้ในสัญญาได้

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับกับราคาคตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุน และสำหรับการบริหารกิจการจำหน่ายเงินลงทุนต่อขา กลุ่มบริษัทจะเป็นที่จำนวนระยะยาวได้ หัวข้อจำกัดประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกิดจากวัดมูลค่าเงินลงทุนต่อขาเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายตามจำนวนโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้ 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.10 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ หรือภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายถึงความสัมพันธ์ที่เกี่ยวพันของบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรืออำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายถึงบริษัทร่วม การร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และการกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ ไม่ว่าจะ โดยทางตรงหรือทางอ้อม


ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ ดำเนินถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์นั้นหากว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.2.11 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยรายต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวม วัตถุประสงค์คือสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยวิธีอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่กิจการรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยวิธีอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการร่วมหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะระบุในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่จัดตั้งงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยต่อระยะเวลาของงวดระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว ระบุในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนระยะยาวได้หัวข้อจำกัดประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ความของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น 

- 3. นโยบายการบริหารบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบริหารบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.1.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากการจำหน่ายสินทรัพย์ หลังจากหักต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้น หากสินทรัพย์นั้นมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะเป็นเมื่อสิ้นสุดอายุการใช้ประโยชน์

กลุ่มบริษัทพบทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการใช้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกปีปี ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวนโดยวิธีเส้นตรงหรือตามสัดส่วนของผลผลิตตลอดอายุการใช้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	2 - 40 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	2 - 40 ปี
สินทรัพย์ที่ถือการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	5 - 30 ปี หรือตามหน่วยงานของผลิต
สินทรัพย์เหมือง	ตามหน่วยงานของผลิต
สินทรัพย์อื่น ๆ	3 - 30 ปี

ไม่มีมรดกค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงานระหว่างก่อสร้าง

กำไรหรือขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เกิดจากการเปลี่ยนแปลงสิ่งคงทนหมุนที่ได้รับความขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

วินัยทรัพย์สินเพื่อภาวะชั่ววอดและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทพบประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีต้นทุนสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบริหาร ดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่าหรือต้นทุนการผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่าง ๆ

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของกลุ่มสำรวจ จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ในการสำรวจและมีมูลค่าคงเหลือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่หากพิสูจน์แล้วว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบแต่ในเชิงพาณิชย์ จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

รายจ่ายสำรวจเพื่อการประเมินทรัพยากรและทรัพย์สินที่สกัด ตลอดจนค่าเสื่อมราคาในพื้นที่ในระหว่างการสำรวจ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน 

- 3. นโยบายการบริหารบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบริหารบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.1.2 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย ดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่แจ้งเงินไป จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้น ในกรณีที่ดินขึ้นคิดเงิน โดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาต้นทุนของสินทรัพย์อื่นนั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืม ทั้งด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่ดินใช้มีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัทใช้วิธีการดังนี้ซึ่งเป็นราคาต้นทุนของสินทรัพย์ด้วยรายจ่ายเพื่อไม่ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ ในการบันทึกต้นทุนการกู้ยืมมีราคาต้นทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

- 3.2.1.3 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการบริหารการบันทึกบัญชีของสินทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางการลงทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดไว้ในนโยบายการบริหารบัญชีหัวข้อ "ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์"

ค่าเสื่อมราคายืนยันเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์ ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และ ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงานระหว่างก่อสร้าง

- 3.2.1.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่าหรือต้นทุนการย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งขึ้นกับการยุทพจน์ที่เกิดจากการได้มาหรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่คิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนดที่กำหนดรวมถึงการตรวจครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาต้นทุนบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้ ค่าบริหารการกู้ยืมที่มีการเปลี่ยนแปลงตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากกัน เมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีรายการสำคัญ 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

สินทรัพย์เพื่อการค้าและผลผลิตปีใดก็ตาม (ต่อ)

รายละเอียดการพัฒนาทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของมูลค่าพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปีใดก็ตาม โดยวิธีคิดต้นทุนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนกลุ่มสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนการโอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณ โดยวิธีคิดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับผู้ผลิตรายการเปลี่ยนแปลงรายการปริมาณสำรอง โดยวิธีเปลี่ยนพื้นที่เป็นต้นไป

ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ อุปกรณ์ต่าง ๆ และท่อขนส่งก๊าซ จำนวน โดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและมีปริมาณสำรองที่สูงและพัฒนาดำรง จำนวน โดยวิธีการของกลุ่มบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน

รายละเอียดผู้ถือหุ้นแบบหุ้นบรรณ (Carried Cost) ภายใต้ต้นทุนแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลผลิตปีใดก็ตาม บนที่กบบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองเหบทันทุนบรรณ (Carried Cost) ภายใต้ต้นทุนแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ภายใต้ต้นทุนแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางส่วน กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลนอกเหนือที่ได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนา (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปีใดก็ตาม หรือการหักคืนค่าใช้จ่ายที่ได้จ่ายไปแล้ว โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปีใดก็ตาม ภายใต้ผลดำเนินงานของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลผลิตปีใดก็ตาม และสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีใดก็ตามในงบกำไรขาดทุน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.14 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วยสิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน โดยมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหิน ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่หนึ่งถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์เหมืองภายใต้สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าและเปลี่ยนแปลงเป็นสินทรัพย์เหมืองภายใต้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หากเข้าสู่เงื่อนไขและเงื่อนไขไป ให้คงค้างไว้จะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต แต่หากพิสูจน์แล้วว่าไม่สามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสินทรัพย์เหมือง จำนวน โดยวิธีคิดต้นทุนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่สูงจนแล้ว (Proved Reserves)

ปริมาณสำรองส่วนของผลผลิตและอายุการใช้ประโยชน์ของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสะท้อนตามโดยกลุ่มบริษัท

3.2.15 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมด้วยราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา และทดสอบการวัดค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มูลค่ายุติธรรมของการวัดค่าเกิดขึ้น แต่หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ลดลงสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรขาดทุน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.15 ค่าความนิยม (ต่อ)

เพื่อวัดอุปสงค์ในการทดสอบการซื้อค่า กลุ่มบริษัทจะเป็นส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดและรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการซื้อค่าในกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถถดถอยบัญชีขาดทุนจากการซื้อค่าได้อีก


3.2.16 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการซื้อค่า ค่าตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่าดีริรวมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย สิทธิในการใช้ของที่มีต่อซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ฮ่องกงเงี้ยว และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contracts)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 3 - 40 ปี ยกเว้น สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contracts) ถูกตัดจำหน่ายตามระยะเวลาบริการ

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าของสินทรัพย์ใช้ประโยชน์ และวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างมีอยู่ทุกสิ้นปี 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.17 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าแหล่งปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งปิโตรเลียมเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าโดยสำรวจทางบก เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมภายใต้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.14

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่าบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ โดยสำรวจทางบกเมื่อเข้าเงื่อนไขต่อไป


ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อสิ้นปีนั้น ได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ

ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ไม่เกิดขึ้นไม่ถึงความรอบรู้เกี่ยวกับอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมบูรณ์ และกิจกรรมการสำรวจยังคงดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

ค่าใช้จ่ายเพื่อการสำรวจและประเมินค่าที่ไม่ใช่เงื่อนไขดังกล่าวข้างต้นและถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในกำไรหรือขาดทุน แต่หากพื้นที่ที่ได้รับการพัฒนาและกิจการรวมการทำเหมืองเริ่มขึ้น ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่าที่บันทึกไว้เป็นสินทรัพย์จะโอนไปเป็นสินทรัพย์เมื่อพบได้ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.14

3.2.18 การซื้อค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการซื้อค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี หรือ เมื่อมีข้อสงสัยว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจต้องค่า
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า เมื่อมีข้อสงสัยว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจต้องค่า 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคั (ต่อ)

3.2.19 สัญญาเช่า (ต่อ)

สัญญาเช่าค้ำเงินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าค้ำเงินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าค้ำเงินงาน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

กำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากรายการยกเลิกสัญญาเช่าค้ำเงินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี่ยงปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะมีบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่รายการยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

สัญญาเช่าค้ำเงินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าค้ำเงินงาน กลุ่มบริษัทแสดงสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าค้ำเงินงานในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์ที่ตราหาทุน รับรู้ต้นทุน (ซึ่งรวมถึงค่าเสื่อมราคา) ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการได้รับรายได้อ่างเข้าเป็นค่าใช้จ่ายและรับรู้รายได้อ่างเข้าตามเกณฑ์เส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่านั้น

การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยอ้างอิงจากเนื้อหาของข้อตกลง โดยข้อตกลงถือเป็นสัญญาเช่าหรือเป็นส่วนประกอบ เมื่อการปฏิบัติตามข้อตกลงขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงและข้อตกลงนั้นให้สิทธิแก่ผู้ใช้เช่าในการควบคุมการใช้สินทรัพย์

กลุ่มบริษัทแยกค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่าและส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่น โดยให้นุ้มูลค่าที่รวมเป็นมูลค่าในการแยก หากกลุ่มบริษัทระบุว่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน แต่ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนดังกล่าวได้อย่างน่าเชื่อถือ จะรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในจำนวนที่เท่ากับมูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจงนั้น หลังจากนั้นจำนวนหนี้สินจะลดลงตามจำนวนที่จ่าย และต้นทุนทางการเงินตามนี้จากหนี้สินจะรับรู้ โดยใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัท



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคั (ต่อ)

3.2.18 การต่ออายุของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการต่ออายุเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมที่คืนทุน ในการจำหน่ายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่จำนวน โดยสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์กลุ่มบริษัทประมาณการและประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณผลเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้วิธีการคิดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กล่าวถึงพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมที่คืนทุนในการจำหน่าย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ที่ที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ต่อด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ทั้งนี้ มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือจะจ่ายเพื่อ โอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่วัดมูลค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการต่ออายุในกำไรหรือขาดทุน

3.2.19 สัญญาเช่า

สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้ โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายต้นทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย จะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินที่ตั้งค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าที่คืนทุนทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ยืมระยะยาว ส่วนต้นทุนทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุ การใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้ โอน ไปยังผู้เช่า ถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน กลุ่มบริษัทแสดงสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงินรวมอยู่ในรายการเงินให้กู้ยืมในงบแสดงฐานะการเงินด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า และเป็นส่วนรายได้อ่างเข้าที่ได้จากการเงินตลอดอายุ สัญญาเช่าด้วยเกณฑ์ที่เป็นระบบและสมเหตุสมผล โดยขึ้นอยู่กับรูปแบบที่สะท้อนให้ถึงถึงผลตอบแทนที่คงที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิของผู้ให้เช่า



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่น ๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระ ซึ่งคำนวณจากกำไรสุทธิที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวข้องกับบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อน ๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งแต่จำนวนตามวิธีบันทึกที่มีสินทรัพย์ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวรวมของการเงินรวมส่วนใหญ่ออกเกิดจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประมวลการหนี้สินสำรองจ่าย และขาดทุนสะสมยกไป

อัตรากำไรที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการดำเนินงานแตกต่างจากรวมกำไรสุทธิ และจะถูกปรับลดลงหากที่ปรึกษาของ บริษัทได้ประกาศใช้

กลุ่มบริษัทรับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวด เว้นแต่ภาษีที่เกี่ยวข้องกับการที่บันทึกนอกกำไรหรือขาดทุน ทั้งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น หรือการรวมธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะหักถดถอยกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

กลุ่มบริษัทที่ถือกันเป็นทรัพย์สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในการแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.21 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อกิจการตามสัญญา Take-or-Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อกิจการธรรมชาติ (ก๊าซฯ) กับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซฯ ขึ้นได้ในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) โดยหลังจากนั้นก็ยังมีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขาย จะทำการตกลงและยอมรับปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขึ้นค่าสำหรับปีสัญญาหนึ่ง ๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกการขายชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ

3.2.22 ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถดถอย

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่าซื้อถดถอย (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดการยกเลิกอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่าซื้อถดถอย ซึ่งต้นทุนดังกล่าว ได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอาคารและอุปกรณ์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีตัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และวิธีเส้นตรงตามอายุการ ใช้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ตามลำดับ ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถดถอยได้รับการประเมินขึ้นและสอบทานโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.2.23 ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากราชการ - โครงการสมทบเงิน บริษัทฯ และพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท เงินที่กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ



- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.24 การรับรู้รายได้ (ต่อ)

นโยบายบริษัทสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

กลุ่มบริษัทมีโปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า ลูกค้าจะได้รับรางวัลเป็นแต้มสะสม(คะแนน) ซึ่งลูกค้าสามารถนำคะแนนมาแลกเปลี่ยนเป็นส่วนลดค่าสินค้าหรือรางวัลจากกลุ่มบริษัท มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค่างรับจากการขายครั้งแรกจะถือเป็นส่วนระหว่างคะแนนและส่วนประกอบอื่น ๆ ของรายการขายนั้น การเป็นส่วนใหญ่จะแน่นอนไว้วิธีการประมวลผลโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของรางวัลที่ถูกทำให้ลูกค้าใช้สิทธิแลก ซึ่งมูลค่ายุติธรรมนี้ประมาณไว้วิธีมูลค่าส่วนลดหรือมูลค่ารางวัลที่คาดว่าจะไม่ใช้สิทธิ โดยรับรู้เป็นรายได้ของรายการรับรู้และจะรับรู้เป็นรายได้ขึ้นอยู่กับจำนวนของคะแนนที่ถูกทำให้ใช้สิทธิ ในการแลกเปลี่ยน ส่วนลดค่าสินค้า ซึ่งต้องจำนวนที่รับรู้เป็นรายได้ขึ้นอยู่กับจำนวนของคะแนนที่ถูกทำให้ใช้สิทธิ นอกจากนี้ รายได้หรือรับรู้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่ความเป็นไปได้ว่าลูกค้าจะไม่ใช้คะแนนมาใช้สิทธิอีกต่อไป

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.2.25 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นเงินสด จะรับรู้เมื่อมีความเชื่อมโยงอย่างสมเหตุสมผลว่าจะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้ และจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการลดหย่อน โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในกำไรหรือขาดทุน

3.2.26 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณ โดยหารกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ปรับด้วยดอกเบี้ยจ่ายและรายการอื่นที่เกี่ยวข้องกับหุ้นที่ต้องสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นสามัญที่เกี่ยวข้อกับหุ้นได้ดังกล่าว หารด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือ โดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี



- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.2.23 ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ประมาณการหนี้สินของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์พนักงานแต่ละประเภทดังนี้ (ต่อ)

3. ผลประโยชน์ส่งออกจากการ - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักการคิดคณิตศาสตร์ประเภทกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของปริมาณการหนี้สิน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต ดอกเบี้ยสุทธิจากหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคิดคณิตศาสตร์ประเภทกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรขาดทุนเมื่อเสร็จสิ้นและรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีกำไรสุทธิกำไรส่วนของผู้ถือหุ้น

4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักการคิดคณิตศาสตร์ประเภทกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของปริมาณการหนี้สิน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต ดอกเบี้ยสุทธิจากหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคิดคณิตศาสตร์ประเภทกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

- 5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สินและค่าใช้จ่ายเมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่ง ดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.2.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขาย เมื่อส่งมอบสินค้าหรือ ได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการ รับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของเงินที่รับยืม
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่ค่าบัญชี (ต่อ)

3.2.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินลงทุนต่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น เงินให้กู้ยืม และสินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ หรือสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืม และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ทั้งนี้ นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการ ให้แสดงแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ย และราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

มีอยู่เบื้องหลังเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะระบุไว้ในงบการเงิน ณ วันที่สัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตั้งหน้าใบลดดอกเบี้ยของสัญญา

มีอยู่เบื้องหลังเงินสดและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทฯ ระบุจำนวนสุทธิของดอกเบี้ยที่ได้รับจากค่าใช่จ่ายสัญญาตราสารอนุพันธ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยในต้นทุนทางการเงินตามเกณฑ์ค้าง และรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ด้วยมูลค่าสุทธิรวม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาปฏิบัติงานในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวมของตราสารอนุพันธ์ในกำไรหรือขาดทุน

มีอยู่เบื้องหลังความเสี่ยงของรายมีขึ้นและสิทธิพิเศษ

สัญญาป้องกันความเสี่ยงของรายมีขึ้นและสิทธิพิเศษเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของรายมีขึ้นและสิทธิพิเศษในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายรายมีขึ้นและสิทธิพิเศษที่ได้ตกลงไว้ โดยมีกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคต และรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่ค่าบัญชี (ต่อ)

3.2.27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

นโยบายบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทฯ ราชการพาณิชย์ใช้เงื่อนไขของงบการเงินบัญชีป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในมูลค่าสุทธิรวม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวมเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องของรายการที่คู่กันความเสี่ยง

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ส่วนการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิรวมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.2.28 การวัดมูลค่าสุทธิรวม

กลุ่มบริษัทฯ วัดมูลค่าสุทธิรวมและเบ็ดเสร็จของเครื่องมือการวัดมูลค่าสุทธิรวมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การวัดมูลค่าสุทธิรวม และหากต้องวัดมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดก็ตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่าสุทธิรวมดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้

กลุ่มบริษัทฯ ใช้วิธีการตลาดในการวัดมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าสุทธิรวม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่อง หรือ ไม่สามารถหาค่าราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการทุนหรือวิธีรายได้ในกรณีการวัดมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแทน

ลำดับขั้นของมูลค่าสุทธิรวม

ในการกำหนดวิธีการวัดมูลค่าสุทธิรวมข้างต้นมาใช้ กลุ่มบริษัทฯ จะใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ (Observable Inputs) ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่าสุทธิรวมให้มากที่สุด โดยกำหนดลำดับขั้นของมูลค่าสุทธิรวมออกเป็นสามระดับ ตามประเภทของข้อมูลที่ใช้ในการวัดมูลค่าสุทธิรวม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่

กลุ่มบริษัทฯ ประเมินขึ้น 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติ ซึ่งมีผลกระทบต่อรายงานการเงิน ดังนี้ รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่อง การปรับปรุงประมาณการทางบัญชีจะมีทั้งในแง่ของบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในแง่ของขนาดที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติที่สำคัญและที่มาของความเป็นไปไม่แน่นอนในการประมาณการ ซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องชดเชยสินทรัพย์ที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทยังบันทึกประมาณการหนี้สินสำรองเมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างตรงที่สุดเสมอ โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินสำรองเมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องชดเชยสินทรัพย์ที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ และคิดจำหน่ายโดยวิธีตัดส่วนของหนี้สินของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและวิธีเสี้นครตามอายุการใช้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ประมาณการหนี้สินสำรองได้รับการประเมินขึ้นและสะท้อนโดยวิธีการของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและข้อสมมติไว้



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ (ต่อ)

บัญชีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการหนี้สินภาษีเงินได้ต้องอิงดุลยพินิจอย่าง เป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการและภาระคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทมีหนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีเงินได้ที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รายการบัญชีในช่วงที่มีภาระเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รายการบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีที่ยังพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งข้อสมมติเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้น มีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อภาษีเงินได้รายการบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปีใดรายการ

ปริมาณสำรองปีใดรายการ เป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการดัก การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่กำลังคำนวณตามวิธีตัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปีใดรายการที่พิสูจน์แล้วคือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใด ๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปีใดรายการที่พิสูจน์แล้ว จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือน จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจ และประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าว จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น



3. นโยบายการบริหารบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบริหารบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.29 การประมาณการและข้อสมมติที่สำคัญ (ต่อ)

ผลกระทบต่อของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งแต่ก่อนการซื้อกิจการคือค่าของเงินทรัพย์สินที่ไม่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งว่ามูลค่าตามบัญชี อาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระยะเวลาที่มูลค่าทรัพย์สินรวมหักต้นทุนในการจำหน่ายกับมูลค่าจากการใช้ (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการซื้อค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ได้ราคาความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนอาจถูกยกเลิกรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่ตลาดจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ราคาขายซึ่งอ้างอิงการดำเนินงานในอนาคต ทั่วโลก ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต และอัตรากำไร ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญสำหรับทดสอบการซื้อค่าสำหรับกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อเท็จจริงที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสด ในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วย ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่พิสูจน์

การประมาณการกระแสเงินสดคิดลดในอนาคตสำหรับการพิจารณาการซื้อค่าของสินทรัพย์เช่น ขึ้นกับปัจจัยต่าง ๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตรากำไรขั้นต้น ส่วนเอตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบัน ของกระแสเงินสดในอนาคตนั้น ขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.2.30 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารเงินทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.2.31 ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อควรระวังงานดำเนินงานที่กลุ่มบริษัทฯ นั้นมี จำนวนตามส่วนงานทางธุรกิจและสอดคล้องกับรายงานภายในของ กลุ่มบริษัทฯ ที่ผู้ถือหุ้นอาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ได้รับและสะท้อนตามอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจ ในการจัดสรรทรัพยากรให้ใช้ส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
เงินสด	1,885.77	1,260.21	9.77	169.52
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	119,956.06	90,410.62	40,015.70	39,846.73
เงินฝากประจำที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน	126,019.92	47,480.65	21,237.82	1,509.76
ตัวสัญญาใช้เงิน	16,736.58	14,566.49	-	-
พันธบัตร	50.07	354.01	-	-
เงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการใช้	24,940.76	-	24,940.76	-
เงินลงทุนอื่น	1,087.99	286.42	-	-
รวม	1,507.17	11,830.62	-	6,165.65
รวม	292,184.32	166,189.02	86,204.05	38,691.66

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ของตาม เงินฝากประจำที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน ตัวสัญญาใช้เงิน พันธบัตร เงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการใช้ และเงินลงทุนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 6.08 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 12.09 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
เงินฝากประจำ	103,566.72	175,001.14	7,412.36	41,262.33
ตัวสัญญาใช้เงิน	398.38	-	398.38	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	349.10	6.00	-	-
พันธบัตร	2,293.92	3,507.19	1,297.84	2,859.96
เงินลงทุนอื่น	35,812.62	51,136.93	12,863.38	23,933.97
รวม	142,420.74	229,651.26	21,971.96	68,056.26

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 3.28 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.90 - 2.79 ต่อปี)



6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	169,681.36	170,901.53	69,440.91	82,123.38
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,083.52)	(3,188.82)	(1,889.06)	(2,040.57)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น - สุทธิ	166,597.84	167,712.71	67,551.85	80,082.81
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ (หมายเหตุฯ 9.1)	8,006.86	7,203.53	71,124.00	64,182.35
รวม	174,604.70	174,916.24	138,675.85	144,265.16

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	171,248.71	169,972.04	137,068.82	139,396.74
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	2,730.43	4,700.53	993.14	4,761.12
- เกิน 3 - 6 เดือน	506.99	133.98	517.70	110.76
- เกิน 6 - 12 เดือน	198.70	74.80	147.44	-
- เกิน 12 เดือน	3,046.51	3,300.02	1,837.81	2,113.42
รวม	177,731.34	178,181.37	140,564.91	146,382.04
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,126.64)	(3,265.13)	(1,889.06)	(2,116.88)
รวม	174,604.70	174,916.24	138,675.85	144,265.16

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 20,834.55 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : 15,471.99 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 17,945.50 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : 13,560.72 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ลูกหนี้อื่น	37,906.98	13,919.21	1,473.57	2,751.44
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(628.18)	(412.11)	(427.97)	(255.28)
ลูกหนี้อื่น	37,278.80	13,507.10	1,045.60	2,496.16
เงินจ่ายล่วงหน้า	16,199.20	16,168.09	270.44	281.60
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ	19,691.94	13,578.39	13,204.37	11,797.59
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	3,491.54	5,483.09	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น - สุทธิ	76,661.48	48,736.67	14,520.41	14,575.35
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	1,709.97	1,412.97	2,440.04	1,974.49
(หมายเหตุฯ 9.2)				
เงินจ่ายล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	455.62	453.06	353.73	373.36
(หมายเหตุฯ 9.2)				
รวม	78,827.07	50,602.70	17,314.18	16,923.20

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ผลิตในประเทศหรือก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่นำเข้าเพื่อใช้ในประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	2561	2560	
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเช่าที่ดินที่จำกัด	700.86	605.19	-	-	
ชำระภายในหนึ่งปี - กิจการอื่น					
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเช่าที่ดินที่จำกัด	3.95	3.80	-	-	
(หมายเหตุฯ 9.2)					
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	835.97	622.34	-	-	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น					
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	843.83	469.64	7,334.32	5,077.58	
(หมายเหตุฯ 9.2)					
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(601.69)	(469.64)	-	(428.84)	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	242.14	-	7,334.32	4,648.74	
(หมายเหตุฯ 9.2)					
รวม	1,782.92	1,231.33	7,334.32	4,648.74	

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	2561	2560	
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเช่าระยะยาว - กิจการอื่น	4,653.33	5,354.19	-	-	
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเช่าระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	52.71	56.66	-	-	
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	2,979.62	4,385.44	-	-	
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,177.05	9,282.31	32,895.68	44,875.26	
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	(22,120.52)	
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,177.05	9,282.31	32,895.68	22,754.74	
(หมายเหตุฯ 9.3)					
รวม	13,862.71	19,078.60	32,895.68	22,754.74	

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันของงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงต่อก่อนหักการดำเนินงานที่ยกเลิก

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	2561	2560	
บริษัทย่อย	-	-	65,585.72	59,744.47	
การร่วมค้า	3,747.90	3,077.27	2,213.24	1,505.27	
บริษัทรวม	1,318.08	1,764.15	341.80	574.17	
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,984.00	2,438.42	2,983.24	2,434.75	
รวม	8,049.98	7,279.84	71,124.00	64,258.66	
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(43.12)	(76.31)	-	(76.31)	
รวม (หมายเหตุฯ 6)	8,006.86	7,203.53	71,124.00	64,182.35	

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	2561	2560	
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	7,982.56	7,119.37	71,040.94	62,809.97	
ครบกำหนดชำระ					
- ภายใน 3 เดือน	23.87	45.86	10.06	1,344.48	
- เกิน 3 - 6 เดือน	-	-	73.00	-	
- เกิน 6 - 12 เดือน	-	10.39	-	-	
- เกิน 12 เดือน	43.55	104.22	-	104.21	
รวม	8,049.98	7,279.84	71,124.00	64,258.66	
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(43.12)	(76.31)	-	(76.31)	
รวม (หมายเหตุฯ 6)	8,006.86	7,203.53	71,124.00	64,182.35	

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินที่ใช้ในระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ลูกหนี้เงิน				
บริษัทย่อย	-	2,420.38	1,765.63	
การร่วมค้า	416.42	604.99	403.97	
บริษัทร่วม	358.17	263.92	2.91	2.74
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,018.76	596.47	0.57	0.69
มัดจำ ค่าเผื่อนึ่งถึงจะสูญ	1,793.35	1,465.38	2,440.04	2,173.03
รวม (หมายเหตุฯ 7)	(83.38)	(52.41)	-	(198.54)
รวม (หมายเหตุฯ 7)	1,709.97	1,412.97	2,440.04	1,974.49

เงินจ่ายล่วงหน้า

บริษัทย่อย	-	-	73.77	62.24
การร่วมค้า	-	5.32	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	455.62	447.74	279.96	311.12
รวม (หมายเหตุฯ 7)	455.62	453.06	353.73	373.36



9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้เงินจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินที่ใช้ในระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 (ต่อ)

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
การร่วมค้า (หมายเหตุฯ 8.1)	3.95	3.80	-	-
เงินที่ใช้ในระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	7,334.32	5,077.58
การร่วมค้า	843.83	469.64	-	-
	843.83	469.64	7,334.32	5,077.58
มัดจำ ค่าเผื่อนึ่งถึงจะสูญ	(601.69)	(469.64)	-	(428.84)
รวม (หมายเหตุฯ 8.1)	242.14	-	7,334.32	4,648.74

การเปลี่ยนแปลงเงินที่ใช้ในระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	90.00	-	941.84
- ให้เงินกู้	369.65	96.42	2,990.02	327.28
- รับคืนเงินให้กู้	-	-	(899.08)	(798.81)
- กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	7.33	-	(19.78)	(41.47)
- จัดประเภทรายการใหม่	-	(90.00)	-	-
- โอนกลับ(รับ)ค่าเผื่อนึ่งถึงจะสูญ	(134.84)	(96.42)	428.84	(428.84)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	242.14	-	2,500.00	-
รวม ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
(หมายเหตุฯ 9.3)	-	-	4,834.32	4,648.74
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	242.14	-	7,334.32	4,648.74

เงินที่ใช้ในระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.21 - 3.71 ต่อปี และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.81 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.53 - 3.40 ต่อปี) ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับชำระคืนเงินที่ใช้ในระยะสั้นจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในระหว่างปี บริษัทฯ จึงกลับรายการค่าเผื่อนึ่งถึงจะสูญที่เลขนับจำนวน 428.84 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14.11



9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว	52.71	56.66	
การร่วมกู้ (หมายเหตุฯ 8.2)	-	-	
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	3,651.76	6,766.64	44,875.26
บริษัทย่อย	2,525.29	2,515.67	-
การร่วมกู้	6,177.05	9,282.31	44,875.26
บริษัทร่วม	-	-	(22,120.52)
นี้คือ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	6,177.05	9,282.31	32,895.68
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	-	-	22,754.74

ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	6.00	6.00	-
- ภายใน 1 ปี	24.00	24.00	-
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	40.00	46.00	-
- เกิน 5 ปี	(13.34)	(15.54)	-
รายได้ทางการเงินในอนาคต	56.66	60.46	-
รวม	-	-	22,754.74

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	9,282.31	8,263.29	27,403.48
- ให้เงินกู้	9.95	2,890.40	26,310.00
- รับคืนเงินให้กู้	(3,212.38)	(1,127.93)	(36,949.24)
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	98.22	(738.98)	(1,154.76)
- ผลต่างจากการแปลงงบการเงิน	(1.05)	246.24	-
- โอนกลับ(รับ)คืนคือหนี้สงสัยจะสูญ	-	(250.71)	22,120.52
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6,177.05	9,282.31	37,750.00
นี้คือ ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	(4,834.32)
(หมายเหตุฯ 9.2)	-	-	(4,648.74)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม - สุทธิ	6,177.05	9,282.31	32,895.68

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.66 - 6.94 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560: อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.66 - 6.56 ต่อปี) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.88 - 4.68 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560: อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.63 - 4.68 ต่อปี) ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับชำระคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในระหว่างปี บริษัทฯ จึงได้รายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญที่เดบิตบัญชี จำนวน 22,120.52 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14.11

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
บริษัทย่อย	-	-	38,012.70	51,583.58
การรวมค่า	1,078.38	863.80	260.85	269.00
บริษัทร่วม	320.34	317.81	-	254.07
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	8.51	2.59	-	-
รวม	1,407.23	1,184.20	38,273.55	52,106.65

9.5 เจ้าหนี้เงินต้นหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินที่กำกับกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
บริษัทย่อย	-	-	1,927.90	3,440.80
การรวมค่า	46.58	22.84	7.25	4.03
บริษัทร่วม	24.23	12.16	16.31	3.74
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	88.86	135.21	57.51	105.96
รวม	159.67	170.21	12,008.97	3,554.53

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

ที่ตั้งกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

การรวมค่า	400.42	398.68	400.42	398.68
-----------	--------	--------	--------	--------

เงินกู้ยืมระยะสั้น*

บริษัทย่อย	-	-	3,332.70	2,803.04
------------	---	---	----------	----------

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารการเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัทโดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอัตราดอกเบี้ยในท้องถิ่นตลาด

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
การรวมค่า	3,841.51	4,274.28	3,841.51	4,274.28

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	453.54	456.77	453.54	456.77
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,815.42	1,828.35	1,815.42	1,828.35
- เกิน 5 ปี	2,270.20	2,743.15	2,270.20	2,743.15
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(297.23)	(355.31)	(297.23)	(355.31)
รวม	4,241.93	4,672.96	4,241.93	4,672.96

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

รายได้	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560

รายได้

ค่าขายสินค้าและบริการ	-	-	779,669.46	567,842.77
บริษัทย่อย				
การร่วมค้า	26,668.00	25,711.82	14,684.61	13,426.17
บริษัทร่วม	15,619.60	14,129.30	3,508.30	2,561.39
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	14,117.04	14,477.24	14,104.03	14,467.74

ดอกเบี้ยรับ

บริษัทย่อย	-	-	1,183.95	2,063.58
การร่วมค้า	280.09	255.13	-	66.32
บริษัทร่วม	160.11	160.74	-	-

เงินปันผลรับ

บริษัทย่อย	-	-	33,810.30	28,263.50
การร่วมค้า	-	-	610.12	1,033.30
บริษัทร่วม	-	-	684.21	699.28
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	253.43	380.00	112.00	110.00

รายได้อื่น

บริษัทย่อย	-	-	90,701.41	4,047.92
การร่วมค้า	311.71	159.62	84.00	88.47
บริษัทร่วม	75.00	32.53	45.94	19.61
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	47.51	295.25	46.67	22.05



9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

ค่าใช้จ่าย	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560

ค่าใช้จ่าย

ค่าซื้อสินค้าและบริการ	-	-	475,921.74	516,960.35
บริษัทย่อย				
การร่วมค้า	9,571.74	9,237.90	1,530.35	1,619.31
บริษัทร่วม	3,487.43	3,522.99	1,126.98	2,677.67
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,294.43	1,450.74	304.35	271.31

ดอกเบี้ยจ่าย

บริษัทย่อย	-	-	35.18	62.48
การร่วมค้า	58.10	63.02	58.10	63.02

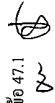
ค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทย่อย	-	-	3,739.28	3,223.41
การร่วมค้า	166.20	190.80	0.14	58.50
บริษัทร่วม	54.40	111.36	4.52	4.90
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	408.66	359.34	226.10	227.23

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดครุฑการระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาค่าสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากตลาดภาค โลก

9.8 การผูกพันต่อบริษัทย่อยและกรรร่วมค้า มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 47.1



9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับต้นทุนน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป รวมถึงการบริหารสินค้า ซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

รายละเอียดของรายการดังกล่าว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ค่าขาย	-	-	3,135.86	7,981.66
บริษัทย่อย	-	-	3,249.95	8,167.99

9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

รายละเอียดของค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ค่าตอบแทนกรรมการ	386.42	349.12	62.35	72.98
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	1,100.95	983.26	97.57	75.12
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	14.52	22.98	2.35	2.79
รวม (หมายเหตุ 35)	1,501.89	1,355.36	162.27	150.89

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้ายกเลิก

สินค้ายกเลิก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	88,625.35	87,473.14	5,653.44	24,128.66
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	4,648.77	2,560.71	4,150.09	2,557.43
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	32,596.48	28,610.81	502.44	-
อื่น ๆ	4,022.72	3,629.45	512.93	746.72
	129,893.32	122,274.11	10,818.90	27,432.81
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่ได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(4,613.50)	(402.31)	(571.41)	(329.28)
รวม	125,279.82	121,871.80	10,247.49	27,103.53

ภายใต้พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดชนิดและอัตรา หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการคำนวณปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558 กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 สำรองน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป ไว้ที่อู่เรือและ 1-20 ของปริมาณการผลิตหรือน้ำเข้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินค้ายกเลิกสำรองตามกฎหมาย ในงบการเงินรวม มีจำนวน 26,382.19 ล้านบาท (ปี 2560 : 27,304.10 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 853.07 ล้านบาท (ปี 2560 : 6,682.59 ล้านบาท) ซึ่งเป็นจำนวนสุทธิจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่ได้รับ

ในปี 2561 กลุ่มบริษัท ได้รับมูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ รวมทั้งตั้งสำรองสินค้าเสื่อมสภาพเป็นค่าใช้จ่ายในงบการเงินรวม จำนวน 4,211.19 ล้านบาท (ปี 2560 : (392.09) ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 242.13 ล้านบาท (ปี 2560 : 21.19 ล้านบาท)

11. หนี้คงเหลือ

หนี้คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่น ๆ	30,390.29	30,298.05	5,594.67	5,770.45
หัก สำรองหนี้สูญเสื่อมสภาพ	(1,518.64)	(1,355.60)	(53.94)	(20.98)
รวม	28,871.65	28,942.45	5,540.73	5,749.47

12. การปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน (ต่อ)

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ และ PTTOR ได้ลงนามในสัญญาโอนกิจการ (Business Transfer Agreement) เพื่อโอนสิทธิ์และหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ BAFS.PTTCL.PTTO.M.TLBC.THAPPLINE.PAT.PS และ FPI ให้แก่ PTTOR โดยบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการระดมทุน โอนสิทธิและหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 โดยมีราคาซื้อขายกิจการรวมทั้งสิ้น 117,203.26 ล้านบาท ซึ่ง ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2561 PTTOR ได้ชำระราคาซื้อขายเมื่อต้นจำนวน 85,366.92 ล้านบาท และ ณ วันที่ 28 กันยายน 2561 PTTOR ได้ชำระราคาซื้อขายกิจการส่วนที่เหลือจำนวน 31,836.34 ล้านบาทครบถ้วนแล้ว

ทั้งนี้ การประเมินมูลค่าการ โอนกิจการข้างต้น ได้ประเมิน โดยที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้ประเมินมูลค่ากิจการตามหลักสากลเพื่อกำหนดราคาที่เหมาะสมในการซื้อขายระหว่างกัน

การถือการ โอนทรัพย์สินและหนี้สินที่ต้องมีการจดทะเบียนเพื่อโอนความเป็นเจ้าของ หากไม่สามารถดำเนินการได้แล้วเสร็จ ภายใน 6 เดือน นับแต่วันโอนกิจการ ให้ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาโอนกิจการ โดยจะต้องส่งมอบ และตกลงให้ PTTOR มีสิทธิครอบครองและใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน และมีสิทธิได้รับผลประโยชน์ หรือผลกำไรที่เกิดขึ้นจากทรัพย์สินดังกล่าว นับแต่วัน โอนกิจการ จนกว่าการดำเนินการทางทะเบียนจะเสร็จสิ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีทรัพย์สินบางรายการและสัญญาบางฉบับที่ยังไม่สามารถดำเนินการ โอนให้แก่แล้วเสร็จ ตามสัญญา บริษัทฯ และ PTTOR อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำบันทึกข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญา โอนกิจการ เพื่อขยายระยะเวลาการจดทะเบียน โอนทรัพย์สิน สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบภายใต้สัญญาต่าง ๆ ตามสัญญาโอนกิจการ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2562

ผลจากสัญญาโอนกิจการดังกล่าว บริษัทฯ จึงแสดงผลการดำเนินงานของหน่วยธุรกิจน้ำมันที่เกี่ยวข้องเป็นส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก โดยบริษัทฯ ได้แสดงผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่ยกเลิกแยกออกจากผลการดำเนินงานปกติในงบการเงินเฉพาะกิจการ และบริษัทฯ ได้มีการจัดประเภทของรายการสำหรับส่วนงานนี้ที่เกิดขึ้นในปี 2560 ใหม่ เพื่อนำมาแสดงเปรียบเทียบกับข้อมูลทางการเงินงวดปัจจุบันในงบกำไรขาดทุน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ นำเสนองบกระแสเงินสดด้วยยอดก่อนหักการดำเนินงานที่ยกเลิก

12. การปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน

วันที่ 18 พฤศจิกายน 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2559 ได้มีมติเห็นชอบให้โอนกิจการของหน่วยธุรกิจน้ำมัน รวมถึงสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยธุรกิจดังกล่าว ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องให้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ตามแผนการปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน และการให้ PTTOR เป็นบริษัทแม่ (Flagship Company) ของกลุ่มบริษัท ในการดำเนินงานธุรกิจน้ำมันและค้าปลีก และแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก และการนำ PTTOR เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์”) โดยบริษัทฯ และหน่วยงานของรัฐจะถือหุ้นใน PTTOR ดังกล่าวร้อยละ 50 และบริษัทฯ จะถือหุ้นใน PTTOR ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 45 (“การปรับโครงสร้าง ปตท.”) และเห็นชอบให้บริษัทฯ นำเสนอการปรับโครงสร้าง บริษัทฯ ดังกล่าวต่อหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น กระทรวงพลังงาน คณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (“จนร.”) คณะรัฐมนตรี และที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องต่อไป

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพช.”) ได้มีมติในการประชุมครั้งที่ 1/2560 (ครั้งที่ 11) “(1) รับทราบข้อเสนอการปรับโครงสร้างธุรกิจของ ปตท. และให้ ปตท. ดำเนินการตามกฎหมาย กฤษฎีกา และมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดต่อประชาชนและประเทศชาติต่อไป (2) เห็นชอบประเด็นด้านความมั่นคงทางพลังงานของประเทศไทยของฝ่ายเลขานุการฯ ที่เสนอว่าควรปรับโครงสร้างธุรกิจของ ปตท. ทั้งนี้ จะ ไม่มีผลกระทบต่อระดับความมั่นคงทางพลังงานฯ โดยต่อมจะทราวงพลังงาน ได้ดำเนินการแจ้ง ก.ต.ปช. ดังกล่าวต่อคณะรัฐมนตรีให้ได้รับทราบแล้ว

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2560 ได้มีมติในการปรับโครงสร้าง ปตท. ซึ่งประกอบด้วย การโอนกิจการของหน่วยธุรกิจน้ำมัน รวมถึงสินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยธุรกิจดังกล่าว ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องให้แก่ PTTOR (“การปรับโครงสร้าง ปตท.”) โดยที่การโอนกิจการจะเกิดขึ้นเมื่อเมื่อบริษัทฯ ได้รับอนุมัติและหรือความเห็นชอบที่จำเป็นสำหรับการปรับโครงสร้าง ปตท. จากส่วนราชการ และหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว และมอบหมายให้คณะกรรมการบริษัทฯ หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมายมีอำนาจในการเจรจาและพิจารณา กำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินการตามการปรับโครงสร้าง ปตท. และให้มีอำนาจในการลงนามในสัญญาโอนกิจการ สัญญา และเอกสารประกอบสัญญาอื่น ๆ รวมถึงการกระทำใด ๆ ที่เกี่ยวข้องและจำเป็นกับการดำเนินการข้างต้น เพื่อให้การดำเนินการตามการปรับโครงสร้าง ปตท. เสร็จสิ้น และรับทราบความเป็นไปได้ของแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมถึงการเสนอขายหุ้นสามัญของ PTTOR ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ที่มีสิทธิได้รับสิทธิการจัดสรรหุ้น แต่จะไม่เสนอขายให้ผู้ถือหุ้นที่ทำให้ PTTOR มีหนี้ที่ตามมากฎหมายต่างประเทศ (Preferential Share Offering) และการนำ PTTOR เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ในอนาคต ทั้งนี้ บริษัทฯ และหน่วยงานของรัฐมีนโยบายจะถือหุ้นใน PTTOR ดังกล่าวร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นของ PTTOR และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้ง บริษัทฯ จะกำหนดสัดส่วนการถือหุ้นขั้นต่ำใน PTTOR ที่อย่างน้อยร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว โดยบริษัทฯ จะดำเนินการรับฟังความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ด.”) เกี่ยวกับประเด็นการนำ PTTOR เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงต้องได้รับอนุญาตจากสำนักงาน ก.ล.ด. ก่อนไปดำเนินการต่อไปด้วย

12. การปรับปรุงโครงสร้างหนี้ของหุ้นกู้บ้าน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่ยกเลิกในข้อมูลทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560
งบกำไรขาดทุน		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	288,790.50	522,615.57
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(271,949.15)	(491,941.55)
กำไรขั้นต้น	16,841.35	30,674.02
รายได้อื่น	2,432.59	4,242.66
กำไร(ขาดทุน)จากอัตรแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	285.71	(248.13)
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	19,559.65	34,668.55
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	(7,424.75)	(12,816.78)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(3,820.15)	(7,207.76)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	8,314.75	14,644.01
ต้นทุนทางการเงิน	(3.82)	(9.32)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	8,310.93	14,634.69
ภาษีเงินได้	(1,967.25)	(2,778.33)
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	6,343.68	11,856.36
กำไรจากการขายการดำเนินงานที่ยกเลิก	80,659.17*	-
ภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับการขายการดำเนินงานที่ยกเลิก	(16,241.13)*	-
รวมกำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	70,761.72	11,856.36

* รวมกำไรและภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงโครงสร้างหนี้ของหุ้นกู้บ้าน



12. การปรับปรุงโครงสร้างหนี้ของหุ้นกู้บ้าน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่ยกเลิกในข้อมูลทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560
งบกำไรขาดทุนเบื้องต้น		
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(2,079.75)	472.50
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการจัดหาเงินทุนเพื่อขาย	415.95	(94.50)
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	-	(20.06)
ผลขาดทุนจากการจัดหาเงินทุนใหม่ในกำไรหรือขาดทุนที่กำหนดไว้	-	4.01
ภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาเงินทุนใหม่หรือเงินที่หักคืนไว้	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	(1,663.80)*	361.95

* รวมขงทุนจากการปรับปรุงโครงสร้างหนี้ของหุ้นกู้บ้าน

ทั้งนี้ ในภาพรวมการขายการดำเนินงานที่ยกเลิกดังกล่าว ไม่มีผลกระทบต่อการเงินรวมของบริษัทฯ เนื่องจากเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ยกเว้นผลกระทบจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับการขายการดำเนินงานที่ยกเลิกที่เกิดขึ้นจำนวน 6,032.97 ล้านบาท ในงบการเงินรวม โดยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ดังกล่าวหมายถึงภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน สุทธิจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กระแสเงินสดสุทธิของการดำเนินงานที่ยกเลิก สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,273.75	4,765.25
เงินสดสุทธิใช้ไปในการลงทุน	(3,563.77)	(6,429.15)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)ในกิจกรรมจัดหาเงิน	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในการดำเนินงานที่ยกเลิก	(2,290.02)	(1,663.90)



13. เงินลงทุนต่อขาย (ต่อ)					
13.1 ข้อมูลเงินลงทุนต่อขาย					2561 2560
ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		
เงินลงทุนต่อขายของบริษัทฯ					
เงินลงทุนต่อขายในตราสารทุน					
บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TTP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33	
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)*	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	-	7.06	
เงินลงทุนต่อขายในกองทุนรวม					
กองทุนเปิดซีไอเอ็มบี - พรินซิพัล ดับเบิลยูจีที และหุ้นกู้โครงสร้างหนี้และหุ้นกู้ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (CIMB - PRINCIPAL EPIF)	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุน Corporate Venture Capital (CVC)	สหรัฐอเมริกา / อังกฤษ	กองทุนรวม			

13. เงินลงทุนต่อขาย (ต่อ)					
13.1 ข้อมูลเงินลงทุนต่อขาย					2561 2560
ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		
เงินลงทุนต่อขายของบริษัทฯ					
เงินลงทุนต่อขายในตราสารทุน					
บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TTP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33	
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)*	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	-	7.06	
เงินลงทุนต่อขายในกองทุนรวม					
กองทุนเปิดซีไอเอ็มบี - พรินซิพัล ดับเบิลยูจีที และหุ้นกู้โครงสร้างหนี้และหุ้นกู้ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (CIMB - PRINCIPAL EPIF)	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุน Corporate Venture Capital (CVC)	สหรัฐอเมริกา / อังกฤษ	กองทุนรวม			

เงินลงทุนต่อขายของบริษัทฯ					
เงินลงทุนต่อขายในตราสารทุน					
กลุ่มบริษัท PTTGM	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33	
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	3.80	4.19	
เงินลงทุนต่อขายในตราสารหนี้					
กลุ่มบริษัท PTTGC	ไทย	กองทุนส่วนบุคคล			
ตราสารหนี้ที่ขึ้นหลักทรัพย์ต่อขาย (ในกองทุนส่วนบุคคล) (DSAFS)	ไทย	กองทุนส่วนบุคคล			
กลุ่มบริษัท TOP	ไทย	กองทุนส่วนบุคคล			
ตราสารหนี้ที่ขึ้นหลักทรัพย์ต่อขาย (ในกองทุนส่วนบุคคล) (DSAFS)	ไทย	กองทุนส่วนบุคคล			
เงินลงทุนต่อขายในกองทุนรวม					
PTTLNG	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม			
กลุ่มบริษัท PTTNGD	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1) EnCo	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม			
กลุ่มบริษัท PTTOR	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม			
PTT TANK	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม			

เงินลงทุนต่อขายของบริษัทฯ					
เงินลงทุนต่อขายในตราสารทุน					
บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TTP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33	
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)*	ไทย	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	-	7.06	
เงินลงทุนต่อขายในกองทุนรวม					
กองทุนเปิดซีไอเอ็มบี - พรินซิพัล ดับเบิลยูจีที และหุ้นกู้โครงสร้างหนี้และหุ้นกู้ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (CIMB - PRINCIPAL EPIF)	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุนรวมวายุภัณฑ์หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม			
กองทุน Corporate Venture Capital (CVC)	สหรัฐอเมริกา / อังกฤษ	กองทุนรวม			

* ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการรวบรวมข้อมูลและดำเนินการจัดซื้อหุ้นของ PTTOR ได้แก่ BAFS PTTCL PTTOM TLBC THAPLINE PAT HS USE PPT Main PTTOR

* ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการรวบรวมข้อมูลและดำเนินการจัดซื้อหุ้นของ PTTOR ได้แก่ BAFS PTTCL PTTOM TLBC THAPLINE PAT HS USE PPT Main PTTOR

13. เงินลงทุนต่อขาย (ต่อ)

13.1. ข้อมูลเงินลงทุนต่อขาย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)
			2561 2560

เงินลงทุนต่อขายของบริษัทย่อย (ต่อ)

เงินลงทุนต่อขายในกลุ่มรวม (ต่อ)

กลุ่มบริษัท PTIT

กองทุนรวมวายุภัณฑ์ หนึ่งใน (VAYUI)

กลุ่มบริษัท PTTGC

กองทุนบีซีไอเอเอ็มบี - พรีนซิพัล คิเอ็มวีธุรกิจพลังงาน
และธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์
(CIMB - PRINCIPAL EPIF)

กลุ่มบริษัท TOP

กองทุนบีซีไอเอเอ็มบี - พรีนซิพัล คิเอ็มวีธุรกิจพลังงาน
และธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์

(CIMB - PRINCIPAL EPIF)

กลุ่มบริษัท PTTTR

กองทุนรวมวายุภัณฑ์ หนึ่งใน (VAYUI)

PTTRTC

กองทุนรวมวายุภัณฑ์ หนึ่งใน (VAYUI)

13. เงินลงทุนต่อขาย (ต่อ)

13.2. เงินลงทุนต่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
<u>เงินลงทุนต่อขายในกลุ่มรวม</u>								
1. TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	112.00	110.00
2. SPRC	-	-	-	-	-	-	-	259.59
3. WRL	1.18	1.18	34.91	37.39	-	-	-	-
4. BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	-	24.00	56.70	54.90
5. BUI	0.35	0.35	2.35	2.35	-	-	-	-
6. TPPL	0.14	0.14	64.86	64.86	-	-	0.62	-
7. XML	3.80	4.19	238.13	239.83	-	-	-	-
รวม			676.25	680.43	312.00	336.00	-	-
<u>เงินลงทุนต่อขายในกลุ่มรวม</u>								
8. DSASF			5,967.16	11,988.88	-	-	-	-
รวม			5,967.16	11,988.88	-	-	-	-
<u>เงินลงทุนต่อขายในกลุ่มรวม</u>								
9. CIMB - PRINCIPAL EPIF			854.03	854.03	254.03	254.03	8.68	4,309.71
10. VAYUI			15.00	15.10	10.00	10.00	0.09	0.09
11. CVC			386.48	208.99	386.48	208.99	-	-
รวม			1,255.51	1,078.12	650.51	473.02	-	-
<u>รวมเงินลงทุนต่อขายก่อนปรับ</u>								
มูลค่าเงินลงทุน			7,898.92	13,747.43	962.51	809.02	-	-
ค่าเผื่อการปรับมูลค่า			3,015.36	3,893.60	1,617.05	3,724.08	-	-
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(38.35)	(38.62)	-	-	-	-
รวม			10,875.93	17,602.41	2,579.56	4,533.10	178.09	4,734.29

13. เงินลงทุนต่อขาย (ต่อ)

13.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนต่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม	2561	2560
- เงินลงทุนเพิ่ม	17,602.41	4,533.10
- โอนปรับเพิ่มประเภท	177.49	177.49
- กำหนำยเงินลงทุน	(3,284.29)	-
- ผดขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนต่อขาย	(2,737.43)	(24.00)
- ผดขาดจากการแปลงค่าเงินลงทุนต่อขาย	(880.56)	(5,673.17)
- ผดขาดจากการแปลงค่าเงินลงทุนต่อขาย	(1.69)	(17.02)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	10,875.93	17,602.41
		2,579.56
		4,533.10

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)
บริษัทย่อย			2561
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	65.29
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำกัด (PTTGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจ ก๊าซธรรมชาติเหลว	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพ็กส์ จำกัด (EnCo) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิคและ ดำเนินงาน	40.00
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 75)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม	22.58
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)*	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00
PTT OH Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)*	เมียนมา	ให้บริการด้านธุรกิจ	100.00
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTTOR)	ไทย	รับจ้างบริหารงานและ การตลาดน้ำมัน	100.00
บริษัท พีทีที เพทโรมิเนียล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ทำเทียบเรือและ คลังผลิตมีถ้ำ	100.00
บริษัท ไทยดูบีสมันติ่ง จำกัด (TLBC)* (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTI)	สิงคโปร์	การค้าระหว่างประเทศ	100.00

* คำนวณที่ 1 กรกฎาคม 2561 บริษัทฯ ได้เริ่มต้นกระบวนการโอนทรัพย์สินและหนี้สินของหน่วยงนบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ BAFS PTTCL PTTOM TLBC THAPLINE PAT IPS และ PTT ให้แก่ PTTOR

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมตัว และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อย การร่วมตัว และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย (ต่อ)					
PTT International Trading London Limited (PTIT LDN)	อังกฤษ	การค้าระหว่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.18	48.89	48.89
บริษัท พีเอชเอส จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	48.03	49.10	49.10
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.05	38.51	38.51
บริษัท พีเอชเอสทีทราเวอร์ จำกัด (TP) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	26.00	26.00	26.00
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTERR)	ไทย	ให้คำปรึกษาด้านการลงทุนในธุรกิจพลังงานและเหมืองแร่	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท. โกลบอล แมเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)	ไทย	ลงทุนในและต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00	100.00
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)	สิงคโปร์	ให้บริการทางการเงิน	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท. ศูนย์บริการเงิน จำกัด (PTTTCC)	ไทย	ให้บริการทางการเงิน	100.00	-	-
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อีทีไอเอมส์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	100.00	100.00	100.00
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	20.00	20.00	20.00
(กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)					

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมตัว และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.1 ข้อมูลบริษัทย่อย การร่วมตัว และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
การร่วมตัว					
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00	35.00
บริษัทร่วม					
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)* ไทย (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 49.21)	ไทย	ท่อส่งน้ำมัน	-	-	40.53
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PAT)* ไทย	ไทย	การตลาดน้ำมัน	-	-	35.00

* ตั้งวันที่ 1 กรกฎาคม 2561 บริษัทฯ ได้ดำเนินการขอรวมการโอนทรัพย์สินและหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ BAFS PTTCL PTTOM TLBC THAPPLINE PAT IPS และ PPT ให้แก่ PTTOR

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP :					
บริษัท ปตท.สท.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีเอส เซอร์วิสซส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สท.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)*	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	-	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2561 PTTEPR ได้รับอนุมัติให้เลิกกิจการจนกระทั่งเป็นบริษัทร่วมแล้ว

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100.00	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)*	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP South Sagesi Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperate U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00	100.00
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Holding Coöperate U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2560 PTTEP อนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP FH

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทุน และการร่วมทุน (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ):					
PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Ashmore Carrier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Staf) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy Limited (Cove)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)*	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไนจีเรีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)*	เคนยา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
Sinphuborn Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท. สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTTEP TC)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (PTTEP BC)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 PTTEP อนุมัติให้จดทะเบียนเลิก CEMROL และ CEKL

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทุน และการร่วมทุน (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ):					
PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. เม็กซิโก (PTTEP MEP)	เม็กซิโก	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี โซลติง (ประเทศไทย) จำกัด (PTTEP EH)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
บริษัท อีที-เทค เวนเจอร์ส โซลติง จำกัด (EP-Tech)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับ ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
บริษัท เอไอ เอนเค โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (ARV)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100.00	100.00	-
PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00	-
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ):					
บริษัท อมตะ จำกัด (มหาชน) ทรูสมาร์ท จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	กิจการบรรณาธิการ	80.00	80.00	80.00
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ):					
PTTGL Investment Limited (PTTGLI)	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจวิศวกรรมขนาดใหญ่	100.00	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของกลุ่ม GPSC :					
บริษัท ไฟฟ้าพลังแสงสว่างร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น/รับหมักก่อสร้างและ ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า	100.00	100.00	100.00
บริษัท นที จินเนอร์รี่ จำกัด (NSC)	ไทย	ธุรกิจลงทุน	100.00	100.00	100.00
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPCCP) (ลงทุนบริษัทหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไออาร์พีซี และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	51.00	51.00	51.00
Ichinoseki Solar Power I GK (ICHINOSEKI)	ญี่ปุ่น	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	99.00	99.00	99.00
GPSC International Holdings Limited (GPSCIH)	ฮ่องกง	ธุรกิจลงทุน	100.00	100.00	100.00
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP)	ไทย	ธุรกิจลงทุน	100.00	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTC :					
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao)*	ลาว	การตลาดน้ำมัน	-	100.00	
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTOR :					
บริษัท ปตท. บริการธุรกิจปิโตรเลียม จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริการสถานีบริการน้ำมันและ ร้านสะดวกซื้อ	100.00	100.00	
บริษัท ปตท. บริการธุรกิจปิโตรเลียม จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	100.00	100.00	
บริษัท ไทยยูเนียนเคมิคัล จำกัด (TLBC)* (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผสมและบรรจุภัณฑ์พลาสติก	100.00	51.05	
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00	
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00	
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)*	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	-	
PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)*	เมียนมา	ให้บริการด้านธุรกิจ	100.00	-	
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao)*	ลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	-	
PTTOR China (Shanghai) Co., Ltd. (PTTOR China)	จีน	น้ำมันหล่อลื่น	100.00	-	
PTTOR Singapore Pte. Ltd. (PTTORSG)	สิงคโปร์	ธุรกิจค้าปลีกสินค้า	100.00	-	
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTI :					
PTT International Trading DMCC (PTTI DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00	
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTCG :					
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	
บริษัท ซีพี เมเนทเทนเนซ แอนด์ เอนจิเนียริ่ง จำกัด (GCME)	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงานผลิต และงานวิศวกรรม	100.00	100.00	
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTIGC (ต่อ) :					
บริษัท ไทยแท่งคังทอร์มันด์ จำกัด (TTT)	ไทย	บริการจัดเก็บและขนถ่าย เคมีภัณฑ์เหลว น้ำมัน และก๊าซ	51.00	51.00	

* ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 บริษัทฯ ได้รับดำเนินการโอนทรัพย์สินและหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้อง ให้แก่ BAFS PTTCL PTTOM
TLBC THAPLINE PAT PFS และ PFI ให้แก่ PTTOR

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTCG (ต่อ) :					
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเม้นทอล เซอร์วิส จำกัด (NPCSE)	ไทย	บริการด้านความปลอดภัยและ สิ่งแวดล้อม	100.00	100.00	
บริษัท ซีพี สโตรีนคัล จำกัด (GCS) (เดิมชื่อ : บริษัท ไทยสโตรีนคัล จำกัด (GSCCL))	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	
PTTGC International (Netherlands) B.V. (GCINTERNL)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ กิจการต่างประเทศ	100.00	100.00	
บริษัท ซีจี ไกลคอลล จำกัด (Glycol)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	
(เดิมชื่อ : บริษัท ทีไอซี ไกลคอลล จำกัด (TOCCG))					
บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคัล จำกัด (มหาชน) (GGC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	72.29	72.29	
บริษัท โซลูชั่น ครีเอชัน จำกัด (SOLUTIONCRE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00	
บริษัท ไบโอ สเปคทรัม จำกัด (BIOSPEC)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00	
บริษัท ออเรีย ไบโอบิโอดีเอส จำกัด (AURIA)*	ไทย	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00	
PTTGC International Private Limited (GC Inter)	สิงคโปร์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ กิจการต่างประเทศ	100.00	100.00	
(เดิมชื่อ : PTT Chemical International Pte. Ltd. (CHINTER))					
บริษัท ซีซี ออทีเมชั่น จำกัด (GCO)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00	
บริษัท ซีซี โพลีเอทิลีน จำกัด (GCP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	82.10	82.10	

* อยู่ระหว่างการชำระบัญชี

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561 2560	
				2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGC (ต่อ):					
บริษัท จีซี ซูเปอร์บริหารเงิน จำกัด (GCTC)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของ กลุ่มบริษัท	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี โกลบอลส์ โซลูชันส์ จำกัด (GCL) (เดิมชื่อ: บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โกลบอลส์ จำกัด (PTPM))	ไทย	บริการขนส่ง บริหารคลังสินค้า และการบรรจุภัณฑ์พลาสติก	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชันส์ จำกัด (GCM) (เดิมชื่อ: บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTPM))	ไทย	พัฒนาดำเนินกิจกรรมทาง การตลาดและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์ ผลิตภัณฑ์หลายได้ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับ โพลีเมอร์	100.00	100.00	100.00
PTTGC International (USA) Inc. (GCINTERUSA)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ กิจการต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
บริษัท ไทยแพคเกจจิงออกซอลด์ จำกัด (TFA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	72.29	72.29	72.29
PTTGC Innovation: America Corporation (GCIA) (เดิมชื่อ: Myriant Corporation (MYRIANT))	สหรัฐอเมริกา	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00	100.00
PTTGC America Corporation (AMERICACORP)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ ในกิจการต่างประเทศ	100.00	100.00	100.00
PTTGC America LLC (AMERICALLC)	สหรัฐอเมริกา	ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมี	100.00	100.00	100.00
บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นทีซี เอสแอลซี จำกัด (NPCSG)	ไทย	บริการด้านความปลอดภัย	100.00	100.00	100.00
บริษัท เวเนคอร์ธ (ไทยแลนด์) จำกัด (VENCOREXTH)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์พิเศษ	100.00	100.00	100.00
Vencorex France S.A.S. (VCF)	ฝรั่งเศส	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	100.00	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561 2560	
				2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGC (ต่อ):					
Vencorex Holding (VCR)	ฝรั่งเศส	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	90.82	90.82	90.82
บริษัท พีแอล โกลบอล ทรานสปอร์ต จำกัด (PLGT)	ไทย	ขนส่งสินค้า	100.00	100.00	100.00
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	100.00	100.00
Polymer Marketing Vietnam Company Limited (PM Vietnam)	เวียดนาม	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	100.00	100.00
บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด (GCEC)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า สำหรับลงทุนในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีและอุตสาหกรรม เกี่ยวเนื่อง	100.00	-	-
บริษัท จีซี เวเนเจอร์ส จำกัด (GCV)	ไทย	ลงทุนในรูปแบบ Corporate Venture Capital (CVC)	100.00	-	-
GC Ventures America Corporation (GCVA)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุนในรูปแบบ Corporate Venture Capital (CVC) ใน ต่างประเทศ	100.00	-	-
Polymer Marketing Myanmar Company Limited (PM Myanmar)	เมียนมา	จำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์และ ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวกับโพลีเมอร์	100.00	-	-
บริษัท สยามมิทซูบิ ซี.เอ. จำกัด (SMPC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	74.00	-	-
บริษัท ไทย เพ็ท เรซิน จำกัด (TPRC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	74.00	-	-
บริษัท จีจีซี โบ ไบโอมิกส์ จำกัด (GGC Biochemicals)	ไทย	ลงทุน และดำเนินธุรกิจใน กิจการในประเทศไทย	100.00	-	-

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย และการร่วมทุน และการร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	----------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อยของกลุ่ม TOP :

บริษัท ไทยออยล์ทราเวล จำกัด (TP) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระดาษใส่ไฟฟ้า และ ใยน้ำ	73.99	73.99	73.99
บริษัท ไทยเพอร์โพร็อกซ์ จำกัด (TPX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระดาษโพร็อกซ์	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยยูเนียนสเต จำกัด (มหาชน) (TLB)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายน้ำมัน หล่อลื่นพื้นฐาน	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์เบริน จำกัด (TM)	ไทย	ให้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์น้ำมัน ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ อีทานอล จำกัด (JET)	ไทย	เคมีเหลวทางเรือ	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ อีทานอล จำกัด (JET)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเอทานอลและ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มพลังงาน ทางเลือก	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ อีทานอล จำกัด (TES)	ไทย	ให้บริการบริหารงาน	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนต์ จำกัด (TOS)	ไทย	ด้านทรัพยากรบุคคล	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนต์ จำกัด (TOS)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตภัณฑ์ สารทำความสะอาดเคมีภัณฑ์	99.99	99.99	99.99
บริษัท ท็อป อีเอสพี จำกัด (TOPSPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายกระดาษใส่ไฟฟ้า และ ใยน้ำ	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริการเงิน จำกัด (TTC)	ไทย	ให้บริการจัดการด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	99.99	99.99	99.99
บริษัท ทรินิตี้พี จำกัด (SAPTHIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เอทานอล	50.00	50.00	50.00
บริษัท ท็อป โซลเวนต์ จำกัด (TS)	ไทย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำความสะอาดเคมีภัณฑ์	99.99	99.99	99.99
บริษัท สักลิ โซลเวนต์ จำกัด (SAKC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำความสะอาดเคมีภัณฑ์	80.52	80.52	80.52
TOP Solvent (Vietnam) LLC. (TSV)	เวียดนาม	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำความสะอาดเคมีภัณฑ์	100.00	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย และการร่วมทุน และการร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	----------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อยของกลุ่ม TOP (ต่อ) :

Thaioil Marine International Pte. Ltd. (TOMI)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจให้บริการขนส่ง น้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์	100.00	100.00	100.00
บริษัท ท็อป มาร์ไทม์ เซอร์วิส จำกัด (TMS)	ไทย	ปิโตรเลียมทางเรือ	99.99	99.99	55.00
บริษัท ลาบีทซ์ จำกัด (LABIX)	ไทย	ให้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์ ในอ่าวไทย	75.00	75.00	75.00
บริษัท ทรินิตี้พี กรีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (SGE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารลิเธียมเอเลคโตรเคมีภัณฑ์	50.00	-	-
บริษัทย่อยของกลุ่ม IRPC :					
บริษัท ไทย เอบีเอส จำกัด (TABES)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติก	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไออาร์พีซี เอ.เอ็น.เค. จำกัด (IRPCAL)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	59.98	59.98	59.98
บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด (OIRPC)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันและก๊าซ	99.99	99.99	99.99
บริษัท รัทบี จำกัด (RAKPHASAK)	ไทย	ให้บริการเช่าเรือบรรทุกน้ำมัน	99.99	99.99	99.99
บริษัท ไออาร์พีซี โพลีเอทิลีน จำกัด (IRPCP)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สำหรับผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน	-	74.99	74.99
บริษัท เทค โน โลยี ไออาร์พีซี จำกัด (TECHIRPC)	ไทย	โรงงานฮาร์ดแวร์	99.99	99.99	99.99
บริษัท อาร์ โซลูชั่น จำกัด (IRPCS)***	ไทย	ให้บริการรักษาความปลอดภัย	99.50	99.50	99.50
บริษัท ทีที ไอ อินเทอร์เน็ต พอร์ทัล จำกัด (TPIINTERNETPORTAL)****	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมัน	-	99.99	99.99
บริษัท ไอพอลิเมอร์ จำกัด (IPOOL)	ไทย	จำหน่ายเม็ดพลาสติกและ เคมีภัณฑ์ผ่านระบบ E-commerce	99.99	-	-

*เมื่อวันที่ สิงหาคม 2559 TABES โอนธุรกิจทั้งหมดให้ IRPC และ TABES ได้ดำเนินการจดทะเบียนนิติบุคคลกับกระทรวงพาณิชย์ในวันเดียวกัน
 ** IRPCP เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท IRPC เป็นกิจการร่วมทุน
 *** อยู่ภายใต้กระบวนการล้มละลาย
 **** อยู่ระหว่างการจัดตั้ง

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGM :

PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte. Ltd. (Straits Brunei)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd. (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุน ในธุรกิจเหมืองถ่านหิน	95.82	95.49	100.00
Yoxford Holdings (YOXFORD)	เม็กซิโก	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	80.00	80.00	100.00
Tiger Energy Trading Pte. Ltd. (TET)	สิงคโปร์	การค้าถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
Sakari Energy Pte. Ltd. (SAEnergy)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte. Ltd. (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte. Ltd. (SET)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte. Ltd. (SMI)	สิงคโปร์	วิศวกรรมทางทะเล	100.00	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการบริหารงาน	100.00	100.00	100.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuk (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Citra Peritiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์สายและงานส่ง ถ่านหิน	100.00	100.00	100.00

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2 ข้อมูลบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGM (ต่อ) :

PT Bumbomeo Peritiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Borneo Citra Peritiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energiama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
TH Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจ โครงสร้างพื้นฐาน	100.00	100.00	100.00
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	70.00	70.00	100.00
PTT International Holding Limited (PTTH)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTI)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
PTT International (Singapore) Company Pte. Limited (PTT Inter (Sing))	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Sakari Royal Limited (SRL)*	กัมพูชา	เหมืองถ่านหิน	70.00	70.00	100.00

บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGE :

Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	100.00	100.00	100.00
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)**	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	-	100.00	100.00
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)***	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	-	100.00	100.00
บริษัท ปตท. กรีน เอเนอร์จี (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH)	ไทย	ให้บริการบริษัทในเครือ	100.00	100.00	100.00

* อยู่ระหว่างการจัดตั้งบัญชี

** จัดตั้งเมื่อวันพุธที่ 3 กรกฎาคม 2561

*** จัดตั้งเมื่อวันพุธที่ 6 เมษายน 2561



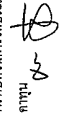
14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.2. เงินลงทุนในบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
บริษัทย่อย ของกลุ่ม BSA :					
บริษัท สเปิร์ด เซอร์วิสเซส อีล ไคแอนท์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริหารสโมสรฟุตบอล	100.00	100.00	
บริษัท บีทีเอส โปรเฟสชั่นแนล โซลูชันส์ จำกัด (BPS)	ไทย	บริหารจัดการด้านธุรกิจ	100.00	100.00	
บริษัทเป็นสมาชิกของกลุ่ม PTTTEP :					
Carigali - PTTTEP Operating Company Sdn. Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00	
Moatima Gas Transportation Company (MGTC)	บอร์เนียว	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50	
Tanithay Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	19.32	19.32	
บริษัท ออร์ันจ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	53.95	53.95	
บริษัท บี 832 พาร์ทเนอร์ จำกัด (B832 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	25.00	25.00	
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	80.00	80.00	
Leisner Aerodrome Limited (LAL)*	แคนาดา	ให้บริการการเดินทางอากาศ	-	32.00	
Groupment Bir-Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	35.00	35.00	
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	50.00	50.00	
Mozambique LNGI Company Pte. Ltd. (MZ LNGI)**	สิงคโปร์	ปิโตรเลียม	-	8.50	
Hoang-Long Joint Operating Company (HLJOC)	เวียดนาม	ปิโตรเลียม	28.50	28.50	
Hoan-Vu Joint Operating Company (HVJOC)	เวียดนาม	ปิโตรเลียม	25.00	25.00	

* ในระหว่างปี 2561 กลุ่มบริษัท PTTTEP มีการขายตามการระดมทุนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ส่งผลให้เงินลงทุนดังกล่าวอยู่ต่ำกว่ามูลค่าที่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งระบุโดยบริษัทฯ ได้

** ในระหว่างปี 2561 กลุ่มบริษัท PTTTEP มีการขายตามการระดมทุนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ส่งผลให้เงินลงทุนดังกล่าวอยู่ต่ำกว่ามูลค่าที่เป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งระบุโดยบริษัทฯ



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.3. เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
โดยรวมแล้ว					
กลุ่มบริษัท PTTTEP					
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	มาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11	
กลุ่มบริษัท GPSC					
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	ไทย	ธุรกิจลงทุน	40.00	40.00	
บริษัท ไฟฟ้า นีติก 1 จำกัด (NLJPC)	ลาว	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	40.00	40.00	
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00	
กลุ่มบริษัท PTTC					
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด (TEX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์	50.00	50.00	
Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd. (EOM)	มาเลเซีย	เคมีภัณฑ์	50.00	50.00	
Emery Specialty Chemicals Sdn. Bhd. (ESC)	มาเลเซีย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์	50.00	50.00	
NatureWorks LLC (NTR)	สหรัฐอเมริกา	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ชีวภาพ	50.00	50.00	
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี โปติอเคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00	
บริษัท พีทีที อารซี เคมีทอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00	
บริษัท เอ็มอีเอ็มซี โปติอเคม จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44	
กลุ่มบริษัท TOP					
TOP-NTL Pie. Ltd. (TOP-NTL)	สิงคโปร์	ให้บริการจัดการกองทุน	50.00	50.00	
TOP-NTL Shipping Trust (TOP-NTL(BT))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	50.00	50.00	
TOP-NYK MarineOne Pie. Ltd. (TOP-NYK)	สิงคโปร์	ให้บริการขนส่งน้ำมันทางเรือ	50.00	50.00	
บริษัท ท็อป เมติคอล สตรีท จำกัด (TOP-NS)	ไทย	ให้บริการจัดเก็บและขนส่งน้ำมันทางเรือ	35.00	35.00	



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

กลุ่มบริษัท IRPC

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (IRPC)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์	50.00	-	-
บริษัท ไออาร์พีซี-พีซีซี จำกัด (IRPC-PCC)**	ไทย	สำหรับผลิตแก๊สที่ใช้ใช้รีเทน	-	49.99	-
บริษัท คิงดอมเอช อินดัสตรีเอสเตท ระยะเวลาของ จำกัด (WHA IER)	ไทย	พัฒนามาตรฐานอุตสาหกรรม	40.00	-	-

กลุ่มบริษัท PTTGM

บริษัท โอจีที เอเนอจี้ โซลูชันส์ จำกัด (OGPS)	ไทย	บริหารจัดการด้านพลังงาน และบริการที่เกี่ยวกับพลังงาน	40.00	40.00	40.00
FEE (Bm) Pte. Ltd. (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	35.00	35.00	35.00

กลุ่มบริษัท PTTGE

Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	77.56	77.56	77.56
---------------------------------------	----------	-------------------	-------	-------	-------

บริษัทร่วม

กลุ่มบริษัท PTTPE

บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTPE AP***	ออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการ ทางเดินอากาศ	50.00	50.00	50.00
Lesmer Aerodrome Limited (LAL)****	แคนาดา	ให้บริการการเดินทาง ทางอากาศ	32.00	-	-

กลุ่มบริษัท GPSC

บริษัท บางปะอิน โกลบอลเออร์ชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ	25.00	25.00	25.00
บริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	ลาว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	25.00	25.00	25.00

* IRPCP เป็นลักษณะการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท IRPC เป็นกิจการร่วมค้า

** เดิม IRPC-PCC มีลักษณะเป็นกิจการร่วมค้ากับ IRPCP มี IRPCP เป็นลักษณะเจ้าของบริษัท IRPCP เป็นกิจการร่วมค้ากับ IRPC-PCC
ซึ่งผูกพันกับกิจการร่วมค้าของกลุ่มบริษัท

*** บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTPE AP ได้แก่ Nongplai Traseco Airbase Pty Ltd. และ Troughlon Island Pty Ltd.

**** ในระหว่างปี 2561 กลุ่มบริษัท PTTPE มีการขายการถือหุ้นแก่ผู้ถือหุ้นบางส่วน ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ส่งผลให้เงินลงทุนดังกล่าวถูกจัดประเภท
เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งจัดโดยวิธีทำบัญชี

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

บริษัทร่วม (ต่อ)

กลุ่มบริษัท PTTOR					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเดินนำขึ้นอากาศยาน	25.00	25.00	25.00
บริษัท ทอสซี่โปรดิวส์ไทย จำกัด (THAPPLINE)* (กลุ่มบริษัทหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.21)	ไทย	ทอขนเส้นใย	40.53	-	-
บริษัท พีโอดีเอเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (PAT)*	ไทย	การถาดถ่านหิน	35.00	-	-

กลุ่มบริษัท PTTGC

PT Indo Thai Trading (ITT)	อินโดนีเซีย	ปีโตรเคมี	49.00	49.00	49.00
บริษัท วีทีไอ จำกัด (มหาชน) (VNT)	ไทย	ปีโตรเคมี	24.98	24.98	24.98
บริษัท อีทีทีเอ็น ฟลูอิด ทราฟเฟอร์ จำกัด (EFT)	ไทย	โครงสร้างพื้นฐาน	22.65	22.65	22.65
บริษัท ไทยอีทีเอ็น ฟลูอิดส์ ออยล์ จำกัด (TETSO)	ไทย	ปีโตรเคมี	30.00	30.00	30.00

บริษัท เอส. ที. เท็คเนค อินเตอร์ กรุ๊ป จำกัด (SPETPACK)	ไทย	ปีโตรเคมี	25.00	25.00	25.00
บริษัท สุราษฎร์ แอควาเนต แมททีเรียลส์ จำกัด (KGC)	ไทย	ผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์พิเศษ	33.40	-	-

กลุ่มบริษัท TOP

บริษัท ที. โอ. เอ็ม. ซีพี แมกเนตัม จำกัด (TIM)	ไทย	ให้บริการขนส่งทางเรือ	33.33	33.33	33.33
บริษัท อุนไบ โอ เอทานอล จำกัด (UBE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเอทานอล	21.28	21.28	21.28

กลุ่มบริษัท IRPC

บริษัท อูเบะ เคมิคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) (UCHA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปีโตรเคมี	25.00	25.00	25.00
---	-----	--------------------------------------	-------	-------	-------

กลุ่มบริษัท PTTER

East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	25.00	25.00	25.00
---	---------	--------------	-------	-------	-------

* จัดตั้งขึ้นที่ ราชอาณาจักร 2561 บริษัทฯ ได้ร่วมดำเนินการลงทุนในบริษัทและถือหุ้น ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ IRPC, PTTOR, PTTGM, PTTCL, PTTMOT, TLBC, THAPPLINE, PAT, IPS และ PTT Limited PTTOR

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.4 เงินลงทุนในการร่วมดำเนินงานการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

ชื่อบริษัท	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		2561		2560		เงินปันผลรับ	
	2561	2560	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2561	2560
	1. TTM(T)	50.00	50.00	4,341.80	4,360.08	4,341.80	4,360.08	408.13
2. TTM(M)	50.00	50.00	1,001.31	1,287.38	1,001.31	1,299.72	182.33	76.58
3. DCAP	35.00	35.00	584.50	936.03	584.50	882.15	19.67	21.35
4. Erawan 2	13.11	13.11	506.26	565.02	544.13	611.83	95.26	121.38
5. TSR	40.00	40.00	1,697.00	1,638.80	1,697.00	1,711.83	382.43	301.00
6. NLIPC	40.00	40.00	427.63	463.49	344.77	324.03	-	-
7. NNEG	30.00	30.00	488.40	536.28	480.90	588.63	108.00	-
8. TEX	50.00	50.00	210.00	735.69	210.00	708.82	91.35	71.40
9. EOM	50.00	50.00	4,965.77	4,519.32	4,965.77	4,526.47	-	-
10. ESC	50.00	50.00	407.04	-	407.04	-	-	-
11. NTR	50.00	50.00	4,793.33	2,842.40	4,793.33	2,486.60	321.00	1,018.00
12. PTTMCC	50.00	50.00	930.12	214.68	930.12	459.98	-	-
13. PTTAC	50.00	50.00	6,909.41	9,569.39	6,909.41	6,555.07	-	-
14. HMC	41.44	41.44	9,117.12	12,885.23	9,117.12	12,849.21	1,242.21	2,194.99
15. TOP-NTL	50.00	50.00	0.25	15.80	0.25	11.32	-	-
16. TOP-NTL(BT)	50.00	50.00	24.05	67.29	24.05	43.00	-	-
17. TOP-NYK	50.00	50.00	273.88	432.28	273.88	420.36	34.00	34.00
18. TOP-NS	35.00	35.00	52.50	110.19	52.50	65.47	-	-
19. IRPCP	50.00	50.00	150.00	45.92	-	-	-	-
20. IRPC-PCC	-	49.99	-	-	5.00	5.68	-	5.50
21. WHA IER	40.00	-	65.00	64.50	-	-	-	-
22. OGPS	40.00	40.00	38.23	27.29	38.49	26.90	-	-
23. FEBRU	35.00	35.00	213.32	134.23	214.84	135.18	-	-
24. Chancellor	77.56	77.56	2,949.98	1,288.56	2,971.00	1,297.74	-	-
หัก ค่าเผื่อการตัดค่า			40,146.90	42,739.85	39,907.21	39,370.07	-	-
รวม			(3,163.31)	(1,422.79)	(3,185.83)	(1,432.92)	2,884.38	4,365.22

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.5 เงินลงทุนในการร่วมดำเนินงานการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

ชื่อบริษัท	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		2561		2560		เงินปันผลรับ	
	2561	2560	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2561	2560
	1. บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTEP AP	50.00	50.00	48.59	231.54	48.94	229.97	-
2. LAL	32.00	-	131.78	125.65	-	-	-	-
3. BIC	25.00	25.00	923.75	879.02	923.75	812.20	81.15	20.29
4. XPCL	25.00	25.00	6,672.53	6,168.79	5,794.47	5,249.30	-	-
5. FST	25.00	25.00	0.72	1.30	0.76	1.39	-	-
6. THAPPLINE	49.21	49.21	3,952.72	5,086.82	3,952.72	5,012.28	831.28	849.59
7. PAT	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
8. ITT	49.00	49.00	125.28	220.27	125.28	200.67	-	-
9. VNT	24.98	24.98	3,297.39	5,130.10	3,297.39	4,632.40	266.43	133.22
10. EFT	22.65	22.65	2.27	20.15	2.27	19.53	7.48	7.25
11. TETSO	30.00	30.00	66.60	57.06	46.69	45.45	-	-
12. SPETPACK	25.00	25.00	50.00	45.84	50.00	44.99	-	-
13. KGC	33.40	-	470.10	469.52	-	-	-	-
14. TIM	33.33	33.33	1.00	-	1.00	-	-	-
15. UBE	21.28	21.28	769.55	818.57	769.55	804.26	-	63.83
16. UCHA	25.00	25.00	5,299.82	5,113.63	5,299.82	4,927.18	34.91	-
17. EMG	25.00	25.00	15,864.11	12,767.76	15,977.09	12,858.69	-	-
หัก ค่าเผื่อการตัดค่า			37,807.46	37,136.02	36,420.98	34,838.31	-	-
รวม			(15,995.36)	(12,767.76)	(16,108.34)	(12,858.69)	21,979.62	1,074.18

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

ชื่อบริษัท	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560
บริษัทย่อย						
1. PTEP	65.29	65.29	71,390.42	71,390.42	11,663.37	10,367.45
2. PTLNG	100.00	100.00	18,913.89	15,599.01	1,728.87	1,823.18
3. PTINGD	58.00	58.00	418.14	418.14	1,160.00	870.00
4. PTTGL	50.00	50.00	5,210.72	5,210.72	-	-
5. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	64.00	41.77
6. PTIES	40.00	40.00	62.50	62.50	-	-
7. GFSC	22.58	22.58	4,949.93	4,949.93	422.83	389.01
8. PTTCL	-	100.00	-	103.49	-	-
9. PTTOM	-	100.00	-	16.15	-	-
10. PTTOR	100.00	100.00	90,000.00	8,621.67	-	-
11. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	121.00	133.00
12. TLBC	-	48.95	-	140.00	1.12	3.50
13. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	38.21	41.90
14. PTTT LDN	100.00	100.00	347.75	347.75	-	-
15. PTPPM	-	-	-	-	-	125.00
16. PTTGC	48.18	48.89	47,426.03	48,121.52	9,301.33	7,825.33
17. TOP	48.03	49.10	11,132.20	11,380.83	5,225.83	4,507.41
18. IRPC	48.05	38.51	42,339.93	28,467.24	3,829.68	1,810.03
19. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	182.65	270.32
20. PTFER	100.00	100.00	33,702.67	33,702.67	-	-
21. PTTGM	100.00	100.00	54,404.22	33,007.14	-	-
22. PTTGE	100.00	100.00	12,403.10	11,750.64	-	-
23. PTTJTC	100.00	100.00	31.40	31.40	-	-
24. PTTTCC	100.00	-	20.00	-	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560
บริษัทย่อย (ต่อ)						
25. BSA	100.00	100.00	0.50	0.50	55.00	40.00
26. PTT DIGITAL	20.00	20.00	30.00	30.00	16.40	15.60
เงินลงทุนในบริษัทย่อย						
หัก ค่าเผื่อการตั้งค่า			398,491.03	279,059.35		
			(82,836.89)	(60,130.02)		
รวม			315,654.14	218,929.33	33,810.29	28,263.50
งบรวมค่า						
27. TTM(T)	50.00	50.00	4,341.80	4,341.80	408.13	521.02
28. TTM(M)	50.00	50.00	1,001.31	1,001.31	182.33	76.58
29. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	19.67	21.35
30. HMC	-	-	-	-	-	414.35
รวม			5,927.61	5,927.61	610.13	1,033.30
บริษัทร่วม						
31. THAPLINE	-	40.53	-	3,173.23	684.21	699.28
32. PAT	-	35.00	-	131.25	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม						
หัก ค่าเผื่อการตั้งค่า			-	3,504.48		
				(131.25)		
รวม			321,581.75	228,030.17	35,104.63	29,996.08

หน่วย : ล้านบาท

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 (ต่อ)

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.7 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

14.7.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2561
	37,997.15
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	36,843.81
- เงินปันผลรับ	5,461.84
- เงินลงทุนเพิ่ม	(2,884.38)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	155.36
- กำหนายเงินลงทุน	104.79
- ลดทุน	(5.68)
- ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(33.87)
- ค่าต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(412.37)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(5.59)
	41,317.06
	37,937.15

14.7.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2561
	21,979.62
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	19,429.58
- เงินปันผลรับ	2,053.37
- เงินลงทุนเพิ่ม	(1,221.25)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	1,368.07
- กำหนายเงินลงทุน	131.15
- ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	-
- ค่าต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(12.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	58.36
	89.47
	(1.06)
	(22.22)
	24,368.26
	21,979.62

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.7 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

14.7.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2561
	228,030.17
- เงินลงทุนเพิ่ม	236,418.00
- กำหนายเงินลงทุน	120,635.44
- ขาดทุนจากการตัดค่า	(4,508.24)
- โอนกลับขาดทุนจากการตัดค่า	(22,706.87)
- โอนกลับขาดทุนจากการตัดค่า	131.25
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	321,581.75
	228,030.17

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.8 ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

หน่วย : ล้านบาท

	2561					2560				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
สินทรัพย์หมุนเวียน	5,101.82	2,322.60	1,045.57	6,063.62	9,017.95	5,278.15	2,526.93	1,284.51	5,482.23	7,740.55
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,367.07	4,599.63	2,419.54	21,710.38	26,441.47	15,091.41	5,335.01	2,309.95	22,602.45	28,480.74
หนี้สินหมุนเวียน	(1,583.90)	(856.05)	(716.28)	(1,415.41)	(4,826.40)	(2,250.66)	(1,189.42)	(626.44)	(1,469.28)	(4,322.01)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(8,164.82)	(3,491.44)	(74.45)	(7,219.80)	(6,876.61)	(9,398.74)	(4,073.09)	(447.58)	(13,505.26)	(8,254.63)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ100)	8,720.17	2,574.74	2,674.38	19,138.79	23,756.41	8,720.16	2,599.43	2,520.44	13,110.14	23,644.65
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็น ของกลุ่มบริษัท	4,360.08	1,287.38	936.03	9,569.39	9,844.66	4,360.08	1,299.72	882.15	6,555.07	9,798.34
รายการปรับปรุง	-	-	-	-	3,040.57	-	-	-	-	3,050.87
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน ในการร่วมค้า	4,360.08	1,287.38	936.03	9,569.39	12,885.23	4,360.08	1,299.72	882.15	6,555.07	12,849.21



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.8 ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

หน่วย : ล้านบาท

	2561					2560				
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC
รายได้*	3,038.23	740.81	2,686.63	18,753.80	32,416.09	3,200.76	163.94	2,584.42	17,021.92	32,456.21
ค่าใช้จ่าย	(2,022.33)	(351.00)	(2,423.65)	(12,726.66)	(27,855.97)	(2,029.16)	(157.86)	(2,241.95)	(12,534.27)	(26,600.00)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,015.90	389.81	262.98	6,027.14	4,560.12	1,171.60	6.08	342.47	4,487.65	5,856.21
ภาษีเงินได้	(143.23)	(143.78)	(52.83)	1.33	(557.89)	26.94	(11.87)	(61.83)	1.25	(767.15)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	872.67	246.03	210.15	6,028.47	4,002.23	1,198.54	(5.79)	280.64	4,488.90	5,089.06

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.9 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	2561			2560		
	THAPPLINE	XPCL	UCHA	THAPPLINE	XPCL	UCHA
	หน่วย : ล้านบาท					
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,547.65	841.16	6,917.07	4,980.30	948.25	5,238.10
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,861.20	124,116.66	8,393.98	6,248.42	106,802.92	9,310.40
หนี้สินหมุนเวียน	(603.69)	(1,946.53)	(1,264.01)	(579.07)	(1,098.38)	(1,366.34)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(117.48)	(98,414.20)	(85.63)	(113.41)	(85,468.93)	(124.96)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ 100)	10,687.68	24,597.09	13,961.41	10,536.24	21,183.86	13,057.20
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	5,259.90	6,149.27	3,490.35	5,185.36	5,295.97	3,264.30
รายการปรับปรุง	(173.08)	19.52	1,623.28	(173.08)	(46.67)	1,662.88
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทร่วม	5,086.82	6,168.79	5,113.63	5,012.28	5,249.30	4,927.18

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.9 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญ ของกลุ่มบริษัท มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

	2561			2560		
	THAPPLINE	XPCL	UCHA	THAPPLINE	XPCL	UCHA
	หน่วย : ล้านบาท					
รายได้*	3,584.99	-	16,074.77	3,504.35	-	12,679.36
ค่าใช้จ่าย	(1,279.49)	(100.14)	(14,850.97)	(1,269.93)	(86.43)	(11,491.38)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	2,305.50	(100.14)	1,223.80	2,234.42	(86.43)	1,187.98
ภาษีเงินได้	(461.26)	-	(179.99)	(452.52)	-	(128.77)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	1,844.24	(100.14)	1,043.81	1,781.90	(86.43)	1,059.21

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.10 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

PTTGM

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561 มีมติเสนอให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTGM จำนวน 213.97 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 21,397.08 ล้านบาท เพื่อนำเงินไปเพิ่มทุนต่อในบริษัทในกลุ่มสายธุรกิจที่บริษัทมีหุ้นอยู่หรือในรายชื่อบริษัทที่ร่วมลงทุนในโครงการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าและโครงการสร้างทางรถไฟ เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2561

PTTOR

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (PTTOR) ครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัทชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 158.33 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย หุ้นสามัญ จำนวน 36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 3.287 บาท เป็นจำนวนเงิน 118.33 ล้านบาท และหุ้นสามัญจำนวน 800,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 50.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 40.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561

เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2561 PTTOR ได้จดทะเบียนแปรสภาพจากบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด เป็นบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTTOR) ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2561 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTOR จำนวน 8,122 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 81,220.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2561

IRPC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติให้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) จำนวน 1,950 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 9.54 เป็นจำนวนเงิน 13,845.00 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 48.05 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 และกลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย จำนวน 5,454.63 ล้านบาท ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวม

PTTGC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2561 มีมติอนุมัติการปรับนโยบายการถือหุ้นในบริษัทในเครือของบริษัทฯ ในกรณีของบริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัท พีทีที โกลบอลเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ในระหว่างปี จำนวน 31.86 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 2,784.55 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าวลดลงเป็นร้อยละ 48.18 กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย จำนวน 750.92 ล้านบาท ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวม และบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 2,089.08 ล้านบาท



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.10 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 (ต่อ)

TOP

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2561 มีมติอนุมัติการปรับนโยบายการถือหุ้นในเครือของบริษัทฯ ในกรณี บริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ในระหว่างปี จำนวน 21.88 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 1,834.04 ล้านบาท ทำให้ส่วนได้เสียในบริษัทดังกล่าวลดลงเป็นร้อยละ 48.03 กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยจำนวน 482.04 ล้านบาท ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบการเงินรวม และบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,585.41 ล้านบาท

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท พีทีที แอลเอจี้ จำกัด (PTTLNG) ครั้งที่ 3/2561 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2561 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงิน 487.92 ล้านบาท และ 1,016.07 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2561 และวันที่ 14 มิถุนายน 2561 ตามลำดับ

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น PTTTLNG ประจําปี 2561 เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 มีมติพิเศษให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ PTTTLNG จำนวน 534.50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 5,345.00 ล้านบาท บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1,336.25 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2561

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTTLNG ครั้งที่ 10/2561 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงิน 474.64 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2561

PTTGE

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2560 เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนให้แก่ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) เพื่อรองรับการเปิดบริษัทในกลุ่ม Sabam Brokers โดยเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 ดอลลาร์สหรัฐ มีจำนวนเงิน 1.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 31.12 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2561

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2561 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2561 มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนให้แก่ PTTGE เพื่อรองรับการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและค่าให้จ่ายในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โดยเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2561 และวันที่ 29 สิงหาคม 2561 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 18.83 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นจำนวนเงิน 18.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 621.34 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2561



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.10 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 (ต่อ)

PTT TCC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2561 เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท พลท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) เพื่อประกอบธุรกิจสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศและศูนย์บริหารเงิน สำหรับบริหารจัดการการเงินของบริษัทในกลุ่ม พลท. โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100

PTT TCC มีทุนจดทะเบียน 20.00 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 บาท บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 5.00 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2561

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTT TCC ครั้งที่ 5/2561 เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2561 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงิน 15.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2561

14.11 การซื้อขายเงินลงทุน

บริษัทฯ ทำการทดสอบการซื้อขายเงินลงทุนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บางอย่าง ราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผลขาดทุนจากการซื้อขายจะรับรู้เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนนั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่าสุทธรวมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้เงินลงทุนแล้วแต่ราคาที่จะสูงกว่า

บริษัทฯ ได้ประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ด้วยวิธีการคิดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคต ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ได้แก่ รายได้และรายจ่ายในการดำเนินงาน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราคิดลดซึ่งเป็นอัตราต้นทุนถัวเฉลี่ยของเงินทุนของบริษัทฯ (WACC) มีรายละเอียดดังนี้

PTTGM นำเงินที่ได้จากการเพิ่มทุนชำระหนี้ให้กับผู้ถือหุ้นรายเดิมของกลุ่ม PTTGM ต่อมาผู้ถือหุ้นรายเดิมซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ นำเงินส่วนนั้นมาชำระหนี้ให้กับบริษัทฯ จึงกลับรายการค่าเผื่อนี้สงัดจะสูญ จำนวน 22,120.52 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9.3 และจากการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนใน PTTGM บริษัทฯ ได้บันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนจำนวน 21,624.66 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

PTTGE นำเงินที่ได้จากการเพิ่มทุนชำระหนี้คืนเงินให้ใช้กับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงกลับรายการค่าเผื่อนี้สงัดจะสูญ จำนวน 428.84 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9.2 และจากการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนใน PTTGE บริษัทฯ ได้บันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนจำนวน 749.74 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้บันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนใน PTTER จำนวน 332.47 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.12 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัทซึ่งไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไรของบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 11.90 ล้านบาท (2560 : 11.60 ล้านบาท) เนื่องจากกลุ่มบริษัทซึ่งมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 4.47 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : 16.37 ล้านบาท)

14.13 จัดสรรเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมทำ และบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ร้อยละ
บริษัท
บริษัทร่วม

สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง

สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ

THAPPLINE

49.22

49.21

14.14 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญดังนี้

สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ
ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม
(ร้อยละ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	2561	2560
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	34.71	34.71
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	51.97	50.90
บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ORPC)	ไทย	51.95	61.49
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	51.82	51.11
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	ไทย	25.00	25.00



14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.14 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

หน่วย : ล้านบาท

	2561					2560				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
สินทรัพย์หมุนเวียน	186,783.42	164,743.46	46,917.65	144,310.01	12,163.88	188,400.09	126,211.39	47,904.09	140,737.59	9,917.98
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	448,303.91	103,870.15	136,348.55	324,945.33	52,196.15	439,721.21	102,095.86	139,100.85	294,226.34	49,964.37
หนี้สินหมุนเวียน	(80,663.14)	(38,020.05)	(48,895.93)	(73,858.25)	(4,727.37)	(52,330.50)	(33,379.41)	(49,747.69)	(60,312.88)	(4,087.58)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(164,360.80)	(104,232.20)	(46,398.81)	(91,914.88)	(17,383.76)	(199,416.07)	(67,766.12)	(49,344.61)	(94,386.95)	(15,506.92)
สินทรัพย์สุทธิ	390,063.39	126,361.36	87,971.46	303,482.21	42,248.90	376,374.73	127,161.72	87,912.64	280,264.10	40,287.85
ส่วนของบริษัทใหญ่	229,698.21	58,397.70	42,229.46	142,641.24	29,919.00	220,759.68	60,016.47	33,804.00	134,383.81	28,845.59
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	160,365.18	67,963.66	45,742.00	160,840.97	12,329.90	155,615.05	67,145.25	54,108.64	145,880.29	11,442.26

[Signature]

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

14.14 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560

หน่วย : ล้านบาท

	2561					2560				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
รายได้*	174,432.71	392,200.76	282,815.92	529,734.02	25,880.89	152,581.15	342,932.86	215,899.17	448,789.57	21,286.62
ค่าใช้จ่าย	(114,462.13)	(379,848.83)	(273,572.84)	(486,477.09)	(21,748.89)	(126,014.73)	(312,078.03)	(201,085.09)	(402,699.27)	(17,689.69)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	59,970.58	12,351.93	9,243.08	43,256.93	4,132.00	26,566.42	30,854.83	14,814.08	46,090.30	3,596.93
ภาษีเงินได้	(23,764.29)	(1,982.79)	(1,146.59)	(2,985.96)	(242.79)	(5,986.95)	(5,529.49)	(2,181.34)	(3,863.24)	(256.76)
กำไรสุทธิ	36,206.29	10,369.14	8,096.49	40,270.97	3,889.21	20,579.47	25,325.34	12,632.74	42,227.06	3,340.17
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	(2,929.13)	(161.55)	(1.30)	268.34	(55.09)	(34,796.06)	(310.29)	(67.23)	(1,041.90)	(25.77)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	33,277.16	10,207.59	8,095.19	40,539.31	3,834.12	(14,216.59)	25,015.05	12,565.51	41,185.16	3,314.40
ส่วนของบริษัทใหญ่	21,725.46	4,788.58	3,873.95	19,454.10	2,478.21	(9,281.50)	12,041.86	4,837.31	18,633.84	2,362.24
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	11,551.70	5,419.01	4,221.24	21,085.21	1,355.91	(4,935.09)	12,973.19	7,728.20	22,551.32	952.16
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6,200.60	5,597.24	4,152.43	10,437.75	468.22	5,512.39	4,607.79	2,912.16	8,550.66	430.76

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

[Signature]

15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัท (ต่อ)

เงินลงทุนระยะยาวในตราสารหนี้ (ต่อ)

บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) (SCC)	ไทย	อสังหาริมทรัพย์และ ก่อสร้าง			
บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน) (TBEV)	ไทย	ผลิตและจัดจำหน่าย เครื่องดื่มและอาหาร			
บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	พลังงานและ สาธารณูปโภค			
บริษัท เจริญโภคภัณฑ์อาหาร จำกัด (มหาชน) (CPF)	ไทย	อาหารและเครื่องคัม			

เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย

เงินลงทุนระยะยาวในตราสารหนี้

กลุ่มบริษัท <i>PTTEP</i>					
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	15.00	15.00	15.00
Mozambique LNG I Company Pte. Ltd. (MZ LNG I)*	สิงคโปร์	ปิโตรเลียม	8.50	-	-

กลุ่มบริษัท *PTTGL*

Petronas LNG 9 Sdn. Bhd. (PL9SB)	มาเลเซีย	แปรรูปก๊าซธรรมชาติ	10.00	10.00	10.00
กลุ่มบริษัท <i>GPSC</i>		เป็นก๊าซธรรมชาติเหลว			

24M Technologies, Inc. (24M)

บริษัท ราชนิวเทค จำกัด (RPCL)	สหรัฐ	วิจัยและพัฒนา	29.50	18.00	18.00
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	อเมริกา ไทย	แบตเตอรี่ ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00	15.00
	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	10.00	10.00	10.00

* ในระหว่างปี 2561 กลุ่มบริษัท *PTTEP* ได้รวมงบการเงินกับกลุ่มบริษัทย่อยให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ส่งผลให้เงินลงทุนดังกล่าว
จัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งระบุโดยวิธีการตาม



15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย (ต่อ)

เงินลงทุนระยะยาวในตราสารหนี้ (ต่อ)

กลุ่มบริษัท <i>PTTOR</i>					
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) (กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	10.00	10.00	10.00
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)*	ไทย	บริการเดินน้ำมัน อากาศยาน	16.67	-	-
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (PTT)**	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	-	-

กลุ่มบริษัท *PTTT*

KIC Oil Terminal Sdn. Bhd. (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn. Bhd. (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	10.00
Kadriah I Ltd. (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	10.00
Kadriah II Ltd. (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00	10.00

กลุ่มบริษัท *PTTGC*

Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte. Ltd. (API)***	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	-	15.34
Exelium SAS (EXS)	ฝรั่งเศส	ธุรกิจไฟฟ้า	4.00	4.00	4.00

บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE)
(กลุ่มบริษัทอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 100)

TPBI & Myanmar Star Co., Ltd. (TPBIMS)	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	15.00	15.00	15.00
	เมียนมา	ผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์โพลีเอสเตอร์	10.00	-	-

* ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 บริษัทฯ ได้มีเส้นแบ่งงบการเงินรวมการโอนทรัพย์สินและหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ BAFS PTTCL
PTTON PLBC THAPLINE PAT IPS และ PFT ในกลุ่ม *PTTOR*

** ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 0.0000090

*** ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2561 *PTTGC* ได้ขายเงินลงทุนดังกล่าวใน API



15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	2561	2560
------------	-------------------------	--------------	------------------------------------	------	------

เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย (ต่อ)

เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน (ต่อ)

กลุ่มบริษัท TOP

บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) (กลุ่มบริษัทกลุ่มในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	15.00	15.00	15.00
กลุ่มบริษัท IRPC					
บริษัท ทีพีไอ อีโอดี จำกัด (TPIE)	ไทย	การให้สินเชื่อ	36.31	36.31	36.31
บริษัท ทีพีไอ โกลด์ จำกัด (TPIH)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	35.01	35.01	35.01
บริษัท พรชัยวิสาหกิจ จำกัด (PEC)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	23.65	23.65	23.65
บริษัท อุตสาหกรรมเหล็กกล้าไทย จำกัด (มหาชน) (TSSI)	ไทย	ผลิตเหล็กกล้า	16.24	16.24	16.24
บริษัท ระยอง อะเซททีลีน จำกัด (RAC)	ไทย	ผลิตก๊าซอุตสาหกรรม	13.04	13.04	13.04
บริษัท ไคอะ โพลีเอทิลีน จำกัด (DIA)	ไทย	ผลิตเม็ดพลาสติก	3.65	3.65	3.65
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) (กลุ่มบริษัทกลุ่มในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ธุรกิจเพื่อสังคม	15.00	15.00	15.00

15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	ราคาทุน/ ราคาทุนตัดจำหน่าย		หน่วย : ล้านบาท	
		งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะกิจการ	2561	2560
เงินลงทุนระยะยาว		2561	2560	2561	2560
ในตราสารทุน					
1. PA (Sanshui)	25.00	6.06	6.06	6.06	-
2. PA (Maoming)	20.00	14.83	14.83	14.83	-
3. SPSE	100.00	2.49	2.49	0.50	-
4. Baania	3.57	10.00	10.00	-	-
5. Corpus	0.48	0.60	0.60	0.60	-
6. HG Robotics	9.49	18.50	18.50	-	-
7. PL9SB	10.00	9,671.67	9,740.55	-	-
8. MZ LNG1	8.50	6.90	-	-	-
9. 24M	29.50	1,005.80	715.62	-	-
10. RPCL	15.00	888.75	888.75	-	270.00
11. IPS	16.67	0.02	0.02	0.02	-
12. FPT*	-	0.02	0.02	-	0.02
13. KOT	10.00	114.02	114.83	-	-
14. KIF	10.00	47.25	47.59	-	-
15. K I	10.00	237.49	239.19	-	-
16. K II	10.00	63.48	63.93	-	-
17. API	-	15.34	290.24	-	6.43
18. EXS	4.00	282.88	282.88	-	-
19. TPBIMS	10.00	15.88	-	-	-
20. TPJE	36.31	828.94	828.94	-	-
21. TPH	35.01	1,415.90	1,415.90	-	-
22. PEC	23.65	1,118.95	1,118.95	-	-
23. TSSI	16.24	673.35	673.35	-	-
24. RAC	13.04	15.00	15.00	-	-

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สัดส่วนความเป็นเจ้าของร้อยละ 0.0000990 จำนวน 66 หุ้น เป็นเงินจำนวน 22,220.00 บาท

15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	สัดส่วน ความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	ราคาทุน/ ราคาทุนตัดจำหน่าย		เงินปันผลรับ	
		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2561	2560
เงินลงทุนระยะยาว ในตราสารทุน (ต่อ)		2561	2560	2561	2560
25. DIA	3.65	8.50	-	-	1.91
26. อื่น	-	43.22	2.00	-	-
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน ภายใต้การด้อยค่า		16,490.50 (3,954.52)	50.49 (14.14)	22.03 (14.14)	-
รวม		12,535.98	12,512.43	36.35	7.89
เงินลงทุนระยะยาว ในตราสารหนี้					
27. BIC		-	2,500.00	-	2,500.00
28. BDMS		420.37	420.70	420.37	420.70
29. BTS		-	451.10	-	451.10
30. IFL		500.00	500.00	500.00	500.00
31. CBQ		6,456.96	6,456.96	6,502.92	6,502.92
32. BAY		-	2,505.49	-	2,505.49
33. ENBD		4,519.87	2,276.02	4,519.87	2,276.02
34. SCC		103.36	-	103.36	-
35. TBEV		300.00	-	300.00	-
36. BCP		500.00	-	500.00	-
37. CPF		1,150.00	-	1,150.00	-
38. อื่น		484.27	-	-	-
รวม		14,434.83	15,156.23	13,950.56	15,156.23
รวม		26,970.81	27,668.66	13,986.91	15,164.12

หน่วย : ล้านบาท

15. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

15.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ณ วันที่ 1 มกราคม	12,512.43	2,205.88	7.89	7.39
- เงินลงทุนเพิ่ม	203.03	9,883.54	28.50	0.50
- โอนเข้าเทียบประเภท	179.64	-	-	-
- จำนวนเงินลงทุน	(290.24)	-	(0.04)	-
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า	-	562.00	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(68.88)	(138.99)	-	-
เงินลงทุนระยะยาวในตราสารทุน	12,535.98	12,512.43	36.35	7.89
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	14,434.83	15,156.23	13,950.56	15,156.23
รวมเงินลงทุนระยะยาวอื่น	26,970.81	27,668.66	13,986.91	15,164.12

หน่วย : ล้านบาท

15.4 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

Baania
ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการจัดการของบริษัทฯ ครั้งที่ 14/2561 เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท บานี (ประเทศไทย) จำกัด (Baania) เป็นจำนวนเงิน 10.00 ล้านบาท โดยเข้าถือหุ้นบริษัทฯ เปลี่ยนสภาพเป็นหุ้นสามัญได้ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.57 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาการซื้อขายหุ้นเพิ่มทุน (Share Subscription Agreement) เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2561 และได้ชำระค่าหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561

HG Robotics
ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการจัดการของบริษัทฯ ครั้งที่ 28/2561 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท เอชจี โรโบติกส์ จำกัด (HG Robotics) เป็นจำนวนเงิน 18.50 ล้านบาท โดยเข้าถือหุ้นบริษัทฯ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.49 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มทุน (Share Subscription Agreement) เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 และได้ชำระค่าหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2561

16. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านบาท
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560					
ราคาทุน	5,212.02	2,343.68	-	-	7,555.70
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(973.80)	-	-	(973.80)
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์	(354.35)	-	-	-	(354.35)
มูลค่าตามบัญชี	4,857.67	1,369.88	-	-	6,227.55
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	4,857.67	1,369.88	-	-	6,227.55
- เพิ่มขึ้น	1.29	13.24	-	6.16	20.69
- โอนเปลี่ยนประเภท	4.82	27.02	-	(1.39)	30.45
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(15.80)	(1.98)	-	-	(17.78)
- กำไรหรือขาดทุนสุทธิ	-	(114.88)	-	-	(114.88)
- โอนกลับขาดทุนจากการซื้อค่า	87.40	-	-	-	87.40
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	4,935.38	1,293.28	-	4.77	6,233.43
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560					
ราคาทุน	5,202.33	2,374.80	-	4.77	7,581.90
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,081.52)	-	-	(1,081.52)
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์	(266.95)	-	-	-	(266.95)
มูลค่าตามบัญชี	4,935.38	1,293.28	-	4.77	6,233.43
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	4,935.38	1,293.28	-	4.77	6,233.43
- เพิ่มขึ้น	12.42	123.54	3.69	27.44	167.09
- โอนเปลี่ยนประเภท	(595.95)	57.98	-	(32.21)	(570.18)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(25.42)	(133.47)	-	-	(158.89)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(116.39)	(0.11)	-	(116.50)
- โอนกลับขาดทุนจากการซื้อค่า	50.75	-	-	-	50.75
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	4,377.18	1,224.94	3.58	-	5,605.70
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
ราคาทุน	4,993.38	2,342.43	3.69	-	6,939.50
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,117.49)	(0.11)	-	(1,117.60)
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์	(216.20)	-	-	-	(216.20)
มูลค่าตามบัญชี	4,377.18	1,224.94	3.58	-	5,605.70

16. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560				
ราคาทุน	3,574.41	480.29	-	4,054.70
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(215.14)	-	(215.14)
มูลค่าตามบัญชี	3,574.41	265.15	-	3,839.56
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	3,574.41	265.15	-	3,839.56
- เพิ่มขึ้น	-	4.11	6.16	10.27
- โอนเปลี่ยนประเภท	(3.35)	27.03	(1.39)	22.29
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(1.98)	-	(1.98)
- กำไรหรือขาดทุนสุทธิ	-	(19.01)	-	(19.01)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	3,571.06	275.30	4.77	3,851.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
ราคาทุน	3,571.06	503.64	4.77	4,079.47
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(228.34)	-	(228.34)
มูลค่าตามบัญชี	3,571.06	275.30	4.77	3,851.13
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	3,571.06	275.30	4.77	3,851.13
- เพิ่มขึ้น	-	1.36	27.44	28.80
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.05)	410.81	(32.21)	378.55
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(1,926.37)	(133.47)	-	(2,059.84)
- ขายการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิ	-	(134.30)	-	(134.30)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(31.62)	-	(31.62)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	1,644.64	388.08	-	2,032.72
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ราคาทุน	1,644.64	1,229.13	-	2,873.77
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(841.05)	-	(841.05)
มูลค่าตามบัญชี	1,644.64	388.08	-	2,032.72

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560								
ราคาทุน	35,790.82	276,184.68	890,494.80	915,475.02	62,309.54	23,030.01	104,973.41	2,308,258.28
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(140,015.22)	(375,016.81)	(579,593.92)	(29,739.50)	(14,153.24)	-	(1,138,518.69)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(209.68)	(196.39)	(1,658.96)	(43,989.11)	(14,630.44)	-	(2,352.35)	(63,036.93)
มูลค่าตามบัญชี	35,581.14	135,973.07	513,819.03	291,891.99	17,939.60	8,876.77	102,621.06	1,106,702.66

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560								
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	35,581.14	135,973.07	513,819.03	291,891.99	17,939.60	8,876.77	102,621.06	1,106,702.66
- เพิ่มขึ้น	4,183.63	3,109.69	13,977.09	48,607.48	988.64	983.82	46,142.24	117,992.59
- คืนทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	1,907.56	1,907.56
- โอนเปลี่ยนประเภท	(40.64)	10,808.22	69,985.93	748.98	7.55	712.10	(82,934.42)	(712.28)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(1,512.38)	(130.94)	(585.82)	(2,857.05)	(615.21)	(61.88)	(284.52)	(6,047.80)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(11,400.46)	(40,701.22)	(54,131.68)	(1,521.34)	(2,191.35)	-	(109,946.05)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(409.35)	(1,212.94)	-	(2,807.31)	(546.36)	(313.31)	(5,289.27)
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า	110.03	42.91	46.99	-	-	-	-	199.93
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(52.25)	(304.72)	(144.52)	(25,350.13)	(1,431.33)	(19.25)	(599.24)	(27,901.44)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	38,269.53	137,688.42	555,184.54	258,909.59	12,560.60	7,753.85	66,539.37	1,076,905.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560								
ราคาทุน	38,369.18	288,813.65	966,165.37	879,673.52	53,209.26	23,852.24	68,250.88	2,318,334.10
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(150,417.72)	(407,753.27)	(580,556.01)	(26,775.94)	(15,552.03)	-	(1,181,054.97)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(99.65)	(707.51)	(3,227.56)	(40,207.92)	(13,872.72)	(546.36)	(1,711.51)	(60,373.23)
มูลค่าตามบัญชี	38,269.53	137,688.42	555,184.54	258,909.59	12,560.60	7,753.85	66,539.37	1,076,905.90

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์อื่น ๆ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560					
ราคาทุน	11,473.01	41,570.53	348,960.01	14,496.95	41,010.64
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(17,504.68)	(144,926.69)	(10,053.07)	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(17.37)	(0.16)	(7.59)	-	-
มูลค่าตามบัญชี	11,455.64	24,065.69	204,025.73	4,443.88	41,010.64
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	11,455.64	24,065.69	204,025.73	4,443.88	41,010.64
- เพิ่มขึ้น	933.85	512.10	1,266.91	482.85	19,454.27
- คืนทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	843.85
- โอนเปลี่ยนประเภท	369.24	5,298.92	34,058.18	334.21	(41,071.59)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(1,745.72)	(51.98)	(23.49)	(45.74)	-
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,848.00)	(14,546.11)	(1,429.20)	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(53.00)	(36.32)	-	-
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า	17.37	0.16	7.59	-	-
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	11,030.38	27,923.89	224,752.49	3,786.00	20,237.17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560					
ราคาทุน	11,030.38	47,075.51	383,419.77	15,128.11	20,237.17
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(19,098.62)	(158,630.96)	(11,342.11)	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(53.00)	(36.32)	-	-
มูลค่าตามบัญชี	11,030.38	27,923.89	224,752.49	3,786.00	20,237.17

หน่วย : ล้านบาท

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์เหมือง	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561								
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	38,269.53	137,688.42	555,184.54	258,909.59	12,560.60	7,753.85	66,539.37	1,076,905.90
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	1,922.60	337.47	7,353.87	43,209.77	-	-	70.18	52,893.89
- เพิ่มขึ้น	4,527.66	2,120.71	3,638.68	33,350.65	1,496.71	1,201.51	72,132.13	118,468.05
- คืนทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	1,314.84	1,314.84
- โอนเปลี่ยนประเภท	2,564.16	6,944.18	35,303.37	1,675.88	101.48	4,349.88	(51,113.05)	(174.10)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(477.45)	(1,070.90)	(13,098.15)	(56.51)	(344.40)	(213.97)	(15,261.38)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(11,496.03)	(43,079.64)	(59,490.77)	(1,537.65)	(2,099.31)	-	(117,703.40)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	-	-	-	(41.62)	(41.62)
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า	-	40.30	818.69	-	-	-	-	858.99
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(16.30)	(95.85)	(340.99)	(2,477.49)	(88.81)	(2.42)	(64.57)	(3,086.43)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	47,267.65	135,061.75	557,807.62	262,079.48	12,475.82	10,859.11	88,623.31	1,114,174.74
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561								
ราคาทุน	47,367.30	295,838.40	1,023,831.31	859,932.18	54,380.77	27,210.84	90,219.80	2,398,780.60
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(160,113.91)	(462,814.33)	(586,991.28)	(28,130.33)	(16,334.64)	-	(1,254,384.49)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(99.65)	(662.74)	(3,209.36)	(10,861.42)	(13,774.62)	(17.09)	(1,596.49)	(30,221.37)
มูลค่าตามบัญชี	47,267.65	135,061.75	557,807.62	262,079.48	12,475.82	10,859.11	88,623.31	1,114,174.74

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค่าประกัน เป็นเงินจำนวน 50,740.55 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : 33,169.75 ล้านบาท)

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ที่ดิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	27,923.89	224,752.49	3,786.00	20,237.17	287,729.93
- เพิ่มขึ้น	229.16	839.99	604.18	23,186.86	25,176.90
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	697.49	697.49
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,951.04	13,220.00	4,214.04	(21,903.18)	(1,311.88)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(400.94)	(81.37)	(144.06)	(0.62)	(626.99)
- ขยายการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิ	(4,565.43)	(8,336.34)	(473.12)	(1,465.38)	(20,022.41)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,839.30)	(15,075.65)	(1,432.90)	-	(18,347.85)
- โอนกลับขาดทุนจากการซื้อค่า	26.44	-	-	-	26.44
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	23,324.86	215,319.12	6,554.14	20,752.34	273,321.63
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
ราคาทุน	38,360.19	369,986.08	17,819.69	20,752.34	454,289.47
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	(15,008.77)	(154,630.64)	(11,265.55)	-	(180,904.96)
มูลค่าเสื่อมราคาสุทธิ	(26.56)	(36.32)	-	-	(62.88)
มูลค่าตามบัญชี	23,324.86	215,319.12	6,554.14	20,752.34	273,321.63

ต้นทุนการกู้ยืมที่คำนวณได้เป็นส่วนของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทใช้วิธีการตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 1.10 - 5.67 (2560 : ร้อยละ 1.10 - 5.25)



17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ราคาทุน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560		
มูลค่าตามบัญชี	10,664.03	10,782.04	9,516.59	10,038.70
มูลค่าเสื่อมราคาสะสม	(4,849.07)	(4,655.80)	(4,406.14)	(4,273.61)
มูลค่าตามบัญชี	5,814.96	6,126.24	5,110.45	5,765.09

18. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	46,688.26	50,778.17	
- ขาดทุนจากการซื้อค่า	2,521.18	-	(795.61)
- ผลต่างจากการแปลงค่าของงบการเงิน	(284.52)	(3,294.30)	
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	48,924.92	46,688.26	



19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560				
ราคาทุน	18,423.81	32,387.97	9,345.33	60,157.11
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(9,310.66)	(12,535.85)	(4,400.44)	(26,246.95)
มูลค่าตามบัญชี	-	(409.83)	-	(409.83)
มูลค่าตามบัญชี	9,113.15	19,442.29	4,944.89	33,500.33
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	9,113.15	19,442.29	4,944.89	33,500.33
- เพิ่มขึ้น	889.65	270.51	731.62	1,891.78
- โอนเปลี่ยนแปลง	1,293.48	71.97	(199.67)	1,165.78
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(0.15)	(3.21)	(7.52)	(10.88)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,853.24)	(1,088.12)	(430.46)	(3,371.82)
- ขาดทุนจากการซื้อขาย	-	(470.42)	(21.85)	(492.27)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(307.51)	(18.27)	(249.46)	(575.24)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	9,135.38	18,204.75	4,767.55	32,107.68
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
ราคาทุน	19,996.09	32,687.28	9,228.14	61,911.51
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(10,860.71)	(13,645.30)	(4,438.74)	(28,944.75)
มูลค่าตามบัญชี	9,135.38	18,204.75	4,767.55	32,107.68

19. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	9,135.38	18,204.75	4,767.55	32,107.68
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 43)	10.54	3.37	-	13.91
- เพิ่มขึ้น	1,235.35	103.43	1,185.34	2,524.12
- โอนเปลี่ยนแปลง	2,116.54	1,261.50	(19.97)	3,358.07
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(0.13)	(85.82)	(2.49)	(88.44)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(2,148.00)	(1,069.06)	(522.14)	(3,739.20)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	85.82	-	85.82
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	(15.94)	(26.76)	(18.86)	(61.56)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ราคาทุน	10,333.74	18,477.23	5,389.43	34,200.40
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	23,188.24	33,816.97	10,348.07	67,353.28
มูลค่าตามบัญชี	(12,854.50)	(14,595.60)	(4,936.79)	(32,386.89)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ราคาทุน	10,333.74	18,477.23	5,389.43	34,200.40

19. สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท	
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ไม่มีตัวตนอื่น	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560					
ราคาทุน	5,324.86	19,952.02	67.50	25,344.38	
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,187.58)	(7,803.22)	(5.51)	(10,996.31)	
มูลค่าตามบัญชี	2,137.28	12,148.80	61.99	14,348.07	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,137.28	12,148.80	61.99	14,348.07	
- เพิ่มขึ้น	304.03	5.55	-	309.58	
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,063.82	5.76	-	1,069.58	
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(0.16)	-	-	(0.16)	
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(796.06)	(523.27)	(4.12)	(1,323.45)	
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	2,708.91	11,636.84	57.87	14,403.62	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560					
ราคาทุน	6,691.53	19,963.08	67.50	26,722.11	
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,982.62)	(8,326.24)	(9.63)	(12,318.49)	
มูลค่าตามบัญชี	2,708.91	11,636.84	57.87	14,403.62	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561					
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,708.91	11,636.84	57.87	14,403.62	
- เพิ่มขึ้น	226.78	-	-	226.78	
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,061.40	166.10	-	1,227.50	
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(3.92)	-	-	(3.92)	
- ขายงบดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิ	(395.65)	-	(55.82)	(451.47)	
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,060.29)	(526.23)	(2.05)	(1,588.57)	
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	2,537.23	11,276.71	-	13,813.94	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
ราคาทุน	7,178.44	20,129.18	-	27,307.62	
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(4,641.21)	(8,852.47)	-	(13,493.68)	
มูลค่าตามบัญชี	2,537.23	11,276.71	-	13,813.94	

20. สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	สินทรัพย์จากการสำรวจ และประเมินค่า	สินทรัพย์ที่ถือครอง	รวม	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560				
ราคาทุน	178,484.00	918.13	179,402.13	
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(41,773.34)	(178.82)	(41,952.16)	
มูลค่าตามบัญชี	136,710.66	739.31	137,449.97	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	136,710.66	739.31	137,449.97	
- เพิ่มขึ้น	774.80	6.65	781.45	
- โอนเปลี่ยนประเภท	(749.00)	-	(749.00)	
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(46.31)	-	(46.31)	
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(18,504.89)	-	(18,504.89)	
- ผิดตั้งจากการแปลงค่างบการเงิน	(10,110.27)	(61.23)	(10,171.50)	
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	108,074.99	684.73	108,759.72	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
ราคาทุน	166,614.27	847.84	167,462.11	
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(58,539.28)	(163.11)	(58,702.39)	
มูลค่าตามบัญชี	108,074.99	684.73	108,759.72	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	108,074.99	684.73	108,759.72	
- เพิ่มขึ้น	1,968.02	6.38	1,974.40	
- โอนเปลี่ยนประเภท	(1,675.87)	-	(1,675.87)	
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	(2.36)	-	(2.36)	
- ผิดตั้งจากการแปลงค่างบการเงิน	(879.59)	(13.73)	(893.32)	
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	107,485.19	677.38	108,162.57	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ราคาทุน	160,814.99	839.34	161,654.33	
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(53,329.80)	(161.96)	(53,491.76)	
มูลค่าตามบัญชี	107,485.19	677.38	108,162.57	

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

อัตราร้อยละ

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจวิโตร์เสียในประเทศไทย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้วิโตร์เสีย พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532

ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ

ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจวิโตร์เสียในพื้นที่พัฒนาไทย-มาเลเซีย

ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้วิโตร์เสีย (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541

ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินวิโตร์เสียในประเทศไทย

21.1 ภาษีเงินได้ใบกำกับราคาหุ้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2561	2560	2560
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	67,814.56	37,827.43	12,806.19
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	1,495.93	(500.79)	(215.60)
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับฐานปีปัจจุบัน	69,310.49	37,326.64	12,590.59
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
การเปลี่ยนแปลงของผลแตกต่างชั่วคราว	(15,204.04)	(3,495.81)	(2.11)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก			
การแปลงค่าฐานภาษี	(459.90)	(5,524.25)	-
รวม	53,646.55	28,306.58	12,588.48
			6,915.22

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การกระทบของภาษีเงินได้ กับผลคูณของกำไรก่อนภาษีเงินได้กับอัตราภาษีที่ใช้ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2561	2560	2560
กำไรก่อนภาษีเงินได้จากการดำเนินงาน	219,056.80	212,927.94	107,100.60
ต่อเนื่อง	-	(11.35)	88,970.10
กำไรขาดทุนก่อนภาษีเงินได้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	219,056.80	212,916.59	196,070.70
กำไรก่อนภาษีเงินได้	43,811.36	42,583.32	39,214.14
ผลกระทบ :			
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(8,745.47)	(14,882.31)	(8,563.77)
ค่าใช้จ่ายที่ถือเป็นรายจ่ายทางภาษีไม่ได้	15,674.47	15,334.74	464.21
กำไรจ่ายที่มีสิทธิหักได้เต็ม	(471.64)	(444.49)	(92.88)
การปรับปรุงจากก่อน	1,495.93	(500.79)	(215.60)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน			
การร่วมทุนและบริษัทร่วม	(1,731.67)	(1,471.94)	-
ค่ากลางที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(14,561.41)	(11,877.17)	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้			
เป็นเครดิตภาษี	(375.26)	(431.40)	-
ผลต่างของอัตราภาษี	11,904.42	4,649.34	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของ			
สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	(459.90)	(5,524.25)	-
ผลกระทบจากการปรับโครงสร้าง			
หน่วยธุรกิจนั้น (หมายเหตุฯ 12)	6,032.97	-	-
อื่น ๆ	1,072.75	871.53	(9.24)
ภาษีเงินได้รวม	53,646.55	28,306.58	30,796.86
หัก ภาษีเงินได้ของการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	(18,208.38)
ภาษีเงินได้	53,646.55	28,306.58	12,588.48
			6,915.22

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61		
	ยอดสุทธิ		กำไร(ขาดทุน)		ผลต่างจาก			สินทรัพย์		หนี้สิน
	ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	การแปลงค่า	งบการเงิน	อื่น ๆ	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	รอการตัดบัญชี
1 ม.ค. 61							ยอดสุทธิ	รอการตัดบัญชี	รอการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(57,969.58)	4,448.29	-	(3,870.02)	(676.80)	-	(58,068.11)	8,920.09	(66,988.20)	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18.17	7,136.72	-	-	(1.26)	-	7,153.63	7,299.68	(146.05)	
เงินลงทุน	55.75	14.61	-	-	-	-	70.36	70.36	-	
เงินลงทุนเพื่อขาย	(743.83)	-	410.46	-	-	-	(333.37)	14.79	(348.16)	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(3,137.13)	(945.90)	-	-	0.30	(0.15)	(4,082.88)	481.37	(4,564.25)	
สินค้าคงเหลือ	177.41	(217.73)	-	1.54	-	(0.43)	(39.21)	216.19	(255.40)	
เงินกู้ยืม	(140.50)	12.00	-	-	-	-	(128.50)	-	(128.50)	
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	6,001.54	31.50	(183.16)	18.67	(16.37)	2.52	5,854.70	5,854.70	-	
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อน	19,992.74	3,093.89	-	4,003.69	(178.44)	-	26,911.88	26,911.88	-	
ขาดทุนสะสมยกไป	7,029.89	1,877.27	100.57	157.81	1,240.16	(11.56)	10,394.14	10,394.14	-	
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินในไทย										
ในประเทศออสเตรเลีย	2,265.76	(29.39)	-	-	(1.89)	(2,234.48)	-	-	-	
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	2,041.88	459.91	-	-	(18.83)	-	2,482.96	2,511.42	(28.46)	
อื่น ๆ	3,713.40	(217.23)	(16.62)	2,098.89	(180.76)	17.36	5,415.04	6,328.98	(913.94)	
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(20,694.50)	15,663.94	311.25	2,410.58	166.11	(2,226.74)	(4,369.36)	69,003.60	(73,372.96)	
การหักกลบรายการของภาษี							-	(40,504.67)	40,504.67	
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ							(4,369.36)	28,498.93	(32,868.29)	

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60		
	ยอดสุทธิ		กำไร(ขาดทุน)		ผลต่างจาก			สินทรัพย์		หนี้สิน
	ณ วันที่	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	การแปลงค่า	งบการเงิน	อื่น ๆ	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	รอการตัดบัญชี
1 ม.ค. 60							ยอดสุทธิ	รอการตัดบัญชี	รอการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(61,688.36)	(1,219.95)	-	-	4,938.73	-	(57,969.58)	7,530.41	(65,499.99)	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(137.23)	145.54	-	-	9.86	-	18.17	183.26	(165.09)	
เงินลงทุน	116.32	(60.57)	-	-	-	-	55.75	55.75	-	
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,879.21)	-	1,135.50	(0.12)	-	-	(743.83)	1.31	(745.14)	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,176.04)	(971.71)	-	-	10.62	-	(3,137.13)	451.07	(3,588.20)	
สินค้าคงเหลือ	150.01	27.35	-	-	0.05	-	177.41	183.10	(5.69)	
เงินกู้ยืม	224.60	(365.10)	-	-	-	-	(140.50)	-	(140.50)	
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5,566.50	492.69	177.69	(235.34)	-	-	6,001.54	6,002.23	(0.69)	
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อน	19,587.23	2,160.44	-	(1,754.93)	-	-	19,992.74	19,992.74	-	
ขาดทุนสะสมยกไป	3,434.21	3,929.02	33.31	(366.65)	-	-	7,029.89	7,029.89	-	
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินในไทย										
ในประเทศออสเตรเลีย	2,484.13	-	-	(218.37)	-	-	2,265.76	2,265.76	-	
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	(3,528.80)	5,524.25	-	46.43	-	-	2,041.88	2,069.52	(27.64)	
อื่น ๆ	4,407.45	(641.90)	(582.74)	505.24	25.35	25.35	3,713.40	4,505.71	(792.31)	
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(33,439.19)	9,020.06	763.76	2,935.52	25.35	25.35	(20,694.50)	50,270.75	(70,965.25)	
การหักกลบรายการของภาษี							-	(35,169.53)	35,169.53	
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ							(20,694.50)	15,101.22	(35,795.72)	

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	กำไร(ขาดทุน) กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(533.59)	(54.10)	-	(587.69)	-	(587.69)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	132.59	3.15	-	135.74	135.74	-
เงินลงทุน	54.89	-	-	54.89	54.89	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(744.81)	-	421.41	(323.40)	-	(323.40)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,914.08)	(93.94)	-	(2,008.02)	460.00	(2,468.02)
สินค้าคงเหลือ	61.71	8.97	-	70.68	70.68	-
เงินกู้ยืม	(124.52)	33.99	-	(90.53)	-	(90.53)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	1,775.60	(234.29)	(159.98)	1,381.33	1,381.33	-
อื่น ๆ	818.47	338.33	-	1,156.80	1,156.80	-
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(473.74)	2.11	261.43	(210.20)	3,259.44	(3,469.64)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(3,259.44)	3,259.44
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ				(210.20)	-	(210.20)

127

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.3 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	กำไร(ขาดทุน) กำไร(ขาดทุน) กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	ยอดสุทธิ	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(560.33)	26.74	-	(533.59)	-	(533.59)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	136.51	(3.92)	-	132.59	132.59	-
เงินลงทุน	115.35	(60.46)	-	54.89	54.89	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,879.45)	-	1,134.64	(744.81)	-	(744.81)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(772.41)	(1,141.67)	-	(1,914.08)	443.89	(2,357.97)
สินค้าคงเหลือ	61.74	(0.03)	-	61.71	61.71	-
เงินกู้ยืม	239.25	(363.77)	-	(124.52)	-	(124.52)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	1,627.74	134.81	13.05	1,775.60	1,775.60	-
อื่น ๆ	819.21	(0.74)	-	818.47	1,031.79	(213.32)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(212.39)	(1,409.04)	1,147.69	(473.74)	3,500.47	(3,974.21)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(3,500.47)	3,500.47
สินทรัพย์(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ				(473.74)	-	(473.74)

128

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ลูกหนี้ระยะยาว	1,375.95	2,007.67	8.39	1,217.04
เงินจ่ายล่วงหน้าและค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	17,334.19	23,112.41	1,176.88	4,690.90
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเช่าก๊าซ	-	559.86	61.83	620.62
เงินกองทุนค่าซื้ออนุกรมการถือ	5,247.82	4,292.84	-	-
อื่น ๆ *	15,521.03	6,374.01	4,509.39	167.26
รวม	39,478.99	36,346.79	5,756.49	6,695.82

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าเช่าล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณเงินต้นตั้งไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิ์ที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วไม่ได้ผูกต่อ ๆ ไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเช่าก๊าซประกอบด้วย เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเช่าก๊าซจากแหล่งสิริกิติ์ในประเทศไทย ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้จนถึงปี 2560 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเช่าก๊าซประกอบด้วย เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเช่าก๊าซจากแหล่งขาคานาในประเทศไทยมีขมมา ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้จนถึงปี 2543)

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีเงินฝากธนาคารที่มีชื่อจำกัดในการใช้ จำนวน 4,372.75 ล้านบาท เนื่องจากนำไปวางเป็นหลักประกันการคงค้างค้ำต่อศาล ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 47.7



23. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินใช้หนี้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินใช้หนี้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00 - 4.75 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.61 - 5.25 ต่อปี)

24. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ภาษีอากรที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	4,945.93	3,692.83	4,364.83	3,290.94
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน	2,890.32	2,072.75	-	-
การต่อระยะเวลาการผิดนัดโปรมติ	2,965.72	3,192.93	138.79	1,274.88
อื่น ๆ	10,801.97	8,958.51	4,503.62	4,565.82
รวม	21,603.94	19,917.02	9,007.24	9,121.64

หน่วย : ล้านบาท



25. เงินผู้ถือหุ้นระยะยาว

เงินผู้ถือหุ้นระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

เงินผู้ถือหุ้นระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560
เงินผู้ถือหุ้น - ฤดูกาลปกติ	12,344.94	13,742.71	-	14.51
เงินผู้ถือหุ้น - ฤดูกาลต่างประเทศ	2,439.19	15,141.42	-	10,182.63
หุ้นกู้ - ฤดูกาลปกติ	47,504.98	26,049.47	26,000.00	18,549.47
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ	-	10,562.90	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	819.49	937.43	511.16	693.33
รวม	63,108.60	66,433.93	26,511.16	29,439.94

เงินผู้ถือหุ้นระยะยาว

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560
เงินผู้ถือหุ้น - ฤดูกาลปกติ	118,096.85	76,554.42	1,000.00	1,000.00
เงินผู้ถือหุ้น - ฤดูกาลต่างประเทศ	21,304.70	36,598.69	6,830.15	6,753.49
หุ้นกู้ - ฤดูกาลปกติ	147,477.25	194,970.13	83,715.20	109,715.20
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ	163,462.61	131,981.09	27,969.16	28,152.20
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4,622.90	4,815.33	4,124.45	4,494.58
รวม	454,964.31	444,919.66	123,638.96	150,115.47

25. เงินผู้ถือหุ้นระยะยาว (ต่อ)

สกุลเงินดั้งเดิม ของเงินกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังนี้

เงินผู้ถือหุ้นระยะยาวและหุ้นกู้ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560
เงินผู้ถือหุ้น - ฤดูกาลต่างประเทศ				
ดอลลาร์สหรัฐ	47.74	444.67	-	310.00
ยูโร	10.92	10.69	-	-
เยน	408.57	419.99	-	-
กีบ	12,855.64	-	-	-
ดอลลาร์	228,506.04	-	-	-
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ				
ดอลลาร์สหรัฐ	-	323.21	-	-

เงินผู้ถือหุ้นระยะยาวและหุ้นกู้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560
เงินผู้ถือหุ้น - ฤดูกาลต่างประเทศ				
ดอลลาร์สหรัฐ	219.80	666.13	-	-
ยูโร	141.01	156.60	-	-
เยน	29,749.62	29,788.42	23,000.00	23,000.00
กีบ	38,566.93	-	-	-
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ				
ดอลลาร์สหรัฐ	5,020.33	4,023.80	857.56	857.07

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืม - สกฤบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินกู้ยืมระยะยาวสกฤบาทที่ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลังของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	1,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันที่สิ้นสุดสัญญาในเดือนกรกฎาคม 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินกู้ยืมระยะยาวสกฤบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	5,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 39 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2554
บาท	10,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 31 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนธันวาคม 2560
บาท	169	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 30 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2560
บาท	3,500	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 22 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2563
บาท	1,000	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 18 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2563
บาท	500	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 13 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2563
บาท	1,110	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2558

134

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 จำนวนตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	2561 2560	2561 2560		
	143,045.16	129,584.07	-	10,182.63
อัตราดอกเบี้ยคงที่	375,027.75	381,769.52	150,150.12	169,372.78
รวม	518,072.91	511,353.59	150,150.12	179,555.41

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
เงินกู้ยืม - สกฤบาท	1.22%	7.83%	0.50%	7.83%
เงินกู้ยืม - สกฤบาทประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.00%	6.00%	2.07%	17.00%
- ยูโร	2.50%	2.50%	-	2.15%
- เยน	1.50%	4.45%	1.50%	4.45%
- กีบ	4.75%	-	-	4.45%
- ดอง	6.40%	-	-	-
หุ้นกู้ - สกฤบาท	2.21%	6.80%	2.21%	6.80%
หุ้นกู้ - สกฤบาทประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	3.63%	6.51%	4.50%	5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1.15%	12.00%	1.15%	8.28%

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลบาทจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	9,500	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 9 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563
บาท	3,000	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 15 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2563
บาท	5,400	THBFIX บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2562
บาท	1,500	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 24 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2555
บาท	300	MLR หักอัตราส่วนลด	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 12 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2558
บาท	800	FDR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 36 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563
บาท	141	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 8 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2560
บาท	8,500	THBFIX 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 38 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2561
บาท	1,800	FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 16 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2558
บาท	217	THBFIX บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศจากสถาบันการเงินของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
เยน	23,000	คงที่	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ณ วันสิ้นสุดสัญญาในเดือนมษายน 2579

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	ระยะเวลาชำระคืน
เยน	7,900	JPY-LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 37 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2561
ดอลลาร์สหรัฐ	200	LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 11 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2568
ดอลลาร์สหรัฐ	100	LIBOR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 10 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2559
ยูโร	190	EURIBOR 3 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม	ชำระคืนเงินต้นทุก 12 เดือน จำนวน 6 งวด เริ่มตั้งแต่ปี 2560
กีบ	81,500	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 3 เดือน จำนวน 20 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม 2560
ดอง	310,791	คงที่	ชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน จำนวน 18 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2562

กลุ่มบริษัท ได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.2 ถึง 39.4

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ - สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้		อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
		หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)		
บาท	1,000	1,000	15	5.90	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2562
บาท	15,000	1,000	6 ปี 11 เดือน 24 วัน	ปีที่ 1 - 4 : 4.10 ปีที่ 5 - 6 : 5.10	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2562
บาท	10,000	1,000	6 ปี 9 เดือน 15 วัน	ปีที่ 1 - 4 : 4.10 ปีที่ 5 - 6 : 5.10	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2562
บาท	22,000	1,000	6 ปี 11 เดือน 19 วัน	4.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2563
บาท	4,118	1,000	15	5.95	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2563
บาท	1,030	1,000	15	6.53	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2564
บาท	10,000	1,000	6 ปี 11 เดือน	4.00	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2564
บาท	4,200	1,000	6 ปี 27 วัน	3.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2564
บาท	4,000	1,000	12	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกุมภาพันธ์ 2565
บาท	10,000	1,000	10	6.58	ชำระดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันครบกำหนดไถ่ถอน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2566

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้		อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
		หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)		
บาท	14,967	1,000	15	ปีที่ 1 - 5 : 5.00 ปีที่ 6 - 8 : 6.20 ปีที่ 9 - 15 : 6.80	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 8)
บาท	9,400	1,000	15	ปีที่ 1 - 5 : 4.25 ปีที่ 6 - 10 : 5.50 ปีที่ 11 - 15 : 5.75	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกรกฎาคม 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 10)
บาท	4,000	1,000	100	5.90	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนธันวาคม 2653 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 50 และ 75 และกรณีอื่นที่ระบุในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้)

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	3,500	1,000	4	2.21	ชำระดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันครบกำหนดไถ่ถอน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2564
บาท	1,500	1,000	7	2.82	ชำระดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันครบกำหนดไถ่ถอน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2567
บาท	3,364	1,000	5	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2562
บาท	6,890	1,000	7	4.96	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2564
บาท	5,000	1,000	10	4.80	ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤษภาคม 2562
บาท	8,200	1,000	5	3.91	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2562
บาท	11,400	1,000	15	4.82	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2572
บาท	1,942	1,000	10	5.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2562
บาท	10,000	1,000	7	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2564

[Handwritten signature]

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นสามารถใช้อำนาจใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	3,000	1,000	12	4.80	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2565
บาท	7,500	1,000	15	5.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2570
บาท	3,000	1,000	5	4.13	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2562
บาท	3,000	1,000	7	4.61	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2564
บาท	7,000	1,000	10	4.84	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมีนาคม 2567

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลบาทประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นสามารถใช้อำนาจใช้สิทธิไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน (หน่วย : ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
บาท	10,000	1,000	4	3.05	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2564

[Handwritten signature]

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน	มูลค่าที่ตราไว้		อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
	(หน่วย : ล้านบาท)	หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)		
ดอลลาร์สหรัฐ	298	1,000	30	5.875	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนสิงหาคม 2578
ดอลลาร์สหรัฐ	571	1,000	30	4.50	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนตุลาคม 2585

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

สกุลเงิน	วงเงิน	มูลค่าที่ตราไว้		อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
	(หน่วย : ล้านบาท)	หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)		
ดอลลาร์สหรัฐ	700	1,000	10	5.692	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนเมษายน 2564
ดอลลาร์สหรัฐ	490	1,000	30	6.35	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมิถุนายน 2585
ดอลลาร์สหรัฐ	504	1,000	10	4.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2565
ดอลลาร์สหรัฐ	496	1,000	4	4.25	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนกันยายน 2565
ดอลลาร์สหรัฐ	216	1,000	10	3.625	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2566
ดอลลาร์สหรัฐ	172	1,000	30	4.875	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2566
ดอลลาร์สหรัฐ	284	1,000	10	3.625	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2566

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นกู้สกุลต่างประเทศประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ ของบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สกุลเงิน	วงเงิน	มูลค่าที่ตราไว้		อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ) ต่อปี	ระยะเวลาชำระคืน
	(หน่วย : ล้านบาท)	หุ้นละ	ระยะเวลา (ปี)		
ดอลลาร์สหรัฐ	328	1,000	30	4.875	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนมกราคม 2586
ดอลลาร์สหรัฐ	400	1,000	10	4.625	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2571
ดอลลาร์สหรัฐ	600	1,000	30	5.375	ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน และครบกำหนดไถ่ถอนเดือนพฤศจิกายน 2591

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 39.2 ถึง 39.4

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560	2561	2560	
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน					
- ภายใน 1 ปี	928.78	1,028.09	588.63	766.97	
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,679.59	2,396.64	2,138.29	2,058.62	
- เกิน 5 ปี	2,270.20	2,743.15	2,270.20	2,743.15	
ค่าจ้างทางการเงินในอนาคต	(436.18)	(415.12)	(361.51)	(380.83)	
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	5,442.39	5,752.76	4,635.61	5,187.91	

มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน

- หนี้สินหมุนเวียน	819.49	937.43	511.16	693.33
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,622.90	4,815.33	4,124.45	4,494.58
รวม	5,442.39	5,752.76	4,635.61	5,187.91



25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					หน่วย : ล้านบาท
	2561					
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หนี้สินตาม	หนี้สินตาม	หนี้สินตาม	
	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	
	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ภายใน 1 ปี	12,344.94	2,439.19	47,504.98	-	819.49	63,108.60
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	68,877.54	10,895.33	91,720.17	71,376.58	2,435.33	245,304.95
เกิน 5 ปี	49,219.31	10,409.37	55,757.08	92,086.03	2,187.57	209,659.36
รวม	130,441.79	23,743.89	194,982.23	163,462.61	5,442.39	518,072.91

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					หน่วย : ล้านบาท
	2560					
	เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หนี้สินตาม	หนี้สินตาม	หนี้สินตาม	
	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	สัญญาเช่า	
	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ภายใน 1 ปี	13,742.71	15,141.42	26,049.47	10,562.90	937.43	66,433.93
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	51,316.90	27,351.64	129,215.78	55,570.48	2,187.41	265,642.21
เกิน 5 ปี	25,237.52	9,247.05	65,754.35	76,410.61	2,627.92	179,277.45
รวม	90,297.13	51,740.11	221,019.60	142,543.99	5,752.76	511,353.59



26. การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
	ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	กระแสเงินสดจัดหาเงิน		รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
		เพิ่มขึ้น	จ่ายชำระคืน	หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	ผลต่างจากการแปลงค่า	อื่นๆ	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	18,126.63	43,112.57	(38,144.63)	-	-	(117.99)	2,585.22	25,561.80
เงินกู้ยืม - สกูลบาท	90,297.13	68,202.51	(28,862.73)	-	-	-	804.88	130,441.79
เงินกู้ยืม - สกูดต่างประเทศ	51,740.11	7,418.40	(34,815.10)	-	(458.46)	(508.97)	367.91	23,743.89
หุ้นกู้ - สกูลบาท	221,019.60	-	(26,142.50)	-	295.47	(202.61)	12.27	194,982.23
หุ้นกู้ - สกูดต่างประเทศ	142,543.99	68,005.74	(46,975.11)	-	192.20	(679.63)	375.42	163,462.61
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	5,752.76	-	(974.56)	743.92	(0.10)	(0.60)	(79.03)	5,442.39
รวม	529,480.22	186,739.22	(175,914.63)	743.92	29.11	(1,509.80)	4,066.67	543,634.71

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ				หน่วย : ล้านบาท	
		2561					
เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หุ้นกู้	หนี้สินตามสัญญาเช่า	หุ้นกู้	หนี้สินตามสัญญาเช่า	หุ้นกู้	รวม
สกูลบาท	ต่างประเทศ	สกูลบาท	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
-	-	26,000.00	-	511.16	-	26,511.16	
1,000.00	-	55,348.00	-	1,936.88	-	58,284.88	
-	6,830.15	28,367.20	27,969.16	2,187.57	-	65,354.08	
1,000.00	6,830.15	109,715.20	27,969.16	4,635.61	-	150,150.12	
รวม							
		งบการเงินเฉพาะกิจการ				หน่วย : ล้านบาท	
		2560					
เงินกู้ยืม	เงินกู้ยืม	หุ้นกู้	หนี้สินตามสัญญาเช่า	หุ้นกู้	หนี้สินตามสัญญาเช่า	หุ้นกู้	รวม
สกูลบาท	ต่างประเทศ	สกูลบาท	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
14.51	10,182.63	18,549.47	-	693.33	-	29,439.94	
1,000.00	-	71,348.00	-	1,866.66	-	74,214.66	
-	6,753.49	38,367.20	28,152.20	2,627.92	-	75,900.81	
1,014.51	16,936.12	128,264.67	28,152.20	5,187.91	-	179,555.41	
รวม							

27. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ณ วันที่ 1 มกราคม	23,313.07	21,072.33	8,877.98	8,140.10
ต้นทุนบริการ	1,912.94	1,676.40	643.16	681.99
ต้นทุนดอกเบี้ย	600.11	596.11	236.74	274.96
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	(946.68)	1,023.08	(799.89)	65.27
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์ยาวอื่น	(25.07)	103.01	(13.70)	6.16
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(969.83)	(1,152.90)	(236.52)	(290.50)
ข้อสุรุติ (หมายเหตุฯ 43)	89.61	-	-	-
ขายสินทรัพย์และการดำเนินงานแยกเล็ก	(10.04)	-	(1,801.12)	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(43.08)	(4.96)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	23,921.03	23,313.07	6,906.65	8,877.98

รายละเอียดผล(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ขาดทุนจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง (กำไร)ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ	335.61	170.81	493.17	-
ทางการเงิน	(1,371.90)	290.24	(1,293.06)	(33.43)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	89.61	562.03	-	98.70
รวม	(946.68)	1,023.08	(799.89)	65.27

26. การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
	ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	กระแสเงินสดจัดหาเงิน		รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
		เพิ่มขึ้น	จ่ายชำระคืน	หนี้สินตามสัญญาเข้าเพิ่มขึ้น	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	อื่น ๆ	
เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,803.04	1,564.48	(1,034.82)	-	-	-	3,332.70
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	1,014.51	-	(14.51)	-	-	-	1,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	16,936.12	-	(9,741.53)	-	(364.44)	-	6,830.15
หุ้นกู้ - สกุลบาท	128,264.67	-	(18,549.47)	-	-	-	109,715.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	28,152.20	-	-	-	(201.92)	18.88	27,969.16
หนี้สินตามสัญญาเข้าทางการเงิน	5,187.91	-	(658.20)	270.75	(1.60)	(163.25)	4,635.61
รวม	182,358.45	1,564.48	(29,998.53)	270.75	(567.96)	(144.37)	153,482.82

27. ประมาณการที่ดินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย: ล้านบาท
	2561	2560
ต้นทุนบริการ	1,912.94	1,676.40
ต้นทุนดอกเบี้ย	600.11	596.11
(กำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ระยะสั้น)	(971.75)	(813.59)
รวม	1,541.30	3,398.60

	งบการเงินรวม	หน่วย: ล้านบาท
	2561	2560
ต้นทุนและค่าบริการ	809.99	656.33
ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย	168.28	209.48
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,494.87	1,484.57
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	14.84	25.14
(กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น)	(946.68)	(799.89)
รวม	1,541.30	3,398.60

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ระยะสั้นที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงานของบริษัทยังมีดังนี้

	อัตราดอกเบี้ย
อัตราคิดลด	1.73 - 8.15
อัตราเงินเฟ้อ	0.00 - 6.50
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.00 - 70.00
อัตราบรรณาณเงินของพนักงาน	0.00 - 80.00

อ้างอิงตามประกาศของแต่ละประเทศ



27. ประมาณการที่ดินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ระยะสั้นที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงานของบริษัทยังมีดังนี้ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังนี้

	2561	หน่วย: ล้านบาท
อัตราคิดลด		2560
อัตราเพิ่มขึ้น 1%	(3,086.77)	(3,237.50)
อัตราลดลง 1%	4,115.71	4,448.39

ระยะเวลาแล้วเล็ดล่วงน้หน้าของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงานของบริษัทยังมีดังนี้ 31 ธันวาคม 2561 คือ 18.75 ปี (สำหรับปี 2560 : 18.90 ปี)

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2561 สภาผู้แทนราษฎรได้มีมติเห็นชอบร่างพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ซึ่งกำหนดค่าชดเชยที่เพิ่มมากขึ้นในระหว่างรอประกาศในราชกิจจานุเบกษา พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ที่กำหนดอัตราค่าชดเชยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไปให้สิทธิได้รับผลประโยชน์น้อยกว่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการแก้ไขโครงการสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งส่งผลให้หนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงานในงบการเงินรวมเพิ่มขึ้น 2,982.49 ล้านบาท ทั้งนี้ ไม่มีผลกระทบต่อวงเงินงบการเงินและการดำเนินงาน เนื่องจากเป็นการเปลี่ยนแปลงค่าโดยรับเงินทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายที่ในงบกำไรขาดทุนของงวดที่กฎหมายกำหนดค่าโดยรับเงิน



28. ประมาณการหนี้สินค้างยอด

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค้างยอดที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
ณ วันที่ 1 มกราคม	2561	2560
- อุดหนุน (หมายเหตุ 43)	74,865.44	72,751.56
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	8,007.39	-
- ใช้ไประหว่างปี	4,223.32	11,621.49
- กลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(729.43)	(824.35)
- ขาดและจำหน่าย	(5,336.16)	(1,982.25)
- ผิดต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(5,631.24)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(676.80)	(6,701.01)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	74,722.52	74,865.44
- ส่วนที่ยังกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	(1,090.30)	-
	73,632.22	74,865.44

29. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
เจ้าหนี้ธนะชยา	2561	2560
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน	3,603.00	4,155.12
การต่อระยะเวลาการเติบโตเสริม	7,744.52	6,373.27
หนี้สินระยะยาว Make-up	10,782.35	10,495.80
รายได้รอรับใช้	6,609.13	14,002.78
อื่น ๆ	4,232.06	2,817.26
รวม	32,971.06	37,844.23
	19,857.47	21,868.61

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาหลักทรัพย์ที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาหลักทรัพย์ที่บริษัทฯ ณ วันที่รับบัญชีจริง ที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยจ่ายล่วงหน้าหรือถือกิจการสำหรับปริมาณเกินในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของกิจการแห่งเดียวกันและแหล่งภายนอก

30. ทุนเรือนหุ้น

เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติตั้งใหม่

1. อนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 9,461,000 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 28,572,457,250 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 28,562,996,250 บาท โดยลดหุ้นสามัญที่ชั่งไม่ได้จำนวน 25,706,696,625 หุ้น จำนวน 946,100 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนลดทุนจดทะเบียนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 17 เมษายน 2561

2. อนุมัติการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ของบริษัทฯ จากเดิมหุ้นละ 10.00 บาท เป็นหุ้นละ 1.00 บาท ทำให้จำนวนหุ้นจดทะเบียนและจำนวนหุ้นที่ออกและชำระแล้วของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจำนวน 25,706,696,625 หุ้น โดยเพิ่มขึ้นจาก 2,856,299,625 หุ้น เป็น 28,562,996,250 หุ้น ทั้งนี้ จำนวนทุนจดทะเบียนและหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้วของบริษัทฯ ยังคงเท่าเดิม บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 18 เมษายน 2561 โดยการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ในสมุดจดทะเบียนหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมีผลตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2561

30.1 ทุนเรือนหุ้น - ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	1	28,562,996,250	28,562,996,250

30.2 ทุนเรือนหุ้น - ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม		ส่วนเกินมูลค่าหุ้น สามัญ		รวม
	มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าค้าง (บาท)	มูลค่าหุ้นสามัญ ออกและชำระเต็ม	ส่วนเกิน (บาท)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	28,562,996,250	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216	

31. **ทุนสำรอง**

31.1 **ทุนสำรองตามกฎหมาย**

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็น
 ทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10
 ของทุนจดทะเบียนยื่น สำรองตามกฎหมายนี้ ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมาย
 ครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามข้อกำหนดที่กำหนดแล้ว

31.2 **ทุนสำรองเพื่อการลงทุนระยะสั้น**

การเปลี่ยนแปลงในทุนสำรองเพื่อการลงทุนระยะสั้น มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,199.99	1,174.39	1,199.99	1,174.39
จัดสรรระหว่างปี	22.69	25.60	22.69	25.60
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,222.68	1,199.99	1,222.68	1,199.99


กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดย
 บริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับ
 เงินกองทุน

32. **กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน**

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปีสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2561 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท	
	2561	2560	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2560
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทยักษ์ใหญ่				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	119,683,943,324	135,187,012,229	94,512,115,371	92,617,442,294
ปรับปรุ้งกำไร	(1,124,184,883)	(1,670,431,798)	-	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น	118,559,758,441	133,516,580,431	94,512,115,371	92,617,442,294
กำไร(ขาดทุน)ที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น	-	(7,409,577)	70,761,721,267	11,856,355,680
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	118,559,758,441	133,509,170,854	165,273,836,638	104,473,797,974
รวมกำไร	118,559,758,441	133,509,170,854	165,273,836,638	104,473,797,974
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250

กำไรต่อหุ้นจากการดำเนินงานต่อเนื่อง
 (บาท / หุ้น) 4.15 4.67 3.31 3.24
 กำไรต่อหุ้นจากการดำเนินงานที่ยกเลิก
 (บาท / หุ้น) - - 2.48 0.42
 กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น) 4.15 4.67 5.79 3.66



33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,440,216.43	1,176,823.54	862,501.80	623,422.25
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	405,644.09	376,321.57	495,125.46	445,873.15
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	423,744.74	384,770.99	49,693.12	28,244.56
ผลิตภัณฑ์เหมือง	20,527.20	19,250.09	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	15,914.60	13,639.54	300.76	-
รายได้จากการให้บริการ	7,732.32	6,898.56	1,696.63	49.50
อื่น ๆ	22,375.54	18,017.78	1,703.28	315.47
รวม	2,336,154.92	1,995,722.07	1,411,021.05	1,097,904.93

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ได้รับความช่วยเหลือจากรายได้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 111,936.72 ล้านบาท และ 105,423.32 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 79,998.69 ล้านบาท และ 64,988.54 ล้านบาท ตามลำดับ



34. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560*	2561	2560*
รายได้ค่าขนส่ง	3,667.94	3,525.21	5,074.53	4,895.56
เงินปันผลรับ	347.32	5,008.55	34,534.25	33,972.66
ดอกเบี้ยรับ	9,435.82	8,650.25	3,013.86	4,038.69
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ เงินกู้ส่วนหน้าค่าซื้อก๊าซ	(2.20)	(2.09)	(2.20)	(2.09)
กำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายสินทรัพย์ และเงินลงทุน	(2,154.60)	2,613.60	8,398.04	2,016.69
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(2,369.19)	692.73	(575.85)	2,438.12
อื่น ๆ	8,010.01	7,800.26	3,781.79	3,834.97
รวม	16,935.10	28,268.51	54,224.42	51,194.60

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินกู้ส่วนหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้กับบริษัทฯ ได้รวมเพื่อจ่ายเงินส่วนหน้าค่าซื้อก๊าซ

* บริษัทฯ ได้จัดประเภทรายการใหม่ เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบได้กับการนำเสนองบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561



35. กำไรจ่ายตามลักษณะ

กำไรจ่ายตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป และงานระหว่างทำ	(6,446.60)	(3,554.65)	(5,569.11)	(635.40)
ซื้อสินค้า และวัสดุไปใช้ไป	1,829,951.29	1,503,068.32	1,302,747.62	996,359.49
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร (หมายเหตุ 9.10)	1,501.89	1,355.36	162.27	150.89
กำไรจ่ายพนักงาน	51,285.46	49,151.50	8,387.47	7,589.62
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	11,132.93	8,943.99	3,744.17	1,303.56
ค่าขนส่ง	17,511.16	16,953.80	5,058.57	4,884.12
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	123,556.27	116,289.18	18,616.25	16,630.28
ค่าซ่อมแซม	15,394.38	14,238.46	2,634.09	2,309.97
ค่าสาธารณูปโภค	12,451.88	12,607.66	11,109.06	10,685.45
ค่าเช่าและค่าประกันบริษัทสัมพันธ์	9,240.47	9,276.83	2,301.46	2,012.93
กำไรจ่ายในการดำรงวงจรกิจกรรม (โอนกลับ) หักนี้สิ่งที่จะสูญ	1,481.06	1,744.62	-	-
ขาดทุนจากการซื้อขายกับพันธมิตร	2,320.28	(149.73)	(22,646.38)	(34,226.28)
อื่น ๆ	16.83	24,847.64	22,706.87	33,786.64
รวม	35,441.61	34,287.45	7,188.08	6,745.40
	2,104,838.91	1,789,060.43	1,356,440.42	1,047,596.67

36. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับสิทธิบัตร

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับสิทธิบัตรปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560
ค่าภาคหลวง	16,435.23	13,877.33	16,435.23	13,877.33
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	16,435.23	13,877.33	16,435.23	13,877.33

37. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560
ดอกเบี้ยจ่าย	6,659.17	10,897.35	415.45	856.10	6,659.17	10,897.35
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	15,883.08	13,625.10	7,211.49	8,006.47	15,883.08	13,625.10
หุ้นกู้	92.92	109.52	70.93	77.15	92.92	109.52
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3,881.90	3,076.56	0.02	1.60	3,881.90	3,076.56
อื่น ๆ	1,110.52	1,377.40	311.56	733.07	1,110.52	1,377.40
ต้นทุนทางการเงินอื่น	27,627.59	29,085.93	8,009.45	9,674.39	27,627.59	29,085.93
รวม	27,627.59	29,085.93	8,009.45	9,674.39	27,627.59	29,085.93

38. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานนั้นเสนอเพื่อสอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีส่วนได้เสียสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทอำนวยความสะดวกธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อเมริกา และแอฟริกา
2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จาก โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไปเป็นวัตถุดิบ ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่ง และอุตสาหกรรม
3. ธุรกิจถ่านหิน
ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน
ดำเนินธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการจัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ
2. ธุรกิจการระหว่างประเทศ
ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ ในผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการดำเนินการบริหารความเสี่ยงราคา และการจัดการความเสี่ยงระหว่างประเทศ
3. ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมัน ผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีให้กับตลาดในประเทศและต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก



38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจส่วนงานหลักในเขตภูมิศาสตร์เดียว คือประเทศไทย ดังนั้นรายได้และสินทรัพย์ที่แสดงอยู่ในงบการเงิน จึงถือเป็นงบการเงินตามเขตภูมิศาสตร์แล้ว ทั้งนี้ ในปี 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัท ไม่มีรายได้จากลูกค้ารายใดที่มีมูลค่าเท่ากับหรือมากกว่าร้อยละ 10 ของรายได้ของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนแปลงการจัดประเภทส่วนงานดำเนินงานของ GPSC EnCo PTTES และ DCAP จากส่วนงานดำเนินงานธุรกิจธรรมชาติเป็นการดำเนินงานอื่น เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานธุรกิจและการรายงานภายในของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ได้จัดประเภทส่วนงานดำเนินงานในปี 2560 ใหม่ เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบได้กับข้อมูลปีปัจจุบัน

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้น ราคาระหว่างหน่วยงานธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาดสุทธิจากคำบริหารคลังปิโตรเลียมและคำดำเนินการ



38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ปีเปรียบเทียบขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ			ปีเปรียบเทียบขั้นปลาย		อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	ถ่านหิน	น้ำมัน	การค้าระหว่างประเทศ			
ขาย - นอกกิจการ	24,848.91	346,496.13	20,527.20	594,808.16	661,512.22	673,931.56	14,030.74	2,336,154.92
- ระหว่างกัน	146,960.25	143,052.68	-	6,255.59	577,608.87	458,148.48	18,213.15	-
ขายสุทธิ	171,809.16	489,548.81	20,527.20	601,063.75	1,239,121.09	1,132,080.04	32,243.89	2,336,154.92
กำไรขั้นต้น*	149,826.56	106,024.30	9,182.22	33,672.26	5,322.09	118,323.25	6,435.77	426,662.33
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา								
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	126,842.63	94,083.75	7,444.80	15,270.93	2,701.46	97,820.92	5,653.09	351,395.90
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(60,141.43)	(17,996.29)	(1,928.95)	(4,316.17)	(110.21)	(34,898.87)	(4,164.35)	(123,556.27)
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	66,701.20	76,087.46	5,515.85	10,954.76	2,591.25	62,922.05	1,488.74	227,839.63
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	83.97	558.71	-	905.82	-	6,298.16	668.36	8,515.02
อื่น ๆ	(1,886.17)	(3.38)	(109.24)	(29.56)	(434.52)	(707.06)	79.53	(3,090.40)
รายได้และกำไรอื่นที่ไม่ได้เป็นส่วน :								
ดอกเบี้ยรับ								9,435.82
ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์								(2,369.19)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ								6,353.51
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้								246,684.39
กำไรสำหรับปี								165,410.25

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ปีเปรียบเทียบขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ			ปีเปรียบเทียบขั้นปลาย		อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	ถ่านหิน	น้ำมัน	การค้าระหว่างประเทศ			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	588,195.26	413,776.38	27,195.61	126,978.19	77,049.54	815,640.67	212,463.97	2,261,299.62
สินทรัพย์ระหว่างกัน	24,184.24	21,277.41	329.60	8,513.94	42,484.39	29,233.93	45,731.43	-
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	922.20	5,674.75	-	5,088.13	-	43,377.82	10,622.42	65,685.32
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	613,301.70	440,728.54	27,525.21	140,580.26	119,533.93	888,252.42	268,817.82	2,326,984.94
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน								28,498.93
สินทรัพย์รวม								2,355,483.87
หนี้สินของส่วนงาน	216,808.23	89,709.36	4,192.10	71,704.14	91,809.07	341,388.31	188,510.02	1,004,121.23
หนี้สินระหว่างกัน	502.99	39,427.53	91.59	45,538.49	13,963.28	55,406.04	17,424.15	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	217,311.22	129,136.89	4,283.69	117,242.63	105,772.35	396,794.35	205,934.17	1,004,121.23
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน								32,868.29
หนี้สินรวม								1,036,989.52
รายจ่ายฝ่ายทุน	36,778.18	21,656.80	1,876.49	8,170.56	82.55	54,294.83	8,561.24	124,448.50

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

	ปีโคเรียนขึ้นต้นและกิจการธรรมดา			ปีโคเรียนขึ้นปลาย			อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	กิจการธรรมดา	ดำเนินงาน	น้ำมัน	การชำระระหว่างประเทศ	ปีโคเรียนและกำไรสุทธิ			
	บาท - นอกกิจการ	20,882.31	316,729.39	19,250.09	539,951.90	500,248.27			
- ระหว่างกัน	126,842.35	127,010.57	325.05	7,343.88	435,367.41	362,130.15	16,070.87	(1,075,090.28)	
ขายสุทธิ	147,724.66	443,739.96	19,575.14	547,295.78	935,615.68	950,727.39	26,133.74	1,995,722.07	
กำไรขั้นต้น*	125,450.52	94,775.74	7,998.46	34,723.87	3,079.59	143,907.60	4,714.40	413,605.02	
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา									
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	105,468.39	83,792.20	6,113.97	19,597.99	527.24	123,835.15	4,537.74	345,395.21	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(55,769.82)	(16,341.38)	(1,890.34)	(4,143.70)	(33.31)	(34,519.22)	(3,591.41)	(116,289.18)	
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	49,698.57	67,450.82	4,223.63	15,454.29	493.93	89,315.93	946.33	229,106.03	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	92.71	590.05	-	875.08	-	5,137.22	615.36	7,310.42	
อื่น ๆ	(18,504.89)	(102.43)	(4,228.02)	72.57	(0.23)	(2,298.18)	7,684.98	(17,376.20)	
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เป็นส่วน :									
ดอกเบี้ยรับ								8,630.25	
กำไรจากตราสารอนุพันธ์								692.73	
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ								13,650.64	
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้								242,013.87	
กำไรสำหรับปี								184,610.02	

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

	ปีโคเรียนขึ้นต้นและกิจการธรรมดา			ปีโคเรียนขึ้นปลาย			อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	กิจการธรรมดา	ดำเนินงาน	น้ำมัน	การชำระระหว่างประเทศ	ปีโคเรียนและกำไรสุทธิ			
	บาท - นอกกิจการ	584,407.86	389,996.83	26,218.20	114,904.93	93,781.17			
สินทรัพย์ระหว่างกัน	22,552.28	12,338.99	1,326.90	1,142.99	44,918.56	29,407.75	55,136.38	(166,823.85)	
เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม	841.80	5,686.70	-	5,013.67	-	38,806.45	9,568.15	59,916.77	
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	607,801.94	408,022.52	27,545.10	121,061.59	138,699.73	816,355.08	264,550.83	2,217,212.94	
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน								15,101.22	
สินทรัพย์รวม								2,232,314.16	
หนี้สินของส่วนงาน	219,605.72	67,860.18	5,004.35	34,488.14	110,722.15	298,036.47	212,245.69	947,962.70	
หนี้สินระหว่างกัน	668.46	37,878.34	23,625.27	28,481.76	16,075.61	51,347.53	7,981.82	(166,058.79)	
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	220,274.18	105,738.52	28,629.62	62,969.90	126,797.76	349,384.00	220,227.51	947,962.70	
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน								35,795.72	
หนี้สินรวม								983,758.42	
รายจ่ายฝ่ายทุน	49,911.49	21,829.96	1,467.86	9,895.29	193.90	35,161.01	4,234.52	122,594.06	

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับความไม่แน่นอนทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความสัมพันธ์ของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก กลุ่มบริษัทมีรายการขาย และผู้ซื้อเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยที่แบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารจึงทำการตราตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงซึ่งอาจเกิดขึ้น เครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง เช่น การทำสัญญาซื้อขายอัตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิซื้ออัตราต่างประเทศ เป็นต้น ส่วนความเสี่ยงจากการคาน้ำมันในตลาดโลกได้รับการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาสถาปัตยกรรมของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อขายและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าทั้งที่ซึ่งตั้งอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความสัมพันธ์ของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ



39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาซื้อขายอัตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
งบการเงินรวม	2560

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

อัตรา 0.2940 - 0.3234 บาท = 1 JPY	461.96	-
อัตรา 0.3088 - 0.3224 บาท = 1 JPY	-	513.92
อัตรา 30.4210 - 34.1175 บาท = 1 USD	86,864.07	-
อัตรา 32.3700 - 36.1775 บาท = 1 USD	-	70,122.18
อัตรา 37.1600 - 37.6300 บาท = 1 EUR	31.67	-
อัตรา 38.5400 - 40.3900 บาท = 1 EUR	-	27.72
อัตรา 41.4270 บาท = 1 GBP	265.13	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		
อัตรา 30.7540 - 32.8300 บาท = 1 USD	20,697.05	-
อัตรา 32.2340 - 38.3101 บาท = 1 USD	-	51,918.08
อัตรา 0.2894 - 0.2952 บาท = 1 JPY	17,506.89	-
อัตรา 38.4370 - 38.6057 บาท = 1 EUR	-	20.81

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

2561	2560
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	
อัตรา 32.3760 - 33.0504 บาท = 1 USD	24,429.29
อัตรา 32.4747 - 33.1884 บาท = 1 USD	-
อัตรา 32.4747 - 33.1884 บาท = 1 USD	21,116.03

สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

อัตรา 32.1780 - 32.8300 บาท = 1 USD	14,753.80	-
อัตรา 32.2340 - 38.3101 บาท = 1 USD	-	41,036.11
อัตรา 0.2894 - 0.2952 บาท = 1 JPY	17,506.89	-



39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 ความเสี่ยงจากตลาดเงิน

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินของผู้มีระยะยาวในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560
23,000 ล้านบาท ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,830.15	6,753.49

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ที่จำนวน

39.3 ความเสี่ยงจากตลาดเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและผู้มีระยะยาวอื่น ๆ ที่มีระยะยาวและหุ้นกู้ โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560
4,000 ล้านบาท ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,000.00	4,000.00
9,000 ล้านบาท ต่อ 285.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	9,000.00
6,811.50 ล้านบาท ต่อ 200.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,811.50	-
8,285.45 ล้านบาท ต่อ 250.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	8,285.45	-
745.00 ล้านบาท ต่อ 250.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	745.00	-
5,000 ล้านบาท ต่อ 162.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	5,000.00
3,372.70 ล้านบาท ต่อ 100.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,372.70
6,777.40 ล้านบาท ต่อ 200.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	6,777.40
27,100.00 ล้านบาท ต่อ 844.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	27,100.00	-
70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 2,184 ล้านบาท	2,259.94	-
70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 2,331 ล้านบาท	2,259.94	2,276.02
200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อ 6,880 ล้านบาท	6,456.95	6,456.95
รวม	57,918.78	64,029.04

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 ความเสี่ยงจากตลาดเงินและอัตราดอกเบี้ย

ซึ่งสามารถวิเคราะห์ห่อหุ้มของสัญญาได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	3,245.00	16,500.00
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	43,273.78	36,129.04
เกิน 5 ปี	11,400.00	-
รวม	57,918.78	64,029.04

39.4 ความเสี่ยงงบอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของผู้มีระยะยาวและหุ้นกู้ โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท
	2561	2560
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	324.50	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	16,148.53	16,592.98
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท	6,241.13	2,500.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินบาท	18,000.00	8,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินเยน	7,473.61	7,372.62
รวม	48,187.77	34,965.60

39.3 การขีดยึดมูลค่าหุ้นต่อสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หาค่าของสัญญาได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2561	2560	2561	2560
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	16,575.15	3,426.61	16,148.53	-
เกิน 5 ปี	8,030.95	24,299.42	6,000.00	22,266.17
รวม	23,581.67	7,239.57	12,000.00	2,000.00
	48,187.77	34,965.60	34,148.53	24,266.17

39.5 ความเสี่ยงจากความสัมพันธ์ของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์กับความสัมพันธ์ราคาน้ำมัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าว ซึ่งครบกำหนดภายในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2562 ในงบการเงินรวม มีจำนวน 20.01 ล้านบาร์เรล (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : 16.41 ล้านบาร์เรล) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีจำนวน 0.01 ล้านบาร์เรล (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 : 0.91 ล้านบาร์เรล)

39.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อ ซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่าง ๆ ร่วมกับธนาคาร เพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อแก่ลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จากบริษัทฯ อาทิ โครงการสินเชื่อผ่านธนาคาร (Dealer Financing and Supply Chain Credit Project) การจัดทำประกันภัยจากการค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตรเครดิต (Payment card and Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าที่ทั้งหมดของบริษัทฯ

40. การวัดมูลค่าสุทธิธรรม

มูลค่าสุทธิธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนที่หมุนเวียนมีมูลค่าใกล้เคียงกับราคาตามบัญชีเนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

มูลค่าสุทธิธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะยาว ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงราคาตามห้องตลาดมีมูลค่าใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าสุทธิธรรม ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
เงินสดหมุนเวียน				
ตราสารทุน	3,425.91	-	-	3,425.91
กองทุนรวม	1,104.59	-	388.27	1,492.86
ตราสารหนี้	-	5,957.16	-	5,957.16
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	985.65	-	985.65
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,672.28	-	1,672.28
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	257.46	-	257.46
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	1,731.90	1,373.50	-	3,105.40
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	1,156.39	-	1,156.39
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าสุทธิธรรม				
เจ้าหนี้อื่น				
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายไปในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	15,120.70	15,120.70
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	556.87	-	556.87
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	471.79	-	471.79
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	366.14	-	366.14
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	1,738.15	-	1,738.15
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	81.84	-	81.84

40. การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้นแยกแยะตามลำดับชั้นของผู้ถือหุ้น ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนต่อขาย				
ตราสารทุน	4,243.93	-	-	4,243.93
กองทุนรวม	1,113.97	-	170.86	1,284.83
ตราสารหนี้	-	12,073.65	-	12,073.65
ตราสารอนุพันธ์	-	2,445.39	-	2,445.39
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	1,749.74	-	1,749.74
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	28.06	-	28.06
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	645.98	35.77	-	681.75
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	826.97	-	826.97
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	-	-	-
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
ตราสารอนุพันธ์	0.64	3,043.35	-	3,043.99
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	801.56	-	801.56
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	70.38	-	70.38
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2,293.09	836.80	-	3,129.89
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	13.37	-	13.37
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	-	-	-

40. การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้นแยกแยะตามลำดับชั้นของผู้ถือหุ้น ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนต่อขาย				
ตราสารทุน	1,816.00	-	-	1,816.00
กองทุนรวม	375.29	-	388.27	763.56
ตราสารอนุพันธ์	-	703.07	-	703.07
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	5.12	-	5.12
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
ตราสารอนุพันธ์	-	103.22	-	103.22
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	152.34	-	152.34
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนต่อขาย				
ตราสารทุน	3,983.75	-	-	3,983.75
กองทุนรวม	378.49	-	170.86	549.35
ตราสารอนุพันธ์	-	751.08	-	751.08
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	3.43	-	3.43
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
ตราสารอนุพันธ์	-	86.70	-	86.70
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	45.19	-	45.19

40. การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้นแยกแแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าผู้ถือหุ้น ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	17,262.15	-	17,262.15
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	11,442.89	11,322.16	22,765.05
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	254.90	-	254.90
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	1,139.83	-	1,139.83
หนี้สินที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
หุ้นกู้ - ฤดูกาล	-	180,413.98	-	180,413.98
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ	-	103,881.63	-	103,881.63
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	166.14	-	166.14
สัญญาแลกเปลี่ยนตราสินค้าโภคภัณฑ์	-	2.13	-	2.13

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	15,195.46	-	15,195.46
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	12,591.15	9,829.62	22,420.77
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	826.40	-	826.40
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	803.06	-	803.06
สัญญาแลกเปลี่ยนตราสินค้าโภคภัณฑ์	-	38.01	-	38.01
หนี้สินที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
หุ้นกู้ - ฤดูกาล	-	212,309.87	-	212,309.87
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ	-	131,466.36	-	131,466.36
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	428.58	-	428.58
สัญญาแลกเปลี่ยนตราสินค้าโภคภัณฑ์	-	43.25	-	43.25

40. การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้นแยกแแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่าผู้ถือหุ้น ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	17,262.15	-	17,262.15
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	4,111.04	436.71	4,547.75
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	254.59	-	254.59
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	1,139.83	-	1,139.83
หนี้สินที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
หุ้นกู้ - ฤดูกาล	-	121,082.31	-	121,082.31
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ	-	28,248.78	-	28,248.78
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	166.05	-	166.05
สัญญาแลกเปลี่ยนตราสินค้าโภคภัณฑ์	-	2.13	-	2.13

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนในตราสารหนี้ระยะยาว	-	15,195.46	-	15,195.46
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	10,964.62	619.10	11,583.72
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	817.24	-	817.24
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	803.06	-	803.06
สัญญาแลกเปลี่ยนตราสินค้าโภคภัณฑ์	-	38.01	-	38.01
หนี้สินที่เกิดโดยด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้น				
หุ้นกู้ - ฤดูกาล	-	144,110.09	-	144,110.09
หุ้นกู้ - ฤดูกาลต่างประเทศ	-	34,228.14	-	34,228.14
ตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	428.42	-	428.42
สัญญาแลกเปลี่ยนตราสินค้าโภคภัณฑ์	-	43.25	-	43.25

42. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายปันผลสำหรับ
 ผลประกอบการปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 20.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 57,107.88 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่
 15 กันยายน 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกลางแก่ผู้ถือหุ้นปีแรกของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท
 จำนวน 2,856,261,256 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 22,850.09 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายเพิ่มเติมดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2560	1 ม.ค. 2560 - 31 ธ.ค. 2560	12.00	2,854,815,755	34,257.79	27 ธ.ค. 2561
เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2561	ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกลาง			
สำหรับผลประกอบการครึ่งปีแรกของปี 2561 ดังนี้					
เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกลาง	1 ม.ค. 2561 - 30 มิ.ย. 2561	0.80	28,562,591,709	22,850.07	26 ธ.ค. 2561

43. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 PTTPEP และ บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTPEI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ
 PTTPEP ได้ลงนามในสัญญาการโอนสิทธิสัมปทาน (Agreement for the Assignment and Transfer) เพื่อซื้อ
 สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 22.2222 ในโครงการบงกช ซึ่งได้แก่ แปลง ปี 15 และแปลง ปี 16 และแปลง ปี 17 จาก Shell
 Integrated Gas Thailand Pte. Limited และแปลง ปี 12/48 จาก Thai Energy Company Limited ตามลำดับ

การเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวเสร็จสิ้นในวันที่ 21 มิถุนายน 2561 ทำให้กลุ่มบริษัท PTTPEP มีสัดส่วนใน
 แปลง ปี 15 แปลง ปี 16 แปลง ปี 17 และแปลง ปี 12/48 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 44.4445 เป็นร้อยละ 66.6667 โดยกลุ่มบริษัท
 PTTPEP ยังคงเป็นผู้ดำเนินการของโครงการภายหลังการซื้อสัดส่วน และถือเป็นการลงทุนในการดำเนินงานร่วมกัน

รายละเอียดของเงินทรัพย์สินสุทธิที่ได้รับและค่าความนิยมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่าสิทธิธรรมของเงินทรัพย์สินสุทธิที่ได้รับ	36,349.65
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 18)	(33,828.47)
	2,521.18



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้อื่น	16.33
สินค้าคงเหลือ	13.85
พัสดุคงเหลือ	14.36
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	479.38
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 17)	15.73
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 19)	43,343.98
สินทรัพย์ที่ยังมิได้รับโอน (หมายเหตุฯ 21)	5.79
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,994.12
เจ้าหนี้การค้า	0.71
เจ้าหนี้อื่น	(209.72)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(522.19)
ประมาณการหนี้สินถ่วงดุล (หมายเหตุฯ 28)	(79.03)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(8,007.39)
	(4,237.45)

มูลค่าสิทธิธรรมของเงินทรัพย์สินสุทธิ

รวม ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 18)

รวม สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น

มูลค่าสิทธิธรรมของเงินทรัพย์สินสุทธิของกิจการดำเนินงานร่วมกัน

สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคต

สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ

18,991.10

(12,873.17)

(4,469.95)

33,828.47

2,521.18

36,349.65

(16.33)

(12,873.17)

(4,469.95)

18,991.10

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจำนวน 2,521.18 ล้านบาท เกิดจากผลประโยชน์ที่กลุ่มบริษัท PTTPEP จะได้รับจากการซื้อ

สัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นในโครงการซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของกลุ่มบริษัท PTTPEP ในการเพิ่มปริมาณการผลิตใน

อนาคต และสามารถนำไปใช้ประโยชน์ทางภาษีได้

มูลค่าสิทธิธรรมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อจำนวน 36,349.65 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินสดจำนวน

วันที่ซื้อ จำนวน 19,007.43 ล้านบาท สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจำนวน 12,873.17 ล้านบาท และสิ่งตอบแทนที่

คาดว่าจะจ่ายหากบรรลุเงื่อนไขการระบุไว้ในสัญญาจำนวน 4,469.05 ล้านบาท ซึ่งมีมูลค่าสิทธิธรรมต่ำกว่าประมาณ

โดยผู้ใช้รับได้ โดยอิงจากอัตราคิดลดร้อยละ 3.4 และข้อสมมติเกี่ยวกับความน่าจะเป็น ซึ่งเป็นมูลค่าสิทธิธรรม

ระดับที่ 3 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท PTTPEP ได้ชำระเงินสดที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจดังกล่าว

ไปแล้วจำนวน 33,930.20 ล้านบาท 

43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 กลุ่มบริษัท PTTGC ได้มีการลงนามในสัญญาจะขายเพื่อเข้าซื้อหุ้นในบริษัท สอนนิคซูบ พี ที เอ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์เครื่องสำอางและ 74 และบริษัท ไชย เหี้ยม วัฒน จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์เครื่องสำอางและ 74 ทั้ง สองแห่งและทางเอ็งจกบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด และ Missi Chemicals, Inc. ต่อมาเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท PTTGC ได้เสร็จสิ้นการดำเนินการซื้อหุ้นในบริษัทดังกล่าว

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและกำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่าบัญชีรวมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

มูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	6,726.61
กำไรจากการซื้อ ในราคาต่ำกว่ามูลค่าบัญชีรวม	(5,371.71)
	1,354.90

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	หน่วย : ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า	1,588.95
สินค้าคงเหลือ	2,480.47
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (หมายเหตุ 17)	2,200.85
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุ 19)	9,549.91
สินทรัพย์ในนามผู้อื่น	8.12
เงินเบสิคเกินบัญชีและเงินใช้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	600.53
เจ้าหนี้การค้า	(2,955.00)
เจ้าหนี้อื่น	(2,777.93)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(182.74)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 21)	(750.00)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน (หมายเหตุ 27)	(583.54)
	(89.61)
มูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์สุทธิ	9,090.01
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2,363.40)
มูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	6,726.61
หัก กำไรจากการซื้อ ในราคาต่ำกว่ามูลค่าบัญชีรวม	(1,354.90)
รวมถึงตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	5,371.71
มูลค่าเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(1,588.95)
หักตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคต	(1,248.88)
เงินสดที่ใช้ในการซื้อธุรกิจ	2,533.88



43. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท PTTGC เชื่อว่า การซื้อธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ที่การดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มบริษัท PTTGC ที่จะขยายการลงทุนตลอดและเพิ่มศักยภาพในการทำตลาดผลิตภัณฑ์ของกลุ่มบริษัท PTTGC เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างหลากหลายและครบวงจร

มูลค่าบัญชีรวมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อมีจำนวน 5,371.71 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัท PTTGC ชำระเป็นเงินสดทั้งสิ้นจำนวน 4,122.83 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัท PTTGC ได้ตกลงราคาซื้อหุ้นสุดท้ายที่จะต้องชำระให้แก่ผู้ขายจำนวน 1,248.88 ล้านบาท ซึ่งมีการหนดจ่ายในเดือนมีนาคม 2562

กลุ่มบริษัท PTTGC วัตถุประสงค์ส่วนใหญ่ที่ไม่มีอำนาจควบคุมด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถือครองตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท PTTGC อยู่ระหว่างการทำบททบทวนมูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่าบัญชีรวมของสินทรัพย์สุทธิที่แตกต่างทั้งหมดจะถูกปรับปรุงเนื่องการปรับส่วนราคาซื้อขายซึ่งจะเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์แล้ว

44. การขายสินทรัพย์ในแหล่งนอกนगर

เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2561 PTTEP Australasia (Ashmore Carter) Pty Ltd (PTTEP AAA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาขายแหล่งนอกนगर (Agreement for the Sale of Montara Assets) เพื่อขายสินทรัพย์ทั้งหมดร้อยละ 100 ในแหล่งนอกนगर (แปลง เอซี/แอล 7 และ เอซี/แอล 8) ให้แก่ Jadesone Energy (Eagle) Pty Ltd (Jadesone) ด้วยมูลค่าการขายสินทรัพย์จำนวน 195 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ก่อนปรับเงินทุนหมุนเวียนที่เปลี่ยนแปลงไปของรายการซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์แล้ว)

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 Jadesone ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions Precedent) ที่ระบุในสัญญาดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว ทำให้ PTTEP AAA โอนสิทธิทางกฎหมาย (ร้อยละ 99) และสิทธิทั้งหมดที่จะได้รับผลประโยชน์และความเสี่ยงในแหล่งนอกนगर รวมทั้งสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องให้แก่ Jadesone ทั้งนี้ PTTEP AAA ยังคงถือสัดส่วนร้อยละ 1 ในสิทธิทางกฎหมาย และยังคงสถานะเป็นผู้ดำเนินการของแหล่งนอกนगरตามสัญญาจ้างบริการ (Operator and Transitional Services Agreement) จนกว่า National Offshore Petroleum Titles Administrator (NOPATA) และ National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA) จะอนุมัติให้ Jadesone เป็นผู้ดำเนินการแทน ทั้งนี้ หากมีการเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งนอกนगरที่ เกิดขึ้นในปี 2552 PTTEP AAA ยังคงเป็นผู้รับผิดชอบ

มูลค่าการขายสินทรัพย์หลังจากปรับเงินทุนหมุนเวียนที่เปลี่ยนแปลงไปตามสัญญาเป็นจำนวน 113.63 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในระหว่างปีกลุ่มบริษัท PTTEP ได้รับเงินจากผู้ซื้อจำนวน 133.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งส่วนต่างจะมีการทยอยชำระในอนาคต และบริษัทได้ทุนจากการขายสินทรัพย์ดังกล่าวจำนวน 57.77 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (1,886.23 ล้านบาท) ในงบการเงินรวม



45. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซอินเทน
 - ◆ ห้องส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ระยะองแกงตลอด
 - ◆ ห้องส่งก๊าซธรรมชาติบนชายแดนไทย-สหภาพเมียนมา
 - ◆ ห้องส่งก๊าซธรรมชาตินครสวรรค์
 - ◆ ห้องส่งก๊าซธรรมชาตินครราชสีมา
 - ◆ ห้องส่งก๊าซธรรมชาติบนเส้นที่ 5
 - ◆ ห้องส่งก๊าซธรรมชาติภาคใต้ความจุณความดันเกินก๊าซฯ ราชบุรี-รังษีอ้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
 - ◆ โครงการขยายอายุการใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนเส้นที่ 1 ส่วนที่มีรายการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติใหม่ในพื้นที่จังหวัดระยอง ราชบุรี และสระบุรี
- ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
 - ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมบางกิจการ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับโรงแยกก๊าซอินเทน รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ แยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินรวม
	2561	2560
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	27,545.26	126,171.57
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,383,475.79	971,733.36
รวม	1,411,021.05	1,097,904.93



45. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

บริษัทฯ ของบริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

TOP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าและโอนนำ การผลิตผลิตไฟฟ้าจากปิโตรเคมี การผลิตผลิตภัณฑ์เคมี การผลิตเอทานอล การให้บริการขนส่งทางเรือ การให้บริการท่าเรือรับน้ำมันดิบกลางทะเล และเขตอุตสาหกรรม โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีอากรเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 7 ปี ถึง 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ หรือระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่มีรายได้ภายหลังกิจการได้รับการส่งเสริม และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTGC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการการผลิตก๊าซพีจีเอ โดยมีขั้นตอน ขั้นตอน และขั้นตอนการผลิตสารอาหาร การบริการให้บริกรรมที่ขอรับสำหรับขนถ่ายสินค้าเหลวและคลังเก็บสินค้าเหลว กิจการบริการขนส่งสินค้าสำหรับดินทะเล กิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเคมี กิจการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ และชุดเครื่องมือ กิจการบริการทดสอบทางวิทยาศาสตร์ และกิจการโรงกลั่นน้ำมัน โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีอากรสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

GPSC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้า ใช้น้ำ นำ เช่น เรือเพลิงจากขยะ และแบตเตอรี่ลิเทียมไอออน โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้ามาต่างประเทศตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 4 ปี หรือ 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ และในบางการส่งเสริมการลงทุนได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล



47. การผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

47.1. การผูกพันต่อบริษัทย่อยและการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

47.1.1 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยหลายแห่งในวงเงิน 87,802.02 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยดังกล่าวไปแล้ว รวมทั้งสิ้น 40,288.31 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 47,513.71 ล้านบาท

47.1.2 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทย่อย และการร่วมค้าหลายแห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทย่อย และการร่วมค้าดังกล่าวมีกับเจ้าหนี้ เงินผู้ถือหุ้นทางการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 56.91 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 1,856.11 ล้านบาท

47.1.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาชำระระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าว คงเหลือเป็นจำนวนเงิน 6,114.07 ล้านบาท

47.2. ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2561	2560
- ไม่เกิน 1 ปี	2,190.36	2,210.19
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,912.73	5,831.53
- เกินกว่า 5 ปี	25,221.61	7,038.09
รวม	32,324.70	15,079.81
		1,902.35

47.3. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีการผูกพันรายจ่ายคู่สัญญาในงบการเงินรวมจำนวน 41,457.06 ล้านบาท

47.4. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันซึ่งเป็นเครดิตหรือฟรედิติตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 34,841.18 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 4,136.73 ล้านบาท

47.5. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 20,356.74 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 73.72 ล้านบาท

47. การผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้ที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

47.6. บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีสัญญาเช่าอาคารสำนักงานให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญาเช่ากำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญา บริษัทย่อยดังกล่าวได้แจ้ง ไม่ต่อสัญญาเช่ากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้ง ไม่ต่อสัญญาเช่ากับบริษัทฯ จดทะเบียนดังกล่าวซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าก่อนวันโอนสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอซื้อทรัพย์สินของสถาบันอนุญาโตตุลาการบริษัทฯ และบริษัทย่อยในฐานะผู้ขายและผู้ผลิต ให้ปฏิบัติตามสัญญา โดยขอขมขื่นผลิตและส่งให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันจัดทำสินค้าใหม่ทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทย่อยได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายทรัพย์สินบางส่วนของบริษัทย่อยออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการ ได้มีคำสั่งจำหน่ายทรัพย์สินบางส่วนของบริษัทย่อยออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ให้แก่บริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยคณะอนุญาโตตุลาการ ได้ดำเนินการสืบพยานผู้พิพากษาเสร็จสิ้น และประกาศฎีกาเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2559 คณะอนุญาโตตุลาการ ได้มีคำชี้ขาดให้บริษัทฯ ชำระค่าเสียหายบางส่วนให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่าคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการดังกล่าวอาจมีความคลาดเคลื่อนในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย จึงบริษัทฯ มีสิทธิที่จะคัดค้านคำชี้ขาดต่อภาคที่มีเขตอำนาจเพื่อขอให้ศาลมีคำสั่งสั่งเพิกถอนคำชี้ขาดดังกล่าวได้ และเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ โดยพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งเพื่อให้เพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการแล้ว ซึ่งคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง ต่อมาเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559 บริษัทจดทะเบียนได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งขอให้นั่งจับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการ ได้ยื่นคำร้องคัดค้านต่อศาลแพ่งแล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง



47. การระบุพื้นที่และพื้นที่ที่เกิดข้อพิพาทขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

47.1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการก่อสร้างกิจกรรมชดเชยหนี้สินของบริษัทหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอขอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้าง ค่าชดเชยและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอซื้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมารวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่มีบริษัทผู้รับเหมามาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไปเรื่อย ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอซื้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาก็ได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เข้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมามา โดยได้พนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้เข้าดำเนินการซื้อพิพาทของอนุญาโตตุลาการแทนบริษัทผู้รับเหมามาแล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการนั้น บริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิญญาซื้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมารวมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วยต่อมาปรากฏว่า คณะอนุญาโตตุลาการให้บริษัทฯ ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัทผู้รับเหมามา แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่า คำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยผิดพลาดคือในสาระสำคัญทั้งนี้ในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนบริษัทผู้รับเหมามาได้ยื่นคำร้องขอบังคับตามคำชี้ขาดดังกล่าวต่อศาลแพ่งและเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2560 ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ โดยปรับลดจำนวนเงินลงบางส่วน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฎีกา พร้อมทั้งนำสมุดบัญชีเงินฝากธนาคารตรวจสอบยอดบัญชีเป็นหลักฐานประกอบการบังคับคดีแล้วตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22 และต่อมาบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างก็ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฎีกาเช่นกัน ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมามาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเมื่ออีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างแห่งที่สองซึ่งกิจกรรมชดเชยหนี้สินโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการ และขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านไว้เช่นเดียวกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิญญาซื้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมารวมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อซื้อพิพาทแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ยกคำเสนอขอซื้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมามาและให้ยกข้อเรียกร้องแย้งของบริษัทฯ ทั้งนี้ คู่พิพาทมีสิทธิขอเพิกถอนคำชี้ขาดของศาลฎีกาของอนุญาโตตุลาการต่อศาลที่มีเขตอำนาจภายใน 90 วัน นับแต่วันที่ได้รับความรู้ถึงคำชี้ขาด



47. การระบุพื้นที่และพื้นที่ที่เกิดข้อพิพาทขึ้น (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

47.8 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการก่อสร้างกิจกรรมชดเชยหนี้สินของบริษัทหนึ่ง เป็นโจทก์ยื่นฟ้องบริษัทฯ เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า บริษัทฯ บอกละเมิดสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้บริษัทฯ ชำระค่าจ้างค่าชดเชยและค่าเสียหาย ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การดำเนินกิจการของบริษัทฯ เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญาทั้งสิ้น จึงได้ตั้งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแต่งตั้งคดีให้แก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแพ่ง ต่อมาศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้โอนคดีไปให้กรมราชทัณฑ์ศาลปกครองกลาง เมื่อศาลปกครองกลางและศาลปกครองกลางเห็นข้อพิพาทดังกล่าวว่า คดีนี้เป็นคดีปกครอง จึงได้ดำเนินการโอนคดีไปยังศาลปกครองกลางแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

หลังจากบริษัทฯ ได้บอกละเมิดสัญญาต่อบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างดังกล่าวแล้ว บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการก่อสร้างโครงการก่อสร้างกิจกรรมชดเชยหนี้สินแล้วเสร็จ และต่อมาเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ จึงได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองกลาง เรียกร้องให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างชดเชยค่าเสียหายจากการปฏิบัติผิดสัญญาและทั้งงาน ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

47.9 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 PPTTEP Australia (PPTTEP AA) ได้รับเอกสารจากรัฐบาลอินโดนีเซีย เรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอนทารานทะเลเมดิเตอร์เรเนียนปี 2552 ซึ่ง PPTTEP AA ได้ปฏิเสธข้อเรียกร้องนี้เนื่องจากการเรียกร้องดังกล่าวไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหาย

เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 PPTTEP AA ได้รับหนังสือจากบริษัทที่ปรึกษากฎหมายในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มผู้เสียหายชาวอินโดนีเซียจำนวนหนึ่งในการดำเนินการตามกฎหมายเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์ดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 PPTTEP AA ได้รับคำสั่งฟ้องอย่างเป็นทางการจากตัวแทนของกลุ่มผู้เสียหายชาวอินโดนีเซียจำนวนหนึ่ง ซึ่งคำสั่งฟ้องดังกล่าวไม่ปรากฏว่ามีพยานหลักฐานที่จะสนับสนุนข้อเรียกร้องดังกล่าว ทั้งนี้ PPTTEP AA ได้มีการแต่งตั้งทนายความเพื่อดำเนินการต่อสู้คดีความในศาลแล้ว

เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2560 บริษัทฯ และ PPTTEP ได้รับคำสั่งฟ้องอย่างเป็นทางการ ตามที่รัฐบาลอินโดนีเซียโดยกระทรวงสิ่งแวดล้อมและป่าไม้เป็นโจทก์ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกลุ่มบริษัท PPTTEP 2 บริษัท ต่อศาลในสาธารณรัฐอินโดนีเซียเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากการดังกล่าว เป็นจำนวนเงินประมาณ 2.1 พันล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งบริษัทฯ มิได้เป็นผู้ดำเนินการแหล่งอาหารมาโดยตรงแต่อย่างใด ทั้งนี้ บริษัทฯ และกลุ่มบริษัท PPTTEP 2 บริษัท จะดำเนินการต่อสู้ในประเด็นข้อเท็จจริงและข้อกฎหมายต่อไป

ต่อมาเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2561 กระทรวงสิ่งแวดล้อมและป่าไม้อินโดนีเซียได้ยื่นคำร้องขอถอนฟ้องต่อศาลโดยให้เหตุผลว่าจะแก้ไขข้อพิพาท และศาลมีคำสั่งอนุญาตให้ถอนฟ้อง และจำหน่ายคดีออกจากสารบบความแล้ว

ทั้งนี้ PPTTEP เห็นว่าการฟ้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เสียหายเรื่องความเสียหายจากการดำเนินงานน้ำมันดิบรั่วไหลในแหล่งมอนทารา ซึ่งไม่มีหลักฐานเพียงพอที่จะพิสูจน์ได้หรือสนับสนุนข้อเรียกร้องดังกล่าว



47. การระงับหุ้นและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

การมีเสียงแปรลงการระงับหุ้นและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้ (ต่อ)

47.10 ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2557 กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งในจังหวัดระยอง ได้ยื่นฟ้องต่อศาลแพ่งและศาลจังหวัดระยองจำนวนหลายคดี เพื่อขอให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายเพิ่มเติมและขอให้ PTTGC เข้าไปดำเนินการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมทางทะเลและธรรมชาติ จากกรณีที่ได้รับน้ำมันดิบของ PTTGC รั่ว ซึ่งคดีที่ฟ้องร้องบางส่วนได้ตัดสินแล้ว และคดีที่ฟ้องร้องบางส่วนศาลแพ่ง ได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 โดยให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยและค่าฟื้นฟูสภาพแวดล้อมเป็นจำนวนเงินประมาณ 11.26 ล้านบาท ซึ่ง PTTGC ได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 PTTGC ได้ทำสัญญาประนีประนอมยอมความกับโจทก์ส่วนใหญ่ว่าศาลแพ่ง ต่อมามีเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2561 ศาลอุทธรณ์มีคำพิพากษาตามสัญญาประนีประนอมยอมความดังกล่าว ซึ่ง PTTGC ได้ชำระค่าเสียหายไปครบถ้วนแล้ว ส่วนโจทก์ที่เหลือ ศาลอุทธรณ์พิพากษาให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ยตามคำพิพากษาศาลชั้นต้น แต่ให้ลดจำนวนดอกเบี้ยลง

เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2561 ศาลจังหวัดระยอง ได้มีคำพิพากษา ให้ PTTGC ชดใช้ค่าเสียหายพร้อมดอกเบี้ย หลังหักเงินที่เคยมียกมา ไปก่อนหน้านี้เป็นจำนวนเงินสุทธิประมาณ 37.74 ล้านบาท โดย PTTGC ชดใช้แล้วจำนวน 24.00 ล้านบาทและส่วนที่เหลือ PTTGC จะนำไปวางถ่วงวางทรัพย์สินต่อไป



48. เหตุการณ์อื่น

48.1 เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2559 ผู้ตรวจการแผ่นดิน ได้ฟ้องร้องกระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน บริษัทฯ กับพวกต่อศาลปกครองกลาง เป็นคดีหมายเลขคดีที่ 510/2559 โดยมีคำขอฟ้อง ดังนี้

- 1) ให้เพิกถอนมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 18 ธันวาคม 2550 และมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 10 สิงหาคม 2553
- 2) ให้กระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และบริษัทฯ ดำเนินการแบ่งแยกและโอนทรัพย์สินสุทธิตามที่ตั้งข้อคิดกล่าวอ้าง ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 จำนวน 68,569.69 ล้านบาท รวมทั้งกำหนดแผน ผลประโยชน์อื่นใด
- 3) เพิกถอนการแบ่งแยกทรัพย์สิน ในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการ ใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง

อนึ่ง เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2559 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งเรียกบริษัทฯ ให้ทำคำให้การแก้คำฟ้อง โดยให้ชี้แจงเฉพาะในประเด็นเกี่ยวกับกรณีการแบ่งแยกทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 10) ในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินให้กับผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 (กระทรวงการคลัง) ว่า ได้ดำเนินการครบถ้วนตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 แล้ว หรือไม่ เพียงใด ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้พนักงานยึดการจัดทำให้การและคำให้การเพิ่มเติมต่อศาลปกครองกลางแล้ว และเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 ศาลปกครองกลาง ได้มีคำสั่งถึงขั้นสุดท้าย แสร้งหาข้อเท็จจริง บังคับคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

อย่างไรก็ดี ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 เป็นคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 ให้นำผู้ถูกฟ้องคดีร่วมกับกระทรวงการคลังและบริษัทฯ ตามคำพิพากษาให้แก่กระทรวงการคลัง และเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 คณะรัฐมนตรี ได้มีมติรับทราบคำพิพากษาและมอบหมายให้กระทรวงการคลังและกระทรวงพลังงานร่วมกันกระทำการแบ่งแยกทรัพย์สินตามคำพิพากษา จนเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ศาลปกครองสูงสุด ได้มีคำสั่งว่า ผู้ถูกฟ้องคดีได้ดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สินตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ ผู้ฟ้องคดีกับพวก ได้ยื่นฟ้องหรือยื่นคำร้องเกี่ยวกับการแบ่งแยกทรัพย์สินฯ ต่อศาลฯ อีก 4 ครั้ง ซึ่งศาลฯ ได้มีคำสั่งยกฟ้องหรือยกคำร้อง และยื่นยื่นตามคำสั่งศาลปกครองสูงสุด ในคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 เช่นเดิม ต่อมาเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2553 คณะรัฐมนตรี ได้มีมติรับทราบเรื่องการดำเนินการตามคำวินิจฉัยคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดตามที่กระทรวงพลังงานและกระทรวงการคลังเสนอแล้ว

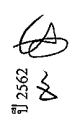


49. เหตุการณ์ภายหลังระยะเวลารายงาน

- 49.1 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2561 เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2561 มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท มาบตาพุด แอร์โปรดักส์ จำกัด (MAP) โดยเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัทฯ (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.00) บริษัทในกลุ่มบริษัทฯ (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 2.00) กับบริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (BIG) (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.00) เพื่อรองรับการค้าสินค้าปิโตรเลียมและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม โดย MAP มีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1.00 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 0.49 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2562
- 49.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2562 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2561 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42 ดังนั้น คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 1.20 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 34,276 ล้านบาท ทั้งนี้ การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

49.3 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562 

48. เหตุการณ์อื่น (ต่อ)

- 48.2 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการของ GPSC ได้มีมติเห็นชอบและให้ GPSC นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ GPSC เพื่อพิจารณาอนุมัติให้ GPSC เข้าซื้อหุ้น และทำข้อตกลงซื้อขายหุ้นทั้งหมดของบริษัท โกลด์พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) โดยให้ GPSC ซื้อหุ้น GLOW จาก Eagle Global Development B.V. (ผู้ขาย) ที่ทางตรงและทางอ้อม จำนวนร้อยละ 69.11 ของหุ้นที่ออกจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GLOW คิดเป็นเงินจำนวนทั้งสิ้นประมาณ 97,559 ล้านบาท (ราคาซื้อขาดดังกล่าวอาจมีการปรับลดลงได้เป็นจำนวนเท่ากับเงินปันผลจ่ายต่อหุ้นหาก GLOW มีการจ่ายเงินปันผลก่อนเสร็จสิ้น) โดย GPSC ได้เข้าชงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับผู้ขายเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2561 ทั้งนี้ การเข้าซื้อหุ้น GLOW ซึ่งตั้งแต่วันที่ซื้อหุ้นเมื่อเดือนสิงหาคมก่อนได้สำเร็จเสร็จสิ้น ซึ่งได้แก่ (ก) GPSC ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ GPSC ให้เข้าซื้อหุ้น GLOW และ (ข) GPSC ได้รับอนุญาตที่เกี่ยวข้องจากคณะกรรมการพลังงาน (กพพ.) เกี่ยวกับการซื้อหุ้น GLOW
- ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2561 กพพ. มีมติไม่เห็นชอบด้วยกับคำขออนุญาตของ GPSC เพื่อการเข้าซื้อหุ้น GLOW จึงไม่เข้าเงื่อนไขบังคับก่อนข้อ (ข) ด้วยผลมติดังกล่าวทำให้เงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้น GLOW ไม่อาจสำเร็จลงได้
- เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 GPSC ได้ยื่นคำขออนุญาตรวมกิจการกับ GLOW ฉบับใหม่ต่อ กพพ. โดย GPSC ได้มีการปรับปรุงร่างธุรกรรมเพื่อความชัดเจนในการแก้ไขปัญหาผลการแข่งขันในพื้นที่บริเวณมาบตาพุด และเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2561 กพพ. ได้แจ้งข่าวมติเห็นชอบในหลักการให้ GPSC รวมกิจการกับ GLOW โดยมีเงื่อนไขบังคับก่อนให้ GLOW ต้องขอขัติกิจการของบริษัท โกลด์ เอชพีที 1 จำกัด (SPP1) ให้แล้วเสร็จก่อนหรือเวลาเดียวกับที่ GPSC รวมกิจการกับ GLOW
- GPSC ได้รับทราบมติดังกล่าวและได้เข้าทำสัญญาแก้ไขสัญญาซื้อขายหุ้น โดยได้ระบุเงื่อนไขของกิจการของ SPP1 เป็นเงื่อนไขบังคับก่อนเพิ่มเติมของสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อให้เป็นไปตามมติของ กพพ. กล่าวคือ GPSC จะซื้อหุ้นที่ซื้อขายและดำเนินการทำคำเสนอซื้อหุ้นของ GLOW ก็ต่อเมื่อการขอยกกิจการของ SPP1 ได้ดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงทำให้เงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาซื้อขายหุ้นยังไม่สำเร็จครบถ้วน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
- 48.3 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ TOP ได้อนุมัติการลงทุนในโครงการพลังงานสะอาด (CFP) ซึ่งมีวัตถุประสงค์สำคัญเพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันของ TOP โดยมีมูลค่าโครงการไม่เกิน 4,825 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 160,279 ล้านบาท ซึ่งรวมมูลค่าโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ERU) ด้วย ทั้งนี้ TOP อยู่ระหว่างดำเนินการลงนามสัญญาจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการดังกล่าว
- 48.4 เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2561 บริษัท ปตท.สผ.เอเนอร์จี ดีवलอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและเป็นผู้ดำเนินการ ในแปลงสำรวจหมายเลข G1/61 (แหล่งเอราวัณ) และ G2/61 (แหล่งงาช้าง) โดย PTTEP ED มีสัดส่วนการลงทุนในแปลงสำรวจดังกล่าวร้อยละ 60 และร้อยละ 100 ตามลำดับ ทั้งนี้ การลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 



Building a better
working world

EY Office Limited
33rd Floor, Lake Rajada Office Complex
193/136-137 Rajadapisek Road
Klongtoey, Bangkok, 10110
G.P.O.Box 1047, Bangkok 10501, Thailand
Tel: +66 2264 9090
Fax: +66 2264 0789-90
ey.com

บริษัท สำนักงาน เอวาย จำกัด
ถ. 33 อาคารเรจาดา
193/136-137 ถนนเรจาดพิทักษ์
คลองจอย กรุงเทพฯ 10110
จ.ป.บ. 1047 กรุงเทพฯ 10501
โทรศัพท์: +66 2264 9090
โทรสาร: +66 2264 0789-90
ey.com

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างภาค
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างภาคโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้า ได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุน
เบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับงวดสามเดือน
สิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างภาคของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย และได้สอบทานข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน
(รวมเรียกว่า “ข้อมูลทางการเงินระหว่างภาค”) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอ
ข้อมูลทางการเงินระหว่างภาคเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาค
ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างภาคดังกล่าวจากผลการสอบทาน
ของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้า ได้ปฏิบัติตามสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัสที่ 2410 เรื่อง การสอบทานข้อมูลทางการเงิน
ระหว่างภาค โดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบทาน
บุคลากร ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น
การสอบทานนี้ไม่มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถให้ความ
เชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่ได้แสดงความเห็น
ต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างภาคที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้า ไม่พบสิ่งที่เห็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างภาคดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี
ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาค ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เห็น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตเกี่ยวกับเหตุการณ์ที่ผู้ตรวจการแผ่นดินฟ้องร้องบริษัทต่อศาลปกครองกลาง ตามรายละเอียด
ที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 เรื่อง เหตุการณ์อื่น ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้ให้ข้อสรุปอย่างมีเงื่อนไขต่อ
กรณีนี้แต่อย่างใด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563

ฉบับนี้จัดทำรวม
แต่ยกบางแถว
หน่วย : บาท

งบการเงินรวม

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

หมายเหตุ	ต้นงวด	ส่วนจากผู้ถือหุ้นสามัญ	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							รวม			
			ส่วนจากทุน	ส่วนกำไรสุทธิ	กำไรขาดทุนสุทธิอื่น		ส่วนแบ่งกำไรขาดทุน			ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ได้รับ					
					มูลค่าคงค้าง	กำไรขาดทุนสุทธิ	มูลค่าคงค้าง	กำไรขาดทุนสุทธิ	กำไรขาดทุนสุทธิ	กำไรขาดทุนสุทธิ	กำไรขาดทุนสุทธิ		กำไรขาดทุนสุทธิ		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	28,562,996,250	29,211,131,966	(28,483,967,693)	2,857,245,725	1,222,675,618	898,208,853,447	534,370,409	2,849,434,838	407,299,511	(286,212,642)	-	3,504,891,116	875,093,876,429	443,410,523,895	1,318,494,350,324
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	-	(1,222,709)	1,222,709	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับผู้ถือหุ้นสามัญ	-	-	-	-	-	(285,871,731)	-	-	-	-	-	(285,871,731)	(152,000,767)	(437,872,498)	
กำไรจากค่าเช่าทรัพย์สินผู้ถือหุ้นสามัญ	-	-	-	-	-	2,467,389	-	-	-	-	-	2,467,389	1,311,942	3,779,331	
เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นสามัญ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,750,100,767)	(4,750,100,767)	
ซื้อหุ้นของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,324,752,398	20,324,752,398	
การเปลี่ยนแปลงส่วนผู้ถือหุ้นแม่/ลูก	-	-	(54,230,463)	-	-	-	-	-	-	-	-	(54,230,463)	87,352,000	33,121,537	
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	-	29,312,075,916	-	-	-	-	-	-	29,312,075,916	10,272,324,796	39,584,400,712	
กำไรจากทุนสุทธิอื่นสำหรับงวด	-	-	-	-	(5,400,544)	(5,906,084,007)	111,269,057	(140,572,627)	(251,969,550)	-	(6,087,357,195)	(6,092,757,739)	(3,820,825,599)	(9,113,583,338)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563	28,562,996,250	29,211,131,966	(28,538,198,156)	2,857,245,725	1,221,452,909	867,233,346,734	(5,271,713,658)	2,968,783,895	266,725,884	(538,192,200)	-	(2,582,466,079)	877,965,511,359	466,173,249,898	1,344,138,761,257
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	28,562,996,250	29,211,131,966	(28,562,864,803)	2,857,245,725	1,243,656,319	869,016,087,473	(8,399,093,433)	2,858,740,374	19,848,975	(515,631,390)	-	(16,836,143,475)	878,684,109,457	422,435,588,117	1,301,039,617,574
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	(538,817,231)	3,941,032	-	-	-	-	-	(638,119,623)	357,251,626	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 หลังปรับปรุง	28,562,996,250	29,211,131,966	(28,562,864,803)	2,857,245,725	1,243,656,319	868,477,270,242	(8,395,152,401)	4,978,068,779	35,816,595	(495,985,580)	(622,712,347)	(14,501,854,933)	879,599,800,786	421,797,388,494	1,301,396,869,200
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไรจากค่าเช่าทรัพย์สินผู้ถือหุ้นสามัญ	-	-	-	-	-	298,248	-	-	-	-	-	298,248	(1,035,880,517)	(1,035,582,269)	
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	-	-	-	(61,339,103)	-	-	-	-	-	(61,339,103)	(32,617,013)	(93,956,116)	
กำไรจากค่าเช่าทรัพย์สินผู้ถือหุ้นสามัญ	-	-	-	-	-	(13,657,773)	-	-	-	-	-	(13,657,773)	(7,262,012)	(20,919,789)	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(31,418,425,322)	-	-	-	-	-	(31,418,425,322)	-	(31,418,425,322)	
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,653,008,891)	(7,653,008,891)	
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,625,833	152,625,833	
ขาดทุนสำหรับงวด	-	-	-	-	-	(1,554,358,470)	-	-	-	-	-	(1,554,358,470)	(12,451,525,203)	(14,005,883,673)	
กำไรจากทุนสุทธิอื่นสำหรับงวด	-	-	-	-	(36,270,777)	22,591,257,360	(1,473,462,363)	(992,163,174)	137,809,234	-	20,255,041,037	20,216,790,260	9,428,759,756	29,641,530,016	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563	28,562,996,250	29,211,131,966	(28,562,864,803)	2,857,245,725	1,243,656,319	835,993,517,941	4,186,104,968	3,592,086,398	(758,316,619)	(358,496,346)	(622,712,347)	5,751,186,844	866,768,868,542	410,194,480,447	1,276,963,248,991

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมในภาคผนวกเพิ่มเติมซึ่งจะลงรายการใน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563

ฉบับนี้จัดทำรวม
แต่ยกบางแถว

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	ทุนออกจำหน่าย และชำระ เต็มมูลค่าแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น		รวม
			ทุนสำรอง	ทุนสำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	กำไรขาดทุนสุทธิอื่น	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,222,675,618	541,852,837,981	1,293,640,767	605,000,528,307
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	(1,222,709)	1,222,709	-	-
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	-	17,101,131,550	-	17,101,131,550
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	1,380,895	1,380,895
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,221,452,909	558,955,192,240	1,295,021,662	622,103,040,752
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,243,656,319	544,005,237,331	1,426,466,098	607,306,733,689
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	(266,248,640)	(129,657,250)	(395,905,890)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 หลังปรับปรุง	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,243,656,319	543,738,988,691	1,296,808,848	606,910,827,799
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(31,418,425,322)	-	(31,418,425,322)
กำไรสำหรับงวด	-	-	-	-	18,795,184,806	-	18,795,184,806
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	(283,769,953)	(283,769,953)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,243,656,319	531,115,748,175	1,013,038,895	594,003,817,330

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมในภาคผนวกเพิ่มเติมซึ่งจะลงรายการใน

งบกำไรขาดทุนสุทธิ	งบกำไรเงินรวม		งบกำไรเงินเฉพาะกิจการ	งบกำไรเงินเฉพาะกิจการ
	2563	2562		
กำไรสุทธิ	152,625,833	87,352,000	-	-
กำไรสุทธิ	19,845,072,278	5,260,819,833	-	115,570,353
กำไรสุทธิ	(19,717,677,176)	(9,315,490,577)	(2,130,081,834)	(958,911,967)
กำไรสุทธิ	(1,689,121,745)	(242,886,090)	(207,282,685)	(151,744,565)
กำไรสุทธิ	(964,623,400)	-	-	-
กำไรสุทธิ	(16,840,809,443)	67,281,444,265	-	-
กำไรสุทธิ	(7,256,731,154)	(5,998,662,809)	(1,161,139,299)	(1,333,609,907)
กำไรสุทธิ	(585,105,622)	(2,524,054)	-	-
กำไรสุทธิ	(27,056,372,427)	57,080,052,568	(3,498,503,818)	(2,328,695,886)
กำไรสุทธิ	3,859,780,665	(7,867,313)	(472,158,622)	170,630,713
กำไรสุทธิ	(7,025,554,898)	(1,880,086,260)	-	-
กำไรสุทธิ	(38,197,655,309)	47,978,663,509	(14,083,165,877)	1,259,058,847
กำไรสุทธิ	292,542,457,953	292,184,322,373	46,480,809,912	86,204,049,166
กำไรสุทธิ	254,345,002,644	340,162,985,882	32,397,644,035	87,465,108,013
กำไรสุทธิ	10,485,494,412	25,972,620,792	968,814,370	2,054,730,038
กำไรสุทธิ	24,510,265	16,626,614	2,169,900	16,323,856
กำไรสุทธิ	-	24,006,547	-	-

งบกำไรขาดทุนสุทธิ	งบกำไรเงินรวม		งบกำไรเงินเฉพาะกิจการ	งบกำไรเงินเฉพาะกิจการ
	2563	2562		
กำไรสุทธิ	(42,148,316,282)	(33,259,950,500)	(4,840,836,749)	(5,475,129,499)
กำไรสุทธิ	(680,740,456)	(625,863,456)	(118,063,053)	(43,044,825)
กำไรสุทธิ	(727,600,887)	(1,280,501,575)	-	-
กำไรสุทธิ	(116,416,688)	-	(71,008,564)	-
กำไรสุทธิ	(200,160,794)	-	-	(43,873,386)
กำไรสุทธิ	(1,477,332,703)	(43,873,386)	-	-
กำไรสุทธิ	(78,513,214,436)	-	-	-
กำไรสุทธิ	(54,355,742)	-	-	(499,000)
กำไรสุทธิ	(46,541,523)	(513,581,170)	(4,008,232,863)	(27,000,000,000)
กำไรสุทธิ	(15,618,796,400)	(250,903,593)	(15,618,796,400)	-
กำไรสุทธิ	(1,393,221,683)	(1,393,221,683)	-	(1,302,547,455)
กำไรสุทธิ	50,282,266	133,167,534	427,097,145	2,160,000
กำไรสุทธิ	1,926,985,292	-	423,710,057	-
กำไรสุทธิ	9,743,956,342	-	-	-
กำไรสุทธิ	-	2,918,796,400	-	-
กำไรสุทธิ	45,000,000	3,790,072,129	3,790,072,129	2,500,000,000
กำไรสุทธิ	438,339,054	14,025,000,000	14,025,000,000	1,707,211,864
กำไรสุทธิ	38,742,470	-	-	-
กำไรสุทธิ	26,394,538,440	-	-	6,030,431,781
กำไรสุทธิ	(27,515,200,065)	-	(8,131,651,001)	-
กำไรสุทธิ	869,309,874	1,858,089,085	540,724,780	928,089,839
กำไรสุทธิ	1,117,278,226	179,193,707	113,867,003	18,116,355
กำไรสุทธิ	(69,217,874,363)	(77,150,133,167)	(10,650,198,383)	(25,679,075,326)

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกลางเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกลาง

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 (ซึ่งไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบถามแล้ว)

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกลาง
3	นโยบายการบัญชี
4	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
5	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	การปรับโครงสร้างหนี้ของธุรกิจน้ำมันและการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก
11	เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น
12	เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม
13	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
14	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
15	สินทรัพย์ถาวรที่ใช้
16	ค่าความนิยม
17	สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่น
18	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า
19	เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า
20	ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน
21	ประมาณการหนี้สินค้ำประกัน
22	กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
23	รายได้อื่น
24	ค่าใช้จ่ายอันตามลักษณะ
25	ส่วนงานดำเนินงาน
26	การวัดมูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน
27	เงินปันผลจ่าย
28	การซื้อธุรกิจ
29	การคำนวณการเผื่อค่าเสื่อมครุภัณฑ์ค่าเสื่อมเครื่องจักรและค่าเสื่อมที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
30	ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
31	เหตุการณ์อื่น
32	เหตุการณ์ภายหลังงบรอบระยะเวลาขงงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกลาง

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 (ซึ่งไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบถามแล้ว)

1.	ข้อมูลทั่วไป
1.1	ข้อมูลทั่วไปของบริษัท
	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัท) จัดตั้งขึ้นจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชน จำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
	สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย
	บริษัทฯ มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน
	ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินงานธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมกิจการ และบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและกิจการธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย เทคโนโลยีและวิศวกรรม รวมถึงธุรกิจอื่น ๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ส่วนงานดำเนินงาน
1.2	การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019
	สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่ปัจจุบันได้แพร่วงกว้างขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้เกิดการชะลอตัวของเศรษฐกิจ และมีผลกระทบต่อธุรกิจและอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ สถานการณ์ดังกล่าวอาจนำมาซึ่งความไม่แน่นอนและผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมของงบการเงินด้านธุรกิจ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทติดตามความคืบหน้าของสถานการณ์ดังกล่าวและประเมินผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมของงบการเงินเกี่ยวกับมูลค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ผู้บริหาร ได้ใช้ประมาณการและดุลยพินิจในประเด็นต่าง ๆ เมื่อสถานการณ์มีการเปลี่ยนแปลง คีย์ข้อมูลที่สำคัญที่สุดที่ใช้บริหารทราบจนถึงวันที่ในรายงานทางการเงินฉบับนี้
2.	เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกลาง
2.1	จุดมุ่งหมายของงบการเงินระหว่างกลาง
	งบการเงินระหว่างกลางนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้น งบการเงินระหว่างกลางจึงมุ่งเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่น่าสนใจอื่น ๆ ขัดแย้งกับข้อมูลที่ใช้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกลางนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด

2. เกณฑ์การจัดตั้งหน่วยงานการเงินระหว่างภาค (ต่อ)

2.2 เกณฑ์การจัดตั้งหน่วยงานการเงินระหว่างภาค

งบการเงินระหว่างภาคนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างภาค และตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงงบมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กุญแจเชื่อมโยงและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับวิชาชีพพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และนำเสนอของงบการเงินระหว่างภาคซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินงบกำไรขาดทุนงบกำไรขาดทุนสุทธิงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสด เป็นต้นไปตามประเภทกรรมพัฒนาธุรกิจการสำ เรื่อง กำหนดความยาวของงบการเงิน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2562 ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2562 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงินแสดงแบบข้อ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีงบการเงินพิเศษในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักด้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินรวมฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่ไม่มีข้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้ฉบับการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในงวดปัจจุบัน

ในระหว่างงวด กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2562) และฉบับใหม่ จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 มาถือปฏิบัติ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ ได้ประเมินผลกระทบของมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวซึ่งอาจไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในงวดปัจจุบัน (ต่อ)

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว ใช้แทนมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ข้อ 101

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 101 เรื่อง หนี้สงสัยจะสูญและหนี้สูญ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 103 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินของธนาคารและสถาบันการเงินที่คล้ายคลึงกัน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 106 เรื่อง การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินธุรกิจเฉพาะด้าน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี เรื่องที่ 9 เรื่อง สินทรัพย์ที่ผูกพันไว้ออมให้เพื่อชำระหนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและวิธีการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนต้นจำหน่าย โดยพิจารณาจากประเภทของเครื่องมือทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวณการค้ำของเงินตราทางการเงินโดยรับแนวคิดของผลขาดทุนคืนแนวคิดที่คาดหวังเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีของกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงรายการและการเปิดเผยเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ใช้แทนมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ข้อ 16

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งงูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินหนี้สินตามรูปแบบกฎหมาย
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ กำหนดหลักการสำหรับรายการเครื่องมือทางการเงิน การวัดมูลค่า การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลของสัญญาเช่าทางด้านการเช่าและผู้เช่าและผู้ให้เช่า ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดอย่างมีสาระสำคัญ โดยเฉพาะการแยกประเภทระหว่างสัญญาเช่าดำเนินงานและสัญญาเช่าการเงิน ภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 ในแง่ผู้เช่าและกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้รายการเครื่องมือทางการเงินตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลสำหรับสัญญาเช่าทั้งหมด ยกเว้นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์ยังมีมูลค่าต่ำ ทั้งนี้ การบัญชีสำหรับผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินลงทุน โดยให้หลักการเช่นเดียวกันกับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มติฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในช่วงปัจจุบัน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติโดยปรับปรุงผลกระทบสะสมของการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวเมื่อปฏิบัติเป็นครั้งแรก โดยการปรับปรุงยอดของกำไรสะสมหรือของกำไรส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 และ ไม่ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ
ประกาศสหกิจวิชาชีพบัญชีที่ออกก่อนฉบับการปรับปรุงมาตรฐานบัญชีที่มีลักษณะคล้ายกัน

กลุ่มบริษัทนำผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายกันแสดงอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น เนื่องจากกลุ่มบริษัทพิจารณาว่าผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายกันดังกล่าว มีลักษณะการชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกกิจการ หรือเมื่อผู้ถือหุ้นผู้ให้สิทธิได้ถอนหุ้นก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ รวมทั้งสามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจของผู้ถือหุ้นได้โดยไม่จำกัดจำนวนครั้งตามดุลยพินิจของผู้ถือหุ้นแต่เพียงผู้เดียว โดยผลตอบแทนดังกล่าวจะคิดคำนวณจากกำไรสุทธิที่ไม่มีกำไรคิดดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม ตามย่อหน้าที่ 25 ของมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทต้องจัดประเภทรายการตราคงกล่าวเป็นหนี้สินทางการเงิน เนื่องจากเงื่อนไขบางประการตาม “ข้อกำหนดสหกิจว่าด้วยสิทธิและหนี้ที่ของผู้ถือหุ้น” และผู้ถือหุ้นได้ให้ความได้ว่าผู้ถือหุ้นผู้ มีสิทธิได้รับชำระภาวะผูกพันก่อนการชำระบัญชี ทั้งนี้ สหกิจวิชาชีพบัญชี ได้ออกประกาศสหกิจวิชาชีพบัญชี ที่ 952/2562 เพื่อส่งเสริมการปรับปรุงมาตรฐานบัญชีที่มีลักษณะคล้ายกันที่ออกและได้รับชำระก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นได้จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 กลุ่มบริษัทนำผู้ถือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายกันในการเงินรวมจำนวน 4,982 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทจัดประเภทตราคงกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นได้โดยที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย ผลกระทบสะสมของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีแสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างภาค กลุ่มบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดตุลาคมที่ 31 ธันวาคม 2562 ยกเว้นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเรื่องเครื่องมือทางการเงินและสัญญาเช่า

3.2.1 เครื่องมือทางการเงิน

การจัดประเภทรายการและวัดมูลค่า

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราหนี้มูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือราคาทุนดีดจำหน่าย การจัดประเภทดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนธุรกิจของกลุ่มบริษัทในการจัดการสินทรัพย์ และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินนั้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.1 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การจัดประเภทรายการและวัดมูลค่า (ต่อ)

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราหนี้มูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน หรือกลุ่มบริษัทสามารถเลือกกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นซึ่งจะไม่สามารถโอนไปเป็นกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง

หนี้สินทางการเงินอื่นนอกเหนือจากตราสารอนุพันธ์จัดประเภทรายการและวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนดีดจำหน่าย

ตราสารอนุพันธ์จัดประเภทรายการและวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน กรณีที่กลุ่มบริษัทใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง ตราสารอนุพันธ์อาจจัดประเภทรายการและวัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ตราสารอนุพันธ์รวมถึงสัญญาจะซื้อจะขายสินค้าโภคภัณฑ์ที่เข้าเงื่อนไขเงื่อนไขของเมื่อทางการเงิน ดังนั้นเพื่อให้การรับรู้รายการสอดคล้องกัน กลุ่มบริษัทจึงเลือกวัดมูลค่าสินค้าคงเหลือภายใต้ลักษณะการคำนวณบนหน้าผู้ใช้ที่สินค้าโภคภัณฑ์มูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนที่กลุ่มบริษัทใช้ในการขาย

ผลกระทบต่อลักษณะการบัญชี

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่ทรัพย์สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนดีดจำหน่ายและสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่จำเป็นต้องให้มีการวัดมูลค่าด้านเครดิตเกิดขึ้นก่อน กลุ่มบริษัทพิจารณาการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินเป็นระดับ และกำหนดวิธีการวัดค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตและการคำนวณดอกเบี้ยที่แท้จริงที่แตกต่างกันในแต่ละระดับ โดยมีข้อกำหนดว่าสำหรับลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นๆที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินทุนที่มีมูลค่าและถูกหนี้ยึดตามสัญญาเช่า ซึ่งกลุ่มบริษัทใช้วิธีการอย่างง่ายในการพิจารณาเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ

การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทพิจารณาความเสี่ยงที่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเฉพาะส่วนของความเกี่ยวข้องกับความเสี่ยงของการที่ผูกป้องกันความเสี่ยง

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ส่วนการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.2.2 สัญญาเช่า

สินทรัพย์ใช้สิทธิเช่า

กลุ่มบริษัทรู้สินทรัพย์ใช้สิทธิเช่าเมื่อเริ่มมีผลสินทรัพย์ใช้สิทธิเช่าใช้มูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยค่าของมูลค่าของสินทรัพย์เช่าใหม่ ราคาของสินทรัพย์ใช้สิทธิเช่าใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการวัดมูลค่าเริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งสูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

หากกลุ่มบริษัทไม่มีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ใช้สิทธิเช่าจะได้ออกให้แก่กลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดของสัญญาเช่า สินทรัพย์ใช้สิทธิเช่าใช้จะถูกคิดค่าเสื่อมราคาโดยวิธีเส้นตรงนับจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลจนถึงวันสิ้นสุดของอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ใช้สิทธิเช่าใช้หรือวันสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าแล้วแต่วันใดจะเกิดขึ้นก่อน

หนี้สินตามสัญญาเช่า

ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยตามบัญชีของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้เป็นส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัทหลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้น โดยสะท้อนดอกเบี้ยหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลง โดยสะท้อนการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่จ่ายชำระแล้ว นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงหรือประเมินสัญญาเช่าใหม่

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์ใช้สิทธิเช่ามีมูลค่าต่ำ

จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์ใช้สิทธิเช่ามีมูลค่าต่ำ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญา

4. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ผลกระทบต่อการดัดแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 ซึ่งออกเมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2563 มาใช้ปฏิบัติ แสดงได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ผลกระทบจาก			
	มาตรฐานรายงานทางการเงิน	มาตรฐานการบัญชี	รายงานทางการเงิน	การเงิน
งบแสดงฐานะการเงิน				
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	38,263	-	38,263
เงินลงทุนชั่วคราว	38,263	(38,263)	-	-
ลูกหนี้การค้า	167,641	(19)	-	167,622
ลูกหนี้อื่น	49,612	1,174	(466)	50,320
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	2,669	-	(138)	2,531
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หนี้สิน	3,686	682	-	4,368
สินทรัพย์ทางการเงินหนี้สินอื่น	4,965	(2)	-	4,963
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5,594	-	(18)	5,576
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	-	26,679	-	26,679
เงินลงทุนเพื่อเช่า	6,687	(6,687)	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	49,513	(106)	(2)	49,405
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	17,932	(17,932)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	12,474	-	(208)	12,266
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	7,987	-	107	8,094
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,294,979	-	(9,036)	1,285,943
สินทรัพย์ใช้สิทธิการใช้	-	-	69,121	69,121
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	79,968	-	(10,980)	68,988
สินทรัพย์ทางการเงินได้รอตัดบัญชี	47,611	(33)	53	47,631
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	3,811	1,071	-	4,882
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	5,424	(31)	-	5,393
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23,082	-	(8,230)	14,852
รวมสินทรัพย์	1,821,898	4,796	40,203	1,866,897

4. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

ผลกระทบต่อการรายงานทางการเงินที่เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม				หน่วย: ล้านบาท
	ผลกระทบจาก				
	มาตรฐานรายงานทางการเงิน	มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	รายการกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน	ฉบับที่ 16	
งบแสดงฐานะการเงิน					31 ธันวาคม 2562
หนี้สิน					1 มกราคม 2563
หนี้สินหมุนเวียน	80,764	1,521	(16)		82,269
เจ้าหนี้อื่น					
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,342	-	4,499		5,841
หนี้สินตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	2,522	835	-		3,357
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1,332	(110)	-		1,222
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	555,018	(16)	-		555,002
หนี้สินตามสัญญาเช่า	7,728	-	36,050		43,778
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	56,674	(30)	(23)		56,621
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	2,702	767	-		3,469
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	19,374	1,166	-		20,540
รวมหนี้สิน	727,456	4,133	40,510		772,099
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	869,016	(379)	(160)		868,477
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(16,036)	1,534	-		(14,502)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	422,436	(492)	(147)		421,797
ของบริษัทย่อย	1,275,416	663	(307)		1,275,772
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น					

4. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

ผลกระทบต่อการรายงานทางการเงินที่เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				หน่วย: ล้านบาท
	ผลกระทบจาก				
	มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	รายการกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน	ฉบับที่ 16	
งบแสดงฐานะการเงิน					31 ธันวาคม 2562
สินทรัพย์					1 มกราคม 2563
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	-	15,002	-		15,002
เงินลงทุนชั่วคราว	15,002	(15,002)	-		-
ลูกหนี้อื่น	8,404	1,849	(39)		10,214
สินค้าคงเหลือ	4,797	6	-		4,803
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	1,089	242	-		1,331
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,809	(1)	-		4,808
สินทรัพย์ที่ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	-	7,236	-		7,236
เงินลงทุนต่อขาย	2,987	(2,987)	-		-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	4,257	(4,257)	-		-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	273,821	-	(4,644)		269,177
สินทรัพย์สิทธิการใช้					
สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่น	13,375	-	20,241		20,241
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	1,257	113	-		2,605
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	913	604	-		1,517
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	244	(31)	-		213
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,145	-	(1,009)		136
รวมสินทรัพย์	332,100	2,774	3,779		338,653

4. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

ผลกระทบต่อการรายงานฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จากการใช้บัญชีนโยบายการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเนื่องจากการนำมาตรฐานรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่ามาถือปฏิบัติ แสดงได้ดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: ล้านบาท)
	ผลกระทบจาก		
	มาตรฐาน รายงานทาง การเงินกลุ่ม เครื่องมือทาง การเงิน	มาตรฐานการ รายงานทาง การเงิน	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	22,744	1,766	24,510
หนี้สิน	485	-	521
หนี้สินหมุนเวียน	-	73	73
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	90,263	(31)	90,232
หนี้สินไม่หมุนเวียน	3,472	-	3,743
เงินกู้ยืมระยะยาว	15,306	1,361	16,667
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	132,270	3,169	139,218
รวมหนี้สิน	544,005	(266)	543,739
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,426	(129)	1,297
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	545,431	(395)	545,036
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	-

4. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

รายละเอียดผลกระทบที่มีต่อกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 จากการใช้บัญชีนโยบายการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่ามาถือปฏิบัติครั้งแรก แสดงได้ดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		(หน่วย: ล้านบาท)
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้นเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน	21	21	21
การวัดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ซื้อจากบริษัท	49	106	106
ทางการเงินที่วัดมูลค่าผู้ถือหุ้นผ่านกำไรหรือขาดทุน	(60)	-	-
การรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นต่อสินทรัพย์ทางการเงิน	(384)	(399)	(399)
การรับรู้รายการตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่าผู้ถือหุ้นผ่านกำไรหรือขาดทุน	-	6	6
การวัดมูลค่าผู้ถือหุ้นของเงินค้ำคงเหลือ	(5)	-	-
การปรับปรุงอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	(160)	-	-
การรับรู้รายการสัญญาเช่า	(539)	(266)	(266)
รวมผลกระทบต่อกำไรสะสม	-	-	-

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 มี.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
เงินสด	436	556	12	11
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	144,234	192,074	17,903	36,016
เงินฝากประจำที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน	98,439	87,461	6,254	5,008
ค้างเงินคลัง	809	593	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	-	1,000	-	-
พันธบัตร	8,229	5,446	8,229	5,446
เงินลงทุนอื่น	2,198	5,412	-	-
รวม	254,345	292,542	32,398	46,481

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน ค้างเงินคลัง ที่สัญญาใช้เงิน พันธบัตร และเงินลงทุนอื่น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 7.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 - 7.00 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 มี.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	115,430	166,558	42,313	55,462
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตค่าเผื่อนี้	(3,124)	(3,127)	(1,874)	(1,886)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น - สุทธิ	112,306	163,431	40,439	53,576
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ (หมายเหตุฯ 9.1)	3,459	4,210	41,504	57,982
รวม	115,765	167,641	81,943	111,558

แยกตามอายุหนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 มี.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	113,412	113,412	81,337	81,337
ครบกำหนดชำระ	2,353	54,229	2,606	30,221
- ไม่เกิน 1 เดือน	1,372	1,372	163	163
- เกิน 1 เดือน - 2 เดือน	516	516	159	159
- เกิน 2 เดือน - 3 เดือน	32	32	5	5
- เกิน 3 เดือน - 12 เดือน	507	507	83	83
- เกิน 12 เดือน	3,050	3,050	2,070	2,070
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต	(118,889)	(118,889)	(83,817)	(83,817)
รวม	(3,124)	(3,124)	(1,874)	(1,874)
รวม	115,765	167,641	81,943	111,558

6. ลูกหนี้การค้า (ต่อ)

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

แยกตามอายุหนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	161,975	108,240
ครบกำหนดชำระ		
- ไม่เกิน 3 เดือน	5,216	3,006
- เกิน 3 - 6 เดือน	83	44
- เกิน 6 - 12 เดือน	382	249
- เกิน 12 เดือน	3,112	1,905
	<hr/>	<hr/>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	170,768	113,444
	(3,127)	(1,886)
	<hr/>	<hr/>
รวม	167,641	111,558

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 17,734 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 21,958 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 10,246 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 14,680 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
ลูกหนี้อื่น	20,841	18,650	2,299	1,660
หัก ค่าเสื่อมราคาตามกำหนดการคิดค่าเสื่อมหนี้สงสัยจะสูญ	(518)	(713)	(434)	(432)
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
ลูกหนี้อื่น	20,323	17,937	1,865	1,228
เงินจ่ายล่วงหน้า	5,220	8,546	621	292
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งรับ	16,984	16,116	5,965	5,539
สินทรัพย์ถาวรเงินได้ของงวดปัจจุบัน	5,018	5,557	-	-
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น - สุทธิ	47,545	48,156	8,451	7,059
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ (หมายเหตุฯ 9.2)	1,004	1,010	16,036	1,099
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
เงินจ่ายล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	663	446	208	246
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
รวม	49,212	49,612	24,695	8,404

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งรับ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ผลิตในประเทศ หรือก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่นำเข้ามาเพื่อใช้ในประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย: ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - กิจการอื่น	1,150	1,106	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	5	5	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	1,691	1,558	11,905	21,369
รวม	2,846	2,669	11,905	21,369

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย: ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงินระยะยาว - กิจการอื่น	7,516	7,578	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	50	51	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	1,186	1,230	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	3,687	3,615	36,607	24,982
รวม	12,439	12,474	36,607	24,982

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย: ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
บริษัทย่อย	-	-	40,007	55,739
การร่วมค้า	2,238	2,188	991	1,000
บริษัทร่วม	1,052	1,056	343	287
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	169	966	163	956
รวม (หมายเหตุฯ 6)	3,459	4,210	41,504	57,982

แยกตามอายุหนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย: ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	3,405	-	41,504	-
ครบกำหนดชำระ	-	-	-	-
- ไม่เกิน 1 เดือน	-	26	-	-
- เกิน 1 เดือน - 2 เดือน	-	10	-	-
- เกิน 2 เดือน - 3 เดือน	-	3	-	-
- เกิน 3 เดือน - 12 เดือน	-	13	-	-
- เกิน 12 เดือน	-	2	-	-
บัญชีค่าเผื่อสภาพทุนคืนเนคริต	3,459	-	41,504	-
รวม (หมายเหตุฯ 6)	3,459	-	41,504	-

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 (ต่อ)

แยกตามอายุหนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	4,164	57,982
ครบกำหนดชำระ		
- ไม่เกิน 3 เดือน	34	-
- เกิน 3 - 6 เดือน	3	-
- เกิน 6 - 12 เดือน	9	-
- เกิน 12 เดือน	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 6)	4,210	57,982

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม	31 มี.ค. 2563	31 มี.ค. 2562	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	15,729	1,062
การร่วมค้า	528	322	209	29
บริษัทร่วม	246	208	5	6
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	230	480	93	2
รวม (หมายเหตุฯ 7)	1,004	1,010	16,036	1,099
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	48	6
บริษัทร่วม	16	-	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	647	446	160	240
รวม (หมายเหตุฯ 7)	663	446	208	246

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 (ต่อ)

	งบการเงินรวม	31 มี.ค. 2563	31 มี.ค. 2562	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
การร่วมค้า (หมายเหตุฯ 8.1)	5	5	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อย	-	-	11,905	21,369
การร่วมค้า	1,691	1,558	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.1)	1,691	1,558	11,905	21,369

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	2563	2562	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	242	5,913	2,500
- ให้เงินกู้	-	-	4,008	27,000
- รั้งคืนเงินให้กู้	-	-	(3,790)	(2,500)
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(5)	180	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม	-	237	6,311	27,000
บวก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 9.3)	1,691	-	5,594	4,982
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม - สุทธิ	1,691	237	11,905	31,982

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.07 - 1.30 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562: อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.15 - 3.25 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ดูหน้าถัดมาซึ่งมีข้อมูลเกี่ยวกับเงินกู้ยืมระยะยาว และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
ดูหน้าถัดมาซึ่งมีข้อมูลเกี่ยวกับเงินกู้ยืมระยะยาว				
การรวมค่า (หมายเหตุฯ 8.2)	50	51	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	36,607	24,982
การรวมค่า	871	804	-	-
บริษัทร่วม	2,816	2,811	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	3,687	3,615	36,607	24,982

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2563	2562	2563	2562
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5,173	6,177	40,438	37,730
- ให้เงินกู้	-	251	15,619	-
- รับคืนเงินให้กู้	-	-	(14,025)	(1,707)
- กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	205	(72)	169	(49)
- ซื้อธุรกิจ	-	220	-	-
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(3)	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม	5,378	6,573	42,201	35,974
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 9.2)	(1,691)	-	(5,594)	(4,982)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม - สุทธิ	3,687	6,573	36,607	30,992

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.38 - 7.38 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.00 - 7.38 ต่อปี) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.01 - 4.43 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.57 - 4.68 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.4 ดูหน้าถัดมาซึ่งมีข้อมูลเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
บริษัทย่อย	-	-	23,267	29,990
การรวมค่า	782	808	262	246
บริษัทร่วม	290	338	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	6	4	-	-
รวม	1,078	1,150	23,529	30,236

9.5 ดูหน้าถัดมาซึ่งมีข้อมูลเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	6,716	6,696
การรวมค่า	38	59	23	16
บริษัทร่วม	12	19	7	12
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	50	51	34	35
รวม	100	129	6,780	6,759

หนี้สินตามสัญญาฉบับที่กำกับหนด

ชำระภายในหนึ่งปี

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 ธ.ค. 2562
บริษัทย่อย	-	-	46	1
การรวมค่า	1,578	375	413	375
บริษัทร่วม	1	-	-	-
รวม	1,579	375	459	376

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น*

บริษัทย่อย	-	-	1,357	3,488
------------	---	---	-------	-------

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารการเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัท โดยวิธีการใช้เงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยต่อเงินฝากออมทรัพย์ในท้องถิ่น

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 หนี้สินตามสัญญาเช่า และเงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 มีนาคม 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	31 มี.ค. 2563	31 มี.ค. 2562	31 มี.ค. 2563	31 มี.ค. 2562
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
บริษัทย่อย	-	-	34	3
การร่วมค้า	5,156	3,181	3,370	3,181
บริษัทร่วม	4	-	-	-
รวม	5,160	3,181	3,404	3,184
เงินกู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	25,887	23,873

การเปลี่ยนแปลงเงินกู้ยืมระยะยาว - บริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	23,873	-
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,014	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม	25,887	-

เงินกู้ยืมระยะยาว - บริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.95 - 6.38 ต่อปี (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.95 - 6.38 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562
รายได้				
ขายสินค้าและบริการ	-	-	141,615	161,131
บริษัทย่อย	5,509	6,096	2,939	3,558
การร่วมค้า	3,009	3,129	837	931
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	763	3,270	758	3,265

ยอดบัญชีรับ

บริษัทย่อย	-	-	325	372
การร่วมค้า	26	54	-	-
บริษัทร่วม	40	39	-	-

เงินปันผลรับ

บริษัทย่อย	-	-	14,957	8,442
การร่วมค้า	-	-	288	212
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	92	72	92	-

รายได้อื่น

บริษัทย่อย	-	-	3,888	1,830
การร่วมค้า	96	84	19	16
บริษัทร่วม	42	47	6	5
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	157	13	17	12

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
ค่าใช้จ่าย	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562

ค้าปลีก

บริษัทย่อย	-	-	67,494	70,606
การร่วมค้า	2,484	2,036	468	351
บริษัทร่วม	793	796	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	311	326	65	64

ออกใบขาย

บริษัทย่อย	-	-	291	10
การร่วมค้า	48	13	12	13

ค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทย่อย	-	-	845	774
การร่วมค้า	-	8	-	-
บริษัทรวม	17	13	1	2
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	90	86	17	30

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.8 รายการซื้อและขายของสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ สินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่สำคัญ

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 2562

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
ขาย	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562

บริษัทย่อย

-

-

431

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัท กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจจนเกี่ยวข้องกับกำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงราคาตลาดโลก

9.9 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อยและการร่วมค้า มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 30

9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

รายละเอียดของค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 2562 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562

ค่าตอบแทนกรรมการ

ค่าเบี้ยประชุมและ โบนัส 94 91 20 16

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

เงินเดือน โบนัสและผลประโยชน์อื่น ๆ 344 245 26 19

ผลประโยชน์ส่งออกจากงาน 39 6 1 -

รวม 477 342 47 35

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบเป็นการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

11. เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น

รายละเอียดของเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่นในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	มูลค่าสุทธิรวมผ่าน	มูลค่าอายุสิทธิธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น			ราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม
		กำไรหรือขาดทุน	รายการที่จะถูกจัด	รายการที่จะไม่ถูกจัด		
			กำไรหรือขาดทุนใน	ประเภทใหม่ไว้ใน		
		กำไรหรือขาดทุนใน	กำไรหรือขาดทุนใน			
		ภายหลัง	ภายหลัง			
ตราสารทุน	14	-	17,736	-	17,750	
ตราสารหนี้	32	147	-	3,467	3,646	
กองทุนรวม	786	-	782	-	1,568	
รวมเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	832	147	18,518	3,467	22,964	

กลุ่มบริษัทรัฐวิสาหกิจได้ประเมินผลสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 จำนวน 136 ล้านบาท (สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2562 จำนวน 94 ล้านบาท)

10. การปรับโครงสร้างหนี้ของธุรกิจที่มีและการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก

เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 บริษัทฯ และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) ได้ลงนามในสัญญาโอนกิจการ (Business Transfer Agreement) เพื่อโอนสิทธิและหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS) PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM) บริษัท ไทยออยล์เบสันดิง จำกัด (TLBC) บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE) บริษัท ปิโตรเคมี (ประเทศไทย) จำกัด (PAC) บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (PS) และ บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPF) ให้แก่ OR โดยบริษัทฯ ได้เริ่มต้นกระบวนการโอนสิทธิและหนี้สิน ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าว ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561 โดยมีราคาซื้อขายกิจการรวมทั้งสิ้น 117,203 ล้านบาท ซึ่ง ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2561 OR ได้ชำระราคาซื้อขายเบื้องต้นจำนวน 85,367 ล้านบาท และ ณ วันที่ 28 กันยายน 2561 OR ได้ชำระราคาซื้อขายกิจการรวมทั้งสิ้นจำนวน 31,836 ล้านบาท ครบถ้วนแล้ว

ทั้งนี้ การประเมินมูลค่าการโอนกิจการข้างต้น ได้ประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้ประเมินมูลค่ากิจการตามหลักสากลเพื่อกำหนดราคาที่เหมาะสมในการซื้อขายระหว่างกัน

กรณีการโอนทรัพย์สินและหนี้สินที่ติดมามีการจดทะเบียนเพื่อโอนความเป็นเจ้าของ หากไม่สามารถดำเนินการได้สำเร็จ ภายใน 6 เดือน นับแต่วันโอนกิจการได้ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาโอนกิจการ โดยจะต้องส่งมอบ และตกลงให้ OR มีสิทธิครอบครองและใช้ประโยชน์ทรัพย์สิน และมีสิทธิได้รับผลประโยชน์ ดอกผล หรือค่าใช้ที่กีดกันจากทรัพย์สินดังกล่าว นับแต่วันโอนกิจการ จนกว่าการดำเนินการทางทะเบียนจะเสร็จสิ้น

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ และ OR ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาโอนกิจการ เพื่อขยายระยะเวลาการจดทะเบียนโอนทรัพย์สิน สิทธิ หนี้ที่ และความรับผิดชอบได้สัญญาต่าง ๆ ตามสัญญาโอนกิจการ ในกรณีที่มีการดำเนินการโอนทรัพย์สินและหนี้ที่ภายใต้สัญญาที่จะโอนไม่แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ และ OR จะหาวิธีดำเนินการร่วมกันเพื่อรักษาสถิติประโยชน์สูงสุด

โดยเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2563 บริษัทฯ และ OR ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาโอนกิจการ เพื่อขยายระยะเวลาการจดทะเบียนโอนทรัพย์สินและสิทธิ หนี้ที่ และความรับผิดชอบได้สัญญาต่าง ๆ ตามสัญญาโอนกิจการ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยบันทึกข้อตกลงดังกล่าวให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 มีทรัพย์สินบางรายการและสัญญาบางฉบับที่ยังไม่สามารถดำเนินการ โอนให้แล้วเสร็จจนสัญญา

ต่อมาเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2563 OR ได้ยื่นคำขออุปทูตเพื่อเสนอขายหุ้นต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมไปถึงการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลรายละเอียดทรัพย์สินและทรัพย์สินต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และพร้อมกันนี้ ได้ยื่นคำขอโอนหุ้นสามัญเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม

12.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

12.1.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน
		หน่วย : ล้านบาท
สำหรับงวดตามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563	49,513	5,962
มูลค่าตามบัญชีต้นงวด	(108)	-
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุ 4)	49,405	5,962
มูลค่าตามบัญชีต้นงวดที่ปรับปรุงแล้ว	473	-
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(1,183)	-
- เงินปันผลรับ	192	46
- เงินลงทุนเพิ่ม	(240)	-
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	514	-
- ผลต่างจากการแปลงค่าของงบการเงิน	49,161	6,008
ราคาตามบัญชีปลายงวด		

บริษัทฯ รับรู้รายได้เงินปันผลสำหรับงวดตามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 จำนวน 288 ล้านบาท (สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2562 จำนวน 212 ล้านบาท)

11. เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น (ต่อ)

รายละเอียดของเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่นในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	มูลค่าสุทธิรวมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		ราคาทุนตัดจำหน่าย		รวม
	รายการที่จะถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	
ตราสารทุน	-	-	1,568	-	1,568
ตราสารหนี้	-	-	-	2,979	2,979
กองทุนรวม	265	-	782	-	1,047
รวมเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่น	265	-	2,350	2,979	5,594

บริษัทฯ รับรู้รายได้เงินปันผลสำหรับงวดตามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 จำนวน 107 ล้านบาท (สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2562 จำนวน 7 ล้านบาท)

13. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ 1 มกราคม 2563	งบการเงินรวม				หน่วย: ล้านบาท
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	สินทรัพย์อื่น ๆ	สินทรัพย์สิทธิการใช้	
ราคาทุน	6,882	2,366	3	-	9,251
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(1,200)	-	-	(1,200)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(64)	-	-	-	(64)
มูลค่าตามบัญชี	6,818	1,166	3	-	7,987
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุ 4)	-	-	-	107	107
มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	6,818	1,166	3	107	8,094
สำหรับงวดตามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563					
มูลค่าตามบัญชีต้นงวด	6,818	1,166	3	107	8,094
- เพิ่มขึ้น	-	-	-	1	1
- โอนเงินเป็นประเภท	-	29	-	-	29
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	-	(19)	-	(3)	(22)
สำหรับงวด	-	(19)	-	(3)	(22)
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	6,818	1,176	3	105	8,102
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563					
ราคาทุน	6,882	2,392	3	125	9,402
หัก ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	(1,216)	-	(20)	(1,236)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(64)	-	-	-	(64)
มูลค่าตามบัญชี	6,818	1,176	3	105	8,102

13. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย: ล้านบาท
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	
ราคาทุน	3,414	1,175	4,589
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(846)	(846)
มูลค่าตามบัญชี	3,414	329	3,743
สำหรับงวดตามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563			
มูลค่าตามบัญชีต้นงวด	3,414	329	3,743
- ขยายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(1)	(1)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(9)	(9)
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	3,414	319	3,733
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563			
ราคาทุน	3,414	1,172	4,586
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(853)	(853)
มูลค่าตามบัญชี	3,414	319	3,733

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563								
ราคาทุน	47,801	302,478	1,166,628	933,235	52,263	28,221	148,833	2,679,459
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(167,201)	(537,818)	(605,448)	(28,088)	(18,032)	-	(1,356,587)
ค่าเผื่อการค้ำของสินทรัพย์	(73)	(512)	(2,896)	(10,093)	(12,800)	(17)	(1,502)	(27,893)
มูลค่าตามบัญชี	47,728	134,765	625,914	317,694	11,375	10,172	147,331	1,294,979
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง นโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ 4)	-	-	(4,238)	(3,662)	-	(1,136)	-	(9,036)
มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	47,728	134,765	621,676	314,032	11,375	9,036	147,331	1,285,943

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ เหมือง	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563								
มูลค่าตามบัญชีต้นงวดที่ปรับปรุงแล้ว	47,728	134,765	621,676	314,032	11,375	9,036	147,331	1,285,943
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 28)	205	817	1,184	-	-	-	-	2,206
- เพิ่มขึ้น	87	1,204	904	8,919	334	56	20,604	32,108
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	619	619
- โอนเปลี่ยนประเภท	482	1,945	5,500	-	-	198	(8,400)	(275)
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(31)	(48)	(819)	(14)	(10)	(20)	(942)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(2,907)	(12,216)	(16,348)	(656)	(468)	-	(32,595)
- โอนกลับ(ขาดทุน)จากการค้ำของสินทรัพย์	-	6	(3)	-	-	-	-	3
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	127	414	1,474	25,203	935	4	515	28,672
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	48,629	136,213	618,471	330,987	11,974	8,816	160,649	1,315,739

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					หน่วย : ล้านบาท	
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563							
ราคาทุน	5,659	38,796	378,011	18,386	31,672	472,524	
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(16,474)	(169,066)	(12,604)	-	(198,144)	
มูลค่าตามบัญชี	-	(33)	(526)	-	-	(559)	
มูลค่าตามบัญชี	5,659	22,289	208,419	5,782	31,672	273,821	
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี (หมายเหตุ 4)	-	-	(4,238)	(406)	-	(4,644)	
มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	5,659	22,289	204,181	5,376	31,672	269,177	
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563							
มูลค่าตามบัญชีต้นงวดที่ปรับปรุงแล้ว	5,659	22,289	204,181	5,376	31,672	269,177	
- เพิ่มขึ้น	-	15	10	7	2,087	2,119	
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	316	316	
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	42	9	453	49	(609)	(56)	
- ขายและจำหน่าย - สุทธิ	-	(295)	(76)	(4)	(4)	(379)	
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(412)	(3,518)	(335)	-	(4,265)	
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า	-	5	-	-	-	5	
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	5,701	21,611	201,050	5,093	33,462	266,917	
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563							
ราคาทุน	5,701	38,157	369,037	17,835	33,462	464,192	
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(16,519)	(167,461)	(12,742)	-	(196,722)	
มูลค่าตามบัญชี	-	(27)	(526)	-	-	(553)	
มูลค่าตามบัญชี	5,701	21,611	201,050	5,093	33,462	266,917	

ต้นทุนการกู้ยืมที่บันทึกเป็นส่วนของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในระหว่างงวดกลุ่มบริษัท ใช้อัตราดอกเบี้ยที่คิดเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 0.50 - 5.00 ต่อปี (2562 : ร้อยละ 0.85 - 5.25 ต่อปี)

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินรวม							หน่วย : ล้านบาท
	ที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์เหมือง	สินทรัพย์อื่น ๆ	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563								
ราคาทุน	48,702	306,960	1,166,305	1,014,792	56,960	26,660	162,254	2,782,633
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(170,201)	(544,761)	(672,869)	(31,118)	(17,827)	-	(1,436,776)
มูลค่าตามบัญชี	(73)	(546)	(3,073)	(10,936)	(13,868)	(17)	(1,605)	(30,118)
มูลค่าตามบัญชี	48,629	136,213	618,471	330,987	11,974	8,816	160,649	1,315,739

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้างประกัน เป็นเงินจำนวน 78,322 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 : 78,983 ล้านบาท)

15. สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563							
มูลค่าตามบัญชี	-	-	-	-	-	-	-
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ 4)	41,916	1,168	7,646	1,811	13,541	3,039	69,121
มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	41,916	1,168	7,646	1,811	13,541	3,039	69,121

15. สินทรัพย์สิทธิการใช้ (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการใช้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	ยานพาหนะ	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด วันที่ 31 มีนาคม 2563							
มูลค่าตามบัญชีต้นงวดที่ปรับปรุงแล้ว	41,916	1,168	7,646	1,811	13,541	3,039	69,121
- เพิ่มขึ้น	1,246	116	314	115	75	-	1,866
- การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	9	-	-	-	-	-	9
- โอนเปลี่ยนประเภท	29	211	(3)	(2)	-	-	235
- สิ้นสุดสัญญาและยกเลิกสัญญา	(3)	(1)	-	(28)	-	-	(32)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(629)	(137)	(303)	(183)	(628)	(284)	(2,164)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	170	53	11	23	1,106	6	1,369
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	42,738	1,410	7,665	1,736	14,094	2,761	70,404
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563							
ราคาทุน	56,872	1,670	13,427	2,296	14,750	3,123	92,138
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(14,134)	(260)	(5,762)	(560)	(656)	(362)	(21,734)
มูลค่าตามบัญชี	42,738	1,410	7,665	1,736	14,094	2,761	70,404

15. สินทรัพย์สิทธิการไร้ (ต่อ)

สินทรัพย์สิทธิการไร้ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

ที่ดิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	สินทรัพย์อื่น ๆ	
				หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563				
มูลค่าตามบัญชี	-	-	-	
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ 4)	14,705	5,030	14	20,241
มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	14,705	5,030	14	20,241
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563				
มูลค่าตามบัญชีต้นงวดที่ปรับปรุงแล้ว	14,705	5,030	14	20,241
- เพิ่มขึ้น	543	27	4	664
- สิ้นสุดสัญญาและยกเลิกสัญญา	-	-	(13)	(13)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(222)	(143)	(3)	(412)
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	15,026	4,914	15	20,480
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563				
ราคาทุน	25,142	10,192	18	36,055
หนี้ ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(10,116)	(5,278)	(3)	(15,575)
มูลค่าตามบัญชี	15,026	4,914	15	20,480

16. ค่าความเสียหาย

การเปลี่ยนแปลงในค่าความเสียหาย มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	111,933	
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 28)	377	
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	5,222	
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 มีนาคม	117,532	

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น มีรายละเอียดดังนี้

คอมพิวเตอร์ สิทธิการไร้ซอฟต์แวร์	งบการเงินรวม			รวม
	สิทธิในสัญญาซื้อขาย	สิทธิในเครื่องหมายการค้า	สิทธิในทรัพย์สินไม่มีตัวตนอื่น	
				หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563				
ราคาทุน	24,865	45,780	3,966	24,306
หนี้ ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(14,994)	(2,300)	(1,839)	(9,935)
มูลค่าตามบัญชี	9,871	43,480	2,127	13,657
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ 4)	(147)	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	9,724	43,480	2,127	13,657
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563				
มูลค่าตามบัญชีต้นงวดที่ปรับปรุงแล้ว	9,724	43,480	2,127	13,657
- เพิ่มขึ้น	228	-	49	195
- โอนไปสิ้นประเภท	122	-	-	(198)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(592)	(486)	(22)	(308)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	189	26	9	551
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	9,671	43,020	2,163	13,897
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563				
ราคาทุน	25,403	45,957	4,024	24,940
หนี้ ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(15,732)	(2,937)	(1,861)	(10,272)
มูลค่าตามบัญชี	9,671	43,020	2,163	13,897

17. สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น (ต่อ)

สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		หน่วย : ล้านบาท
	คอมพิวนเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563			
ราคาทุน	8,131	20,151	28,282
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,526)	(9,381)	(14,907)
มูลค่าตามบัญชี	2,605	10,770	13,375
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง			
นโยบายการบัญชี (หมายเหตุฯ 4)	-	(10,770)	(10,770)
มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	2,605	-	2,605
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด			
วันที่ 31 มีนาคม 2563			
มูลค่าตามบัญชีต้นงวดที่ปรับปรุงแล้ว	2,605	-	2,605
- เพิ่มขึ้น	17	-	17
- โอนเปลี่ยนแปลง	45	-	45
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(226)	-	(226)
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	2,441	-	2,441
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563			
ราคาทุน	8,188	-	8,188
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,747)	-	(5,747)
มูลค่าตามบัญชี	2,441	-	2,441

18. สิทธิประโยชน์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

สิทธิประโยชน์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท
	สิทธิประโยชน์การสำรวจ และประเมินค่า	สิทธิประโยชน์อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563			
ราคาทุน	131,643	828	132,471
หัก ค่าเสื่อมค่าของสิทธิประโยชน์	(52,052)	(151)	(52,203)
มูลค่าตามบัญชี	79,591	677	80,268
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุด			
วันที่ 31 มีนาคม 2563			
มูลค่าตามบัญชีต้นงวด	79,591	677	80,268
- เพิ่มขึ้น	730	23	753
- ขายและจำหน่ายสุทธิ	(31)	-	(31)
- ผลต่างจากการแปลงงบการเงิน	6,550	54	6,604
มูลค่าตามบัญชีปลายงวด	86,840	754	87,594
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563			
ราคาทุน	138,471	917	139,388
หัก ค่าเสื่อมค่าของสิทธิประโยชน์	(51,631)	(163)	(51,794)
มูลค่าตามบัญชี	86,840	754	87,594

19. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า

เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ณ วันที่	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุ 4)	มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	กระแสเงินสดจัดหาเงิน		รายการที่ไม่ใช่เงินสด						ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563
			เพิ่มขึ้น	จ่ายชำระคืน	หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	รายการที่ไม่ใช่เงินสด				อื่น ๆ	
						(ถ้าไร)ขาดทุน	ผลต่างจาก	ซื้อธุรกิจ	อื่น ๆ		
1 มกราคม 2563						จากอัตราแลกเปลี่ยน	การแปลงค่างบการเงิน	(หมายเหตุ 28)			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก											
สถาบันการเงิน	44,441	-	44,441	19,001	(35,842)	-	-	847	-	38	28,485
เงินกู้ยืม-สกุลบาท	139,267	-	139,267	15,926	(4,320)	-	-	-	1,125	(96)	151,902
เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ	47,872	16	47,888	170	(390)	-	1,290	2,666	-	28	51,652
หุ้นกู้-สกุลบาท	230,143	(15)	230,128	-	-	-	(2,106)	2,107	-	(50)	230,079
หุ้นกู้-สกุลต่างประเทศ	188,176	(17)	188,159	3,749	(15,008)	-	8,375	6,795	-	(567)	191,503
หนี้สินตามสัญญาเช่า	9,070	40,549	49,619	-	(1,689)	1,824	539	1,185	-	332	51,810
รวม	658,969	40,533	699,502	38,846	(57,249)	1,824	8,098	13,600	1,125	(315)	705,431

วันที่ 15 มกราคม 2563 บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ทำการรีไฟแนนซ์หุ้นกู้ โดยได้ทำการแลกเปลี่ยนหุ้นกู้เดิมซึ่งมีมูลค่าที่กำหนดไว้จำนวน 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐ กับหุ้นกู้ใหม่ซึ่งมีมูลค่าที่กำหนดไว้เป็นจำนวน 153 ล้านดอลลาร์ โดยมีมูลค่าปัจจุบันคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม จำนวน 121 ล้านดอลลาร์ และชำระเป็นเงินสดจำนวน 67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ PTTEP จึงรับรู้กำไรที่เกิดจากการแลกเปลี่ยนหุ้นกู้สุทธิกับค่าธรรมเนียมในการแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 680 ล้านบาท ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23 เนื่องจากการรีไฟแนนซ์หุ้นกู้ข้างต้น มีมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดภายใต้เงื่อนไขใหม่ของหุ้นกู้ใหม่คิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมมีความแตกต่างจากการคิดลดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดของหุ้นกู้เดิมน้อยกว่าร้อยละ 10 รวมถึงหุ้นกู้ที่ออกใหม่ยังออกให้กับผู้ถือหุ้นเดิมทั้งจำนวน ในทางบัญชีจึงถือว่าเป็นการแลกเปลี่ยนตราสารหนี้ที่ไม่ถือว่ามีความแตกต่างอย่างมากในข้อกำหนดระหว่างผู้ถือหุ้นเดิมกับ PTTEP

19. เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า (ต่อ)

เงินกู้ยืม และหนี้สินตามสัญญาเช่า มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ณ วันที่	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (หมายเหตุ 4)	มูลค่าตามบัญชีที่ปรับปรุงแล้ว	กระแสเงินสดจัดหาเงิน		รายการที่ไม่ใช่เงินสด			ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563	
			เพิ่มขึ้น	จ่ายชำระคืน	หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
						ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	อื่น ๆ		
1 มกราคม 2563									
เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน									
3,488	-	3,488	122	(2,253)	-	-	-	1,357	
เงินกู้ยืม - สกุลบาท									
1,000	-	1,000	-	-	-	-	-	1,000	
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ									
23,873	-	23,873	-	-	-	2,014	-	25,887	
หุ้นกู้ - สกุลบาท									
83,702	(14)	83,688	-	-	-	-	(17)	83,671	
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ									
8,806	(16)	8,790	-	-	-	737	(12)	9,515	
3,957	3,778	7,735	-	(207)	666	336	(80)	8,450	
รวม	124,826	3,748	128,574	122	(2,460)	666	3,087	(109)	129,880

20. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562
ณ วันที่ 1 มกราคม	32,590	23,921	7,313	6,907
ต้นทุนบริการ	540	408	132	126
ต้นทุนดอกเบี้ย	137	156	33	55
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์				
ปรับแก้หนี้ของประมาณการหนี้สินตาม				
โครงการผลประโยชน์พนักงาน	54	6	-	-
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก				
คณิตศาสตร์ปรับแก้ของประมาณการ	33	-	-	-
หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์	(286)	(366)	(15)	(12)
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	-	256	-	-
ซื้อธุรกิจ	164	(24)	-	-
ผลต่างจากการแปลงงบการเงิน	33,232	24,357	7,463	7,076
ณ วันที่ 31 มีนาคม				

21. ประมาณการหนี้สินสำหรับอัตรดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562
ณ วันที่ 1 มกราคม	91,889	74,723		
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	1,625	771		
- ใช้ไประหว่างงวด	(32)	-		
- กลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(65)	(2)		
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 28)	36	-		
- ผิดต่างจากการแปลงงบการเงิน	7,645	(1,458)		
ณ วันที่ 31 มีนาคม	101,098	74,034		
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,388)	(1,079)		
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	99,710	72,955		

22. กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

	งบการเงินรวม		หน่วย : บาท	
	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562
กำไร(ขาดทุน)ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(1,554,358,470)	29,312,075,916	18,795,184,806	17,101,131,550
ปรับปรุงกำไร(ขาดทุน)*	(74,698,632)	(283,402,784)	-	-
กำไร(ขาดทุน)ที่ใช้ในการคำนวณกำไร	(1,629,057,102)	29,028,673,132	18,795,184,806	17,101,131,550
(ขาดทุน) ต่อหุ้น	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)				
กำไร(ขาดทุน) ต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	(0.06)	1.02	0.66	0.60

*รายการปรับปรุงกำไร (ขาดทุน) เป็นรายการปรับปรุงที่เกี่ยวข้องกับการได้ถอนหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ดอกเบี้ย และ ภาษีเงินได้ ตามงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

23. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท	
	2563	2562	งบการเงินเฉพาะกิจการ	2562
รายได้ค่าขนส่ง	1,952	1,348	2,734	2,016
เงินปันผลรับ	136	94	15,352	8,662
ดอกเบี้ยรับ	1,250	2,795	602	916
กำไร(ขาดทุน) จากการจำหน่ายสินทรัพย์				
และเงินลงทุน	32	(24)	2,309	(5)
ขาดทุนจากเงินลงทุนที่วัดมูลค่ายุติธรรม	(1,099)	-	(132)	-
ผ่านกำไรขาดทุน				
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงเงินใน				
ตราสารหนี้ (หมายเหตุฯ 19)	680	-	-	-
อื่น ๆ	2,157	1,613	967	987
รวม	5,108	5,826	21,832	12,576

24. ค่าใช้จ่ายจําแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจําแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2562 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	หน่วย	ล้านบาท
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าคงเหลือลดลง	409,147	432,047	2563	2562
ค่าใช้จําหน่ายพนักงาน	14,209	13,069	246,220	287,992
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจําหน่าย	35,865	31,195	2,119	2,178
ค่าใช้จําที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	276	-	4,906	4,749
ค่าใช้จําที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าของสินทรัพย์ที่มูลค่าต่ำ	49	-	42	-
ค่าใช้จําที่เกี่ยวข้องกับค่าเช่าแม่แบบ	349	-	24	-
			265	-

25. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้ออกแสดงถึงรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียผู้ดำเนินการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทได้โครงสร้างองค์กรเป็นกลุ่มธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจโทรคมนาคมขั้นต้นและกิจการโทรคมนาคม

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อเมริกา และแอฟริกา
2. ธุรกิจโทรคมนาคม
ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหาขนส่ง จัดจำหน่ายบริการโทรคมนาคมและดำเนินธุรกิจโรงงานผลิตโทรคมนาคมผลิตภัณฑ์จาก โรงแยกโทรคมนาคมไปเป็นวัสดุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือนขนส่ง และอุตสาหกรรม
3. ธุรกิจถ่านหิน
ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

กลุ่มธุรกิจโทรคมนาคมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน
ดำเนินธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการจัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบรับกับจ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ
2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ
ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ ในผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการค้าในการบริหารความเสี่ยงราคา และการจัดการขนส่งระหว่างประเทศ
3. ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมัน ผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีให้กับตลาดในประเทศและต่างประเทศ

กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม

ดำเนินธุรกิจด้านวิศวกรรม วิศวกรรมโยธา วิศวกรรมเครื่องกลและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ่น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมและการบริหารโครงการต่าง ๆ ของกลุ่ม ปตท. รวมถึงแสวงหาโอกาสทางธุรกิจเพื่อสร้างความยั่งยืนให้กับกลุ่ม ปตท.

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่น ๆ ซึ่ง ไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

25. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563

หน่วย : ล้านบาท

	ปีเปรียบเทียบขั้นต้นและกึ่งธรรมชาติ			ปีเปรียบเทียบขั้นปลาย			เทคโนโลยีและ วิศวกรรม	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและ ผลิตปีเปรียบเทียบ	กึ่งธรรมชาติ	ดำเนิน	น้ำมัน	การสำรวจ ระหว่าง ประเทศ	ปีเปรียบเทียบ การกลับ				
ขาย - นอกกิจการ	11,205	80,958	3,320	129,466	119,741	123,963	14,866	48	-	483,567
- ระหว่างกัน	35,781	33,307	206	1,163	102,943	88,089	4,839	812	(267,140)	-
ขายสุทธิ	46,986	114,265	3,526	130,629	222,684	212,052	19,705	860	(267,140)	483,567
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	40,453	16,353	1,454	7,957	(3,234)	(18,302)	5,864	(19)	(274)	50,252
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	33,315	14,433	1,174	3,755	(3,392)	(22,971)	5,668	(532)	935	32,385
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(16,719)	(4,832)	(771)	(1,290)	(71)	(9,360)	(2,733)	(89)	-	(35,865)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	16,596	9,601	403	2,465	(3,463)	(32,331)	2,935	(621)	935	(3,480)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมหุ้นและ บริษัทร่วม	334	(13)	(1)	231	-	140	(48)	-	-	643
อื่น ๆ	(30)	(6)	(5)	84	-	(266)	(4)	(14)	-	(241)
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เป็นส่วน : ดอกเบี้ยรับ										1,250
กำไรจากตราสารอนุพันธ์										8,470
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(5,075)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้										1,567
ขาดทุนสำหรับงวด										(14,006)

*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

25. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ปีเปรียบเทียบขั้นต้นและกึ่งธรรมชาติ			ปีเปรียบเทียบขั้นปลาย			เทคโนโลยีและ วิศวกรรม	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและ ผลิตปีเปรียบเทียบ	กึ่งธรรมชาติ	ดำเนิน	น้ำมัน	การสำรวจ ระหว่าง ประเทศ	ปีเปรียบเทียบ การกลับ				
ขาย - นอกกิจการ	5,839	90,945	4,216	145,140	141,503	157,136	6,062	33	-	550,874
- ระหว่างกัน	37,021	35,194	-	752	127,705	97,543	4,377	719	(303,311)	-
ขายสุทธิ	42,860	126,139	4,216	145,892	269,208	254,679	10,439	752	(303,311)	550,874
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	38,320	20,538	1,596	10,003	1,600	25,698	2,864	(151)	(2,390)	98,078
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	32,812	17,948	1,209	5,954	829	20,920	2,708	(599)	(1,258)	80,523
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(14,525)	(4,615)	(831)	(966)	(27)	(8,891)	(1,260)	(80)	-	(31,195)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	18,287	13,333	378	4,988	802	12,029	1,448	(679)	(1,258)	49,328
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมหุ้นและบริษัทร่วม	20	181	-	269	-	921	145	-	-	1,536
อื่น ๆ	-	(1)	(1)	29	(9)	2	71	(2)	-	89
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เป็นส่วน : ดอกเบี้ยรับ										2,795
ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์										(3,780)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										3,875
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้										53,843
กำไรสำหรับงวด										39,584

*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

26. การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น	11,215	184	-	11,399
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	2,400	828	13,951	17,179
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	147	-	147
ตราสารทุน	-	-	782	802
กองทุนรวม	-	-	-	-
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	785	1	-	786
ผ่านกำไรขาดทุน	-	97	-	97
ตราสารอนุพันธ์	-	2,734	-	2,734
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	359	-	359
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	758	-	758
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	197	-	197
สัญญาอนุพันธ์ราคาสินค้าโภคภัณฑ์	4,928	7,211	-	12,139
สัญญาซื้อขายสินค้าโภคภัณฑ์	-	2,411	-	2,411
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น				
เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์	1,466	-	-	1,466
พนักงานจากการค้าเงินร่วมกัน	-	-	-	-

26. การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 (ต่อ)

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	-	1,458	-	1,458
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2,863	-	2,863
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,330	-	1,330
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	791	-	791
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	3,337	-	3,337
สัญญาอนุพันธ์ราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	163	-	163
สัญญาซื้อขายสินค้าโภคภัณฑ์	-	-	-	-
สัญญาสิทธิในการขายหุ้นจากส่วนได้เสีย	-	-	611	611
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	181	181
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-
สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายจากการซื้อสัดส่วน	-	-	1,706	1,706
การถือหุ้นในการร่วมค้า	-	-	-	-

26. การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
เงินลงทุนต่อขาย	3,360	-	-	3,360
ตราสารทุน	-	1,503	-	1,503
ตราสารหนี้	1,170	-	654	1,824
กองทุนรวม	-	-	-	-
ตราสารอนุพันธ์	-	357	-	357
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	4,949	-	4,949
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	265	-	265
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	696	-	696
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	1,230	-	1,230
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,354	-	-	1,354
เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินหลักประโยชน์	-	-	-	-
พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	-	-	-	-
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	-	727	-	727
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	154	-	154
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2,492	-	2,492
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	412	-	1,777
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	73	-	73
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	214	214
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-
สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายจากการซื้อสัดส่วน	-	-	1,564	1,564
การถือหุ้นในการร่วมกั	-	-	-	-

26. การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
เงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	1,512	-	56	1,568
ค่ากำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	782	782
ตราสารทุน	-	-	-	-
กองทุนรวม	265	-	-	265
ค่ากำไรขาดทุน	-	-	-	-
กองทุนรวม	-	-	-	-
ตราสารอนุพันธ์	-	177	-	177
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	359	-	359
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	653	-	653
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	197	-	197
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	223	-	223
สัญญาอนุพันธ์ราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	-	-	-
สัญญาซื้อขายสินค้าโภคภัณฑ์	-	85	-	85
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ตราสารอนุพันธ์	-	181	-	181
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	914	-	914
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	87	-	87
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	815	-	815
สัญญาอนุพันธ์ราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	106	-	106
สัญญาซื้อขายสินค้าโภคภัณฑ์	-	-	-	-

26. การวัดมูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าธุรกรรม ดังนี้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าธุรกรรม				
เงินลงทุนเผื่อขาย				
ตราสารทุน	1,936	-	-	1,936
กองทุนรวม	397	-	654	1,051
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,763	-	1,763
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	239	-	239
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าธุรกรรม				
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	324	-	324

26. การวัดมูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 และ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่าธุรกรรมซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายการที่มูลค่าขึ้นอยู่กับราคาตลาดของมูลค่าธุรกรรม ยกเว้นรายการดังต่อไปนี้

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่าธุรกรรม				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย				
ตราสารหนี้	-	16,215	-	16,215
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่าธุรกรรม				
เงินกู้ระยะยาว	-	155,638	-	155,638
หุ้นกู้	-	466,892	-	466,892
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่าธุรกรรม				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย				
ตราสารหนี้	-	15,014	-	15,014
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่าธุรกรรม				
หุ้นกู้	-	393,143	-	393,143

27. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563 บริษัทได้ประชุมมติพิเศษครั้งที่ 1/2563 คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล สำหรับรอบการปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 2 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 57,124 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2562 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของบริษัท 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.90 บาท จำนวน 28,562,203,593 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 25,706 ล้านบาท

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย	จำนวนหุ้น	จำนวนเงินรวม	วันที่จ่าย
			(หุ้น)	(ล้านบาท)	

ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2562 - 30 มิ.ย. 2562	0.90	28,562,203,593	25,706	25 ต.ค. 2562
------------	-----------------------------	------	----------------	--------	--------------

คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 1.10 บาท จำนวน 28,562,204,838 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 31,418 ล้านบาท บริษัทฯ จะจ่ายเงินปันผลที่ถือคิดค่าในวันที่ 24 เมษายน 2563

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย	จำนวนหุ้น	จำนวนเงินรวม	วันที่จ่าย
			(หุ้น)	(ล้านบาท)	

ระหว่างกาล	1 ก.ค. 2562 - 31 ธ.ค. 2562	1.10	28,562,204,838	31,418	24 เม.ย. 2563
------------	----------------------------	------	----------------	--------	---------------

28. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2561 บริษัท โกลบอล เทวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับ Terraform Global Operating LLC เพื่อให้บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพนเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC เข้าถือหุ้นในบริษัทเทอร์ราฟอรัม โกลบอล โอปอเรตติ้ง (ประเทศไทย) จำกัด บริษัทเวสต์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด บริษัท พี.พี. ไซด้า จำกัด และบริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาโรกรุป จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และธุรกิจบริหารจัดการและที่ปรึกษาโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีมูลค่าเงินลงทุนจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,957 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563 บริษัทย่อยดังกล่าวจ่ายชำระค่าหุ้นให้กับ Terraform Global Operating LLC เต็มจำนวน และได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในวันเดียวกัน

28. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับและค่าความนิยมที่เกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	1,957
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 16)	(1,580)
	<u>377</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังนี้

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	หน่วย : ล้านบาท
--------------------------------	-----------------

ลูกหนี้การค้า	480
ลูกหนี้อื่น	71
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียน	4
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 14)	4
สินทรัพย์ภายในเงิน 3 เดือนหรือการค้ำบัญชี	2,206
เจ้าหนี้การค้า	2
เจ้าหนี้อื่น	(2)
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (หมายเหตุฯ 19)	(16)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,125)
ประมาณการหนี้สินสำรองอื่น (หมายเหตุฯ 21)	(8)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(36)
รวม ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 16)	<u>1,580</u>
รวมถึงผลตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	<u>377</u>
มี เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	1,957
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	(480)
	<u>1,477</u>

GPSC ซึ่งอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ ค่าความนิยมข้างต้น ซึ่งเป็นข้อปรับปรุงให้ถูกต้องต่อไปตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา โดยจะต้องทำการประเมินให้เสร็จสิ้นภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันซื้อธุรกิจ

29. การดำเนินการที่ศาลปกครองกลางมีคำสั่งผู้ครองอำนาจบริหารโครงการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะทุน
- วันที่ 19 มิถุนายน 2552 ตามคำขอคัดค้านการฟ้องคดีหมายเลขคดีที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีปฏิบัติราชการของกรมการศึกษานอกโรงเรียน โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่บางปะทุน จังหวัดระยอง
- วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อระงับการชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ฟ้องคดีตั้งประเด็นข้อกล่าวหาโครงการที่ฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวก่อนการพิพากษา และมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นข้ออื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้น เป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ
- วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด
- วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ฟ้องคดีตั้งประเด็นข้อกล่าวหาโครงการหรือกิจกรรมที่คำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่า เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันมลพิษ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกรมอุตสาหกรรมพื้นฐานและการเหมืองแร่ 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ
- วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด
- วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่า ให้พิพากษาให้ผู้ฟ้องคดีของโครงการตามเอกสารท้ายคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่มีคำพิพากษาขึ้น ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่ใช้ขายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ
- วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีที่ 43 ราย ขึ้นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ฟ้องคดีที่ฟ้องคดีนี้แยกโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวน ได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

30. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
- การเปลี่ยนแปลงการผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้
- 30.1 การผูกพันก่อนบริษัทชื้อและโครงการร่วมทุน มีรายละเอียดดังนี้
- 30.1.1 บริษัทฯ ได้ให้การสนับสนุนเงินให้แก่บริษัทชื้อหลายแห่งในวงเงิน 119,131 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทชื้อดังกล่าวไปแล้ว รวมทั้งสิ้น 67,972 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 51,159 ล้านบาท
- 30.1.2 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทชื้อ และการร่วมทุนหลายแห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทชื้อชื้อ และการร่วมทุนดังกล่าวมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 555 ล้านบาท
- 30.1.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 32,650 ล้านบาท
- 30.2 การผูกพันตามสัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต้นที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 มีรายละเอียดดังนี้
- | | งบการเงินรวม | งบการเงินเฉพาะกิจการ |
|-----------------------------|--------------|----------------------|
| - ไม่นเกิน 1 ปี | 279 | 118 |
| - เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี | 439 | 138 |
| - เกินกว่า 5 ปี | 738 | 70 |
| รวม | 1,456 | 326 |
- หน่วย : ล้านบาท
- 30.3 ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีการผูกพันรายจ่ายที่ผูกพันในอนาคตตามสัญญาเช่าจำนวน 126,323 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 13,200 ล้านบาท
- 30.4 ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีการผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 28,810 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 4,851 ล้านบาท
- 30.5 ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 29,847 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 56 ล้านบาท

31. เหตุการณ์อื่น

เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2550 ผู้ตรวจการแผ่นดินได้ฟ้องร้องกระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน บริษัทฯ กับพวก ต่อศาลปกครองกลาง เป็นคดีหมายเลขคดีที่ 510/2559 โดยมีคำฟ้องดังนี้

- 1) ให้เพิกถอนมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 18 ธันวาคม 2550 และมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 10 สิงหาคม 2553
- 2) ให้กระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และบริษัทฯ ดำเนินการแบ่งแยกและโอนทรัพย์สินสุทธิตามผู้ที่ถือคดีกล่าวอ้าง ณ วันที่ 30 กันยายน 2544 จำนวน 68,570 ล้านบาท รวมทั้งค่าตอบแทน ผลประโยชน์อื่นใด
- 3) เพิกถอนการแบ่งแยกทรัพย์สินในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการได้ที่ดินเพื่อวางระบบ การขนส่งปีโตลิเนียมทั้งหมด ตามที่ผู้ฟ้องคดีกล่าวอ้าง

อนึ่ง เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2559 ศาลปกครองกลางมีคำสั่งเรียกบริษัทฯ ให้ทำคำให้การแก้คำฟ้อง โดยให้ชี้แจงเฉพาะในประเด็นเกี่ยวกับกรณีการแบ่งแยกทรัพย์สินของการบินไทย (กรณีฟ้องคดีที่ 10) ในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินให้กับผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 (กระทรวงการคลัง) ว่า ได้ดำเนินการครบถ้วนตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 แล้ว หรือไม่ เพียงใด ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้พนักงานอัยการจัดทำคำให้การและคำให้การเพิ่มเติมยื่นต่อศาลปกครองกลางแล้ว และเมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2561 ศาลปกครองกลางได้มีคำสั่งสิ้นสุด แลวงหาข้อเท็จจริง ปัจจุบันคืออยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

อย่างไรก็ดี ศาลปกครองสูงสุดคำพิพากษาเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 เป็นคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 ว่าให้ผู้ถูกฟ้องคดีร่วมกับกระทรวงการคลังดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สินฯ ตามคำพิพากษาในไต่สวนการคลัง และเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 คณะรัฐมนตรีได้มีมติรับทราบคำพิพากษาและขอหมายให้กระทรวงการคลังและกระทรวงพลังงานร่วมกันกระทำการแบ่งแยกทรัพย์สินตามคำพิพากษา จนเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งว่า ผู้ถูกฟ้องคดีได้ดำเนินการแบ่งแยกทรัพย์สินตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ ผู้ฟ้องคดีกับพวก ได้ยื่นฟ้องหรือยื่นคำร้องเกี่ยวกับการแบ่งแยกทรัพย์สินฯ ต่อศาลฯ อีก 4 ครั้ง ซึ่งศาลฯ ได้มีคำสั่งยกฟ้องหรือยกคำร้อง และยืนยันตามคำสั่งศาลปกครองสูงสุด ในคดีหมายเลขคดีที่ พ. 35/2550 เช่นเดิม ต่อมาเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2553 คณะรัฐมนตรีได้มีมติรับทราบเรื่องการดำเนินการค้าสินค้าพิภพตามคำวินิจฉัยคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดตามที่กระทรวงพลังงานและกระทรวงการคลังเสนอแล้ว

32. เหตุการณ์ภายหลังระยะเวลารายงาน

- 32.1 ตามมติที่ประชุมตามบัญชีถือหุ้นของบริษัทฯ พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2563 บริษัทฯ ได้ให้หุ้นทุนจดทะเบียนของ PTTLNG จำนวน 530 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 5,300 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1,325 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2563
- 32.2 เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2563 บริษัทฯ พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCC) ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้กุดเงินบาทชนิดระบุชื่อผู้ถือประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ จำนวน 15 ล้านหน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 15,000 ล้านบาทเพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และผู้ลงทุนรายใหญ่
- 32.3 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 11 พฤษภาคม 2563

ฟิทช์จัดอันดับเครดิตภายในประเทศโครงการตราสารหนี้ใหม่ของ ปตท. ที่ระดับ 'AAA(tha)'

ฟิทช์ เรตติ้งส์ – ลิงคโพร่/กรุงเทพฯ – 14 เมษายน 2563: ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ประกาศจัดอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวโครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. มูลค่าหุ้นกู้รวมไม่เกินสี่หมื่นสี่พันล้านบาท ที่ระดับ 'AAA(tha)'

หุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการดังกล่าวจะเป็นหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค้ำยสิทธิ มีอายุไม่เกิน 30 ปี และจะได้รับการจัดอันดับเครดิตในระดับเดียวกันกับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวของบริษัทฯ เนื่องจากหุ้นกุดังกล่าวมีสถานะเท่าเทียมกับหนี้ไม่มีหลักประกัน และไม่ค้ำยสิทธิของบริษัทฯ

ปัจจัยที่มีผลต่ออันดับเครดิต

ความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ ในระดับสูง: อันดับเครดิตของปตท. เท่ากับสถานะเครดิตโดยลำพัง (Standalone Credit Profile) ของปตท. ซึ่งอยู่ที่ 'bbb+' แต่หากสถานะเครดิตโดยลำพังของ ปตท. ถูกปรับลดลงในอนาคต อันดับเครดิตของปตท. ก็จะถูกปรับให้เท่ากับอันดับเครดิตของประเทศไทย (ซึ่งมีอันดับเครดิตที่ 'BBB+' แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) ภายใต้หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ (Government-Related Entities Rating Criteria) ของฟิทช์

ฟิทช์มองว่าสัดส่วนการถือหุ้นและการควบคุมของภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับปานกลาง โดยรัฐบาลถือหุ้นโดยตรงในปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 51 และมีส่วนในการคัดเลือกคณะกรรมการบริษัทฯ แต่ระดับการเข้ามายุ่งเกี่ยวกับการกำหนดกลยุทธ์ การดำเนินงาน และการดำเนินการทางการเงินในระดับปฏิบัติการ ของภาครัฐฯอยู่ในระดับปานกลาง นอกจากนี้ ฟิทช์มองว่าการสนับสนุนจากภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับสูง แม้ว่าที่ผ่านมาไม่ได้มีการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทฯ เนื่องจากปตท. มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง ฟิทช์คาดว่าภาครัฐฯ น่าจะให้การสนับสนุนทางการเงินแก่ปตท. ในกรณีที่บริษัทฯมีความต้องการ เนื่องจากปตท. มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์และเป็นตัวจักรสำคัญในธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย

ฟิทช์มองว่าผลกระทบต่อสังคมและการเมืองในกรณีที่ปตท. ผิดนัดชำระหนี้อยู่ในระดับสูง เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติรายเดียวให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าของภาครัฐฯ และก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งหากมีการผิดนัดชำระหนี้เกิดขึ้น ฟิทช์คาดว่าน่าจะมีผลกระทบต่อการจัดหาก๊าซธรรมชาติสำหรับใช้ภายในประเทศเป็นอย่างมาก ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ นอกจากนี้ฟิทช์คาดว่าผิดนัดชำระหนี้ อาจจะมีผลกระทบต่อการกู้ยืมของภาครัฐฯ และองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ อื่นๆ ด้วย

แรงกดดันจากกำไรที่ลดลง: อัตราส่วนทางการเงินที่ใช้ในการพิจารณาอันดับเครดิตของ ปตท. ในปี 2563 จะได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันและราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลง ซึ่งน่าจะทำให้กำไรจากธุรกิจโรงแยกก๊าซและการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมลดลง ในขณะที่อุปสงค์ที่ลดลงเนื่องจากสถานการณ์โควิดไวรัส น่าจะทำให้กระแส

เงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นน้ำมันและปิโตรเคมีปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม ฟิทช์คาดว่าผลประกอบการของบริษัทฯ น่าจะปรับตัวดีขึ้นในปี 2564 ตามอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นหลังจากสถานะการณ์โควิดไวรัสดีขึ้น แต่ก็ยังคงต่ำกว่าระดับที่บริษัทฯ ทำได้ในปี 2562

ฟิทช์คาดว่ากระแสเงินสดจากการดำเนินงานจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะปรับตัวลดลงไม่มาก เมื่อเทียบกับราคาน้ำมันที่ลดลง เนื่องจากปตท. มีสัดส่วนของปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 71 ของปริมาณการขายทั้งหมด รวมถึงการที่บริษัทฯ มีการทำสัญญาขายล่วงหน้าเพื่อประกันราคาน้ำมันของการขายน้ำมันบางส่วนซึ่งจะช่วยให้รายได้ไม่ลดลงมาก ราคาขายก๊าซธรรมชาติจะปรับตามราคาน้ำมันเตาในสัดส่วนประมาณร้อยละ 30 และจะใช้เวลา 3-24 เดือนในการปรับราคาซึ่งขึ้นอยู่กับเงื่อนไขในสัญญาซื้อขาย

SCP Rating Headroom ลดลง: ฟิทช์คาดว่าสถานะทางการเงินของ ปตท. จะยังคงสอดคล้องกับอันดับเครดิตโดยลำพังของบริษัทฯ ที่ระดับ 'bbb+' แม้ว่า Rating Headroom จะลดลง ฟิทช์คาดว่าอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน (FFO net leverage) ของปตท. จะเพิ่มขึ้นไปอยู่ที่ระดับประมาณ 2.5 เท่าในปี 2563 (ปี 2562 อยู่ที่ 1.8 เท่า) และค่อยปรับลดลงสู่ระดับ 2 เท่าใน 2-3 ปีข้างหน้า ปตท. มีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการลงทุน โดยบริษัทฯ กล่าวว่าการพิจารณาทบทวนแผนการลงทุนซึ่งสามารถปรับลดได้ถึงร้อยละ 20-30 ในปี 2563

ธุรกิจสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติปรับตัวดีขึ้น: ปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. สผ. เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อกิจการธุรกิจสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติเมื่อปีที่แล้ว รวมถึงการชนะการประมูลแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกชและเอราวัณ แม้ว่าปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติยังคงอยู่ในระดับที่ต่ำกว่าระดับเฉลี่ยของบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตในกลุ่ม 'BBB' ปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติต่อการผลิตของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นไปอยู่ที่ 7.5 ปี ในปี 2562 จาก 5.2 ปีในปี 2561 ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าจะรักษาระดับปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติต่อการผลิตอยู่ที่ประมาณ 7 ปีในช่วงสามปีข้างหน้า นอกจากนี้ ปริมาณการผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในช่วงห้าปีข้างหน้าน่าจะเพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีความท้าทายจากสถานะการณ์โควิดไวรัสในปี 2563 ปตท. สผ. มีแผนที่จะเริ่มการผลิตในโครงการต่างๆ ซึ่งประกอบด้วยโครงการ Sabah H ในปี 2563 และโครงการ Algeria HBR phase I ในปี 2564 นอกจากนี้สัญญาใหม่ในแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกชและเอราวัณยังช่วยเพิ่มการผลิตในปี 2565-2566 อีกด้วย

ความเป็นบริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติครบวงจร: อันดับเครดิตของ ปตท. สะท้อนถึงการดำเนินธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติแบบครบวงจร และความมีเสถียรภาพจากการที่ ปตท. มีขนาดธุรกิจกลางน้ำและปลายน้ำที่มีขนาดใหญ่และมั่นคง ซึ่งประกอบด้วยธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายและขนส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจจำหน่ายปลีกน้ำมัน ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน และธุรกิจปิโตรเคมี โดยธุรกิจเหล่านี้ช่วยลดผลกระทบจากผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ปรับตัวลดลงมาตั้งแต่ช่วงครึ่งหลังของปี 2557

กระแสเงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซที่มีความสม่ำเสมอ: สถานะทางการเงินของ ปตท. ได้รับประโยชน์จากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีความสม่ำเสมอเมื่อเทียบกับธุรกิจน้ำมัน อันเป็นผลมาจากอุปสงค์ที่มีความมั่นคง และสัญญาการจัดจำหน่ายระยะยาวซึ่งมีการกำหนดปริมาณการซื้อขั้นต่ำจากคู่สัญญาในลักษณะ take-or-pay รวมถึงโครงสร้างราคาที่สามารถส่งผ่านต้นทุนการขายให้แก่ลูกค้าได้ อัตราการทำกำไรของธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซ ไม่ได้ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติมากนัก เนื่องจากเป็นรายได้ที่มาจากค่าให้บริการตามที่กำหนดไว้และโครงสร้างราคาที่สามารถส่งผ่านต้นทุนการขายให้แก่ลูกค้าได้ อย่างไรก็ตามกำไรจากธุรกิจโรงแยกก๊าซและการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงงานอุตสาหกรรม ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่สูงกว่า เนื่องจากการปรับราคาของต้นทุนก๊าซธรรมชาติตามสัญญาการซื้อขายระยะยาว จะช้ำกว่าการปรับราคาของราคาผลิตภัณฑ์

การกำหนดอันดับเครดิตโดยสรุป

ปตท. เป็นบริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติครบวงจรที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจก๊าซธรรมชาติขึ้นกลางและขึ้นปลายเพียงรายเดียว เป็นหนึ่งในบริษัทสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ของประเทศ และเป็นผู้นำในธุรกิจน้ำมันและปิโตรเคมี พิทช์มองว่าสัดส่วนการถือหุ้นและการควบคุมของภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับปานกลาง ซึ่งอยู่ในระดับต่ำกว่าเมื่อเทียบกับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) (A-/Stable) ที่อยู่ในระดับสูง เนื่องจากระดับที่ภาครัฐฯ เข้ามาเกี่ยวข้องกับการกำหนดกลยุทธ์และการดำเนินงานของ ปตท. ที่น้อยกว่า พิทช์มองว่าการสนับสนุนจากภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับสูง เช่นเดียวกับของ PETRONAS ที่แม้ว่าที่ผ่านมาไม่ได้มีการสนับสนุนทางการเงินให้กับบริษัทฯ เนื่องจากมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง พิทช์คาดว่าภาครัฐฯ น่าจะสนับสนุนทางการเงินให้ในกรณีที่บริษัทมีความต้องการ

พิทช์มองว่าผลกระทบต่อสังคมและการเมืองในกรณีที่บริษัทฯ ผิดนัดชำระหนี้ของ PETRONAS อยู่ในระดับสูงมาก เนื่องจาก PETRONAS มีความสำคัญอย่างมากในธุรกิจสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และการนำเข้าน้ำมันเพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ ในขณะที่ของ ปตท. อยู่ในระดับสูง ซึ่งสะท้อนถึงการที่ ปตท. มีส่วนแบ่งทางการตลาดประมาณร้อยละ 40 ในธุรกิจน้ำมันและมีการแข่งขันจากผู้ประกอบเอกชนรายอื่นด้วย นอกจากนี้พิทช์คาดว่ากรณีผิดนัดชำระหนี้ อาจจะมีผลกระทบต่อการกู้ยืมของภาครัฐฯ และองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ อื่นๆ ของ ปตท. อยู่ในระดับสูง แต่อยู่ในระดับต่ำกว่ากว่าเมื่อเทียบกับ PETRONAS ที่อยู่ในระดับสูงมาก เนื่องจาก PETRONAS มีสถานะเป็นผู้กู้ยืมที่ใกล้ชิดความเป็นภาครัฐฯ มากกว่า

สมมุติฐานที่สำคัญ

สมมุติฐานที่สำคัญของพิทช์ที่ใช้ในการประมาณการ

- ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ ที่ราคา 35 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2563, 45 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2564, 53 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2565, 55 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2566 และปีถัดๆ ไป

- ปริมาณการขายของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 ต่อปีโดยเฉลี่ย ในปี 2563-2567 (ปี 2562 เพิ่มขึ้นร้อยละ 15)
- EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจปิโตรเคมีและ โรงกลั่นน้ำมันลดลงในปี 2563 เนื่องจากอุปสงค์ที่อ่อนแอ
- ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้นในปี 2563-2564 (2562 มีการลงทุนทั้งสิ้น 1.59 แสนล้านบาท)
- การจ่ายเงินปันผลประมาณร้อยละ 50 ของกำไร

ปัจจัยที่อาจมีผลต่ออันดับเครดิตในอนาคต

ปัจจัยบวก

- อันดับเครดิตที่ AAA(tha) เป็นอันดับเครดิตภายในประเทศที่สูงที่สุดแล้ว

ปัจจัยลบ

- อันดับเครดิตโดยลำพังของ ปตท. ต่ำกว่าอันดับเครดิตสากลของประเทศไทย โดยที่ความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ ลดลง

สภาพคล่อง

สภาพคล่องที่แข็งแกร่ง: สภาพคล่องของ ปตท. ได้รับการสนับสนุนจากเงินสดที่มีอยู่จำนวนมากถึงประมาณ 3.1 แสนล้านบาท ณ สิ้นปี 2562 เมื่อเทียบกับหนี้ที่ครบกำหนดชำระไปอีก 12 เดือนข้างหน้าจำนวน 9.6 หมื่นล้านบาท นอกจากนี้บริษัทยังมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง และสามารถเข้าถึงแหล่งเงินทุนได้ง่าย รวมทั้งบริษัทฯ ยังมีภาระการชำระคืนหนี้ที่บริหารจัดการได้ โดยมีอายุเฉลี่ยของหนี้ที่ครบกำหนดชำระประมาณ 9.2 ปี

ติดต่อ

Primary Analyst

Muralidharan Ramakrishnan (International Ratings)

Senior Director

+65 6796 7236

Fitch Ratings Singapore Pte Ltd., One Raffles Quay South Tower

#22-11, Singapore 048583

เลิศชัย กอเจริญรัตน์กุล (National Ratings)

Senior Director

+662 108 0158

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 17, เลขที่ 57 อาคารปาร์กเวนเซอร์, ถนนวิฑู, แขวงลุมพินี, เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ 10330

Secondary Analyst

เลิศชัย กอเจริญรัตน์กุล (International Ratings)

Senior Director

+662 108 0158

โอบบุญ ธีรจิต (National Ratings)

Director

+662 108 0159

Committee Chairperson

Jeong Min Pak

Senior Director

+822 3278 8360

ข้อมูลเพิ่มเติมหาได้ที่ www.fitchratings.com

ในการจัดอันดับเครดิตฟิทช์ได้ใช้หลักเกณฑ์ตาม Corporates Notching and Recovery Rating Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 23 มีนาคม 2561 ถึงวันที่ 14 ตุลาคม 2562 ลงวันที่ 23 มีนาคม 2561, Sector Navigators มีผลตั้งแต่วันที่ 23 มีนาคม 2561 ถึง มีนาคม 2563 ลงวันที่ 23 มีนาคม 2561, National Scale Ratings Criteria ลงวันที่ 18 กรกฎาคม 2561, Government-Related Entities Rating Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 25 ตุลาคม 2561 ถึงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2561, Corporate Hybrids Treatment and Notching Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2561 ถึงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2562 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2561, Corporate Rating Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2562 ถึงวันที่ 27 มีนาคม 2563 ลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2562 และ Short-Term Ratings มีผลตั้งแต่วันที่ 2 พฤษภาคม 2562 ถึงวันที่ 6 มีนาคม 2563 ลงวันที่ 2 พฤษภาคม 2562 หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตดังกล่าวหาได้ที่ www.fitchratings.com

การจัดอันดับเครดิตในรายงานนี้เกิดจากความต้องการของบริษัทที่ถูกจัดอันดับเครดิต ดังนั้นฟิทช์จึงได้รับค่าจ้างในการจัดอันดับเครดิตดังกล่าว

การใช้อันดับเครดิตที่จัดทำโดยฟิทช์เรตติ้งส์มีข้อจำกัดและขอบเขตการใช้ ซึ่งข้อจำกัดและขอบเขตของการใช้อันดับเครดิตดังกล่าวสามารถหาได้จาก [HTTP://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS](http://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS) นอกจากนี้คำจำกัดความของอันดับเครดิตและการใช้อันดับเครดิตของฟิทช์เรตติ้งส์สามารถหาได้จาก www.fitchratings.com อันดับเครดิตที่ประกาศ หลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิต ได้แสดงไว้ในเว็บไซต์ดังกล่าวตลอดเวลา หลักจรรยาบรรณ การรักษาข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการเปิดเผยข้อมูลระหว่างบริษัทในเครือ กฎข้อบังคับรวมทั้งนโยบายและกระบวนการที่เกี่ยวข้องอื่นๆของฟิทช์ ได้แสดงไว้ในส่วน 'หลักจรรยาบรรณ' ในเว็บไซต์ดังกล่าวเช่นกัน ข้อมูลเพิ่มเติมเรื่องกรรมการและผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องสามารถดูได้จาก [HTTPS://WWW.FITCHRATINGS.COM/SITE/REGULATORY](https://www.fitchratings.com/site/regulatory) ฟิทช์อาจจะมีบริการให้การจัดอันดับอื่น ๆ ที่ได้รับอนุญาตให้แก่บริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่หรือบริษัทที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่ ซึ่งรายละเอียดสำหรับการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ดังกล่าวโดย

นักวิเคราะห์หลัก (Lead Analyst) ที่อยู่ในหน่วยงานของฟิทช์ที่จดทะเบียนในสหภาพยุโรป ได้แสดงไว้ที่หน้าแรกของบริษัทนั้น ๆ ในเว็บไซต์ของฟิทช์ เรตติ้งส์ www.fitchratings.com

Copyright © 2020 by Fitch Ratings, Inc., Fitch Ratings Ltd. and its subsidiaries, 33 Whitehall Street, NY, NY 10004. Tel: 1-800-753-4824, (212) 908-0500. Fax: (212) 480-4435. ห้ามมิให้นำรายงานข้างต้นไปจัดทำใหม่ หรือเผยแพร่ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนเว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากทางฟิทช์ ฟิทช์ขอสงวนสิทธิ์ทั้งหมดในรายงานนี้ ในการจัดทำและติดตามอันดับเครดิตโดยฟิทช์ และการจัดทำรายงานอื่นๆ รวมถึงการทำประมาณการต่างๆ ฟิทช์อาศัยข้อมูลข้อเท็จจริงที่ได้รับจากบริษัทผู้ออกตราสารและบริษัทผู้จัดทำหน้า และจากแหล่งข้อมูลอื่นๆ ที่ฟิทช์เชื่อว่ามี ความน่าเชื่อถือ ฟิทช์ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงที่ได้อิงตามสมควรตามหลักเกณฑ์ที่ฟิทช์ใช้ในการจัดอันดับเครดิต และได้รับการยืนยัน ความถูกต้องของข้อมูลเหล่านั้นตามสมควรจากแหล่งข้อมูลที่เป็นอิสระ ทั้งนี้ เท่าที่มีแหล่งข้อมูลดังกล่าวสำหรับตราสารนั้น ๆ หรือมีแหล่งข้อมูล ดังกล่าวอยู่ภายในประเทศที่มีการออกตราสารนั้น วิธีการที่ฟิทช์ใช้ในการตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงและขอบเขตในการยืนยันความถูกต้องของ ข้อมูลจากบุคคลที่สามที่ฟิทช์ได้รับจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับลักษณะของตราสารและบริษัทผู้ออกตราสาร, ข้อกำหนดและหลักปฏิบัติในประเทศ ที่มีการเสนอขายตราสารที่ได้รับการจัดอันดับเครดิต และ/หรือ ที่บริษัทผู้ออกตราสารตั้งอยู่, ลักษณะของข้อมูลที่เปิดเผยมุ่งที่ผู้ซื้อซึ่งสามารถหาได้ , การเข้าถึงผู้บริหารและที่ปรึกษาของบริษัทผู้ออกตราสาร, การยืนยันความถูกต้องของข้อมูลจากบุคคลที่สามที่มีอยู่ซึ่งสามารถหาได้ (อาทิ รายงาน การตรวจสอบบัญชี จดหมายกำหนดกระบวนการตรวจสอบ (agreed-upon procedures letters) รายงานการประเมินราคา รายงานการคำนวณความ รับผิดชอบตามกรมธรรม์ประกันภัยของธุรกิจประกันวินาศภัย (actuarial reports) รายงานทางวิศวกรรม ความเห็นทางกฎหมาย และรายงานอื่นๆ ที่ จัดทำโดยบุคคลที่สาม), ความมีอยู่ของแหล่งข้อมูลที่ใช้ในการตรวจสอบจากบุคคลที่สามซึ่งเป็นอิสระและมีความสามารถ ที่เกี่ยวข้องกับตราสาร นั้นหรือที่มีอยู่ในประเทศของบริษัทผู้ออกตราสารนั้น, และปัจจัยอื่นๆ ผู้ซื้ออันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ ควรเข้าใจว่า การตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงและการยืนยันความถูกต้องของข้อมูลจากบุคคลที่สามที่ฟิทช์ได้รับไม่สามารถรับประกันได้ว่าข้อมูลเหล่านั้นที่ ฟิทช์ใช้ในการจัดอันดับเครดิตและจัดทำรายงานการจัดอันดับเครดิตจะเป็นข้อมูลที่ถูกต้องและสมบูรณ์ หายที่สุดแล้วบริษัทผู้ออกตราสารและที่ ปรึกษาของบริษัทจะต้องรับผิดชอบต่อความถูกต้องของข้อมูลในเอกสารแสดงรายการ ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์ (Offering documents) และในรายงานอื่นๆ ที่ให้แก่ฟิทช์และตลาด ในการจัดทำอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตโดยฟิทช์ ฟิทช์จะซื้ออาศัย รายงานของผู้เชี่ยวชาญต่างๆ ซึ่งรวมถึง ผู้สอบบัญชีอิสระในการพิจารณาทางการเงินของบริษัท และนักกฎหมายในการพิจารณาเรื่องเกี่ยวกับ กฎหมายและภาษี นอกจากนี้ การจัดอันดับเครดิตและการประมาณการทางการเงินรวมถึงข้อมูลอื่นๆ มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ล่วงหน้า ซึ่งอยู่ บนพื้นฐานของสมมติฐานต่างๆ ที่ตั้งขึ้น และการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต ซึ่งโดยลักษณะแล้วไม่สามารถยืนยันได้ว่าจะเกิดขึ้นจริง ดังนั้น แม้ว่าจะมีการยืนยันความถูกต้องของข้อเท็จจริงปัจจุบัน อันดับเครดิตและการประมาณการอาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์หรือเงื่อนไข ในอนาคตที่ไม่ได้คาดไว้ล่วงหน้า ณ เวลาที่จัดทำหรือยืนยันอันดับเครดิตและประมาณการ

ข้อมูลในรายงานนี้ได้อิงตามเสนอ "ตามที่เห็น" โดยไม่ได้เป็นการรับรองหรือการรับประกันใดๆ และฟิทช์ไม่รับรองหรือรับประกันว่ารายงานหรือ เนื้อหาใดๆ ในรายงาน จะตรงตามข้อกำหนดใดๆ ของผู้รับรายงานนี้ การจัดอันดับเครดิตของฟิทช์เป็นความคิดเห็นในเรื่องความน่าเชื่อถือของ ตราสาร ความคิดเห็นและรายงานการจัดอันดับเครดิตนี้จัดทำโดยฟิทช์ตามหลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิตที่เป็นที่ยอมรับ ซึ่งฟิทช์จะ คอยติดตามประเมินและปรับหลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิตให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ ดังนั้น การจัดอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับ เครดิตเป็นผลงานของฟิทช์โดยรวม และไม่มีบุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือกลุ่มบุคคลใดกลุ่มบุคคลหนึ่งเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวในการจัด อันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตนั้นๆ การจัดอันดับเครดิตไม่ได้พิจารณาความเสี่ยงในการขาดทุนอันเนื่องมาจากความเสี่ยงอื่นใด นอกเหนือจากความเสี่ยงทางด้านเครดิต เว้นแต่ว่าความเสี่ยงนั้นจะมีการระบุเอาไว้เป็นการเฉพาะ ฟิทช์ไม่ได้มีส่วนร่วมในการเสนอขาย หลักทรัพย์ใดๆ รายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ทั้งหมดเป็นการจัดทำขึ้นร่วมกัน รายชื่อบุคคลที่ระบุไว้ในรายงานเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องในการ ทำรายงานแต่ไม่ได้เป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความคิดเห็นที่เสนอในรายงานนั้น รายชื่อที่ระบุไว้ในรายงานนี้เพื่อใช้สำหรับการติดต่อ เท่านั้น รายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ไม่ได้เป็นหนังสือชี้ชวนในการเสนอขายหลักทรัพย์ หรือสิ่งที่ใช้แทนข้อมูลที่รวบรวม ยืนยัน ความถูกต้อง และนำเสนอต่อนักลงทุน โดยบริษัทผู้ออกตราสารและตัวแทนในการเสนอขายหลักทรัพย์ อันดับเครดิตอาจจะมีการเปลี่ยนแปลง ราคากลาง ณ เวลาใดๆ และด้วยเหตุผลใดๆ ก็ได้ ซึ่งขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของฟิทช์แต่เพียงผู้เดียว ฟิทช์มิได้ให้คำปรึกษาในการลงทุนใดๆ ทั้งสิ้น การจัดอันดับเครดิตไม่ได้เป็นการแนะนำให้นักลงทุน ชื่อ ขาย หรือถือตราสารใดๆ การจัดอันดับเครดิตไม่ได้เป็นการชี้ถึงความปลอดภัยของ ราคาตลาดและความเหมาะสมของตราสารใดๆ ต่อนักลงทุนรายหนึ่งรายใดโดยเฉพาะ หรือลักษณะการยกเว้นภาษีหรือการเสียภาษีจากการชำระ เงินที่เกี่ยวข้องกับตราสารใดๆ ฟิทช์ได้รับค่าจ้างในการจัดอันดับเครดิตจากบริษัทผู้ออกตราสาร ผู้รับประกัน ผู้ที่ประกัน ผู้มีภาระผูกพันอื่นๆ และผู้จัดทำหน้า โดยปกติค่าจ้างดังกล่าวจะแตกต่างกันไปโดยเริ่มจากหนึ่งพันเหรียญสหรัฐฯ ถึงเจ็ดแสนห้าหมื่นเหรียญสหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า สำหรับสกุลเงินอื่น) ต่อครั้งของการออกตราสาร ในบางกรณีฟิทช์จะได้รับค่าจ้างครั้งเดียวต่อปีจากการจัดอันดับเครดิตตราสารทั้งหมดหรือ บางส่วนที่ออกโดยผู้ออกตราสารนั้นๆ หรือตราสารที่รับประกันหรือค้ำประกันโดยผู้รับประกันนั้นๆ หรือผู้ค้ำประกันนั้นๆ โดยค่าจ้างดังกล่าวคาด ว่าจะแตกต่างกันไปโดยเริ่มจากหนึ่งหมื่นเหรียญสหรัฐฯ ถึงหนึ่งล้านห้าหมื่นเหรียญสหรัฐฯ (หรือเทียบเท่าสำหรับสกุลเงินอื่น) การจัดทำ การประกาศสู่สาธารณะ หรือการเผยแพร่การจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ไม่ได้เป็นการแสดงว่าฟิทช์ยินยอมให้ใช้ชื่อฟิทช์ในฐานะที่เป็นผู้เชี่ยวชาญที่ เกี่ยวข้องกับแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ซึ่งได้อันส่งภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ในประเทศสหรัฐอเมริกา (the United States securities laws), the Financial Services and Markets Act of 2000 ของสหราชอาณาจักร หรือภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ในประเทศใดๆ เนื่องจาก ประสิทธิภาพในการประกาศสู่สาธารณะและการเผยแพร่ที่รวดเร็วกว่าในระบบอิเล็กทรอนิกส์ รายงานของฟิทช์อาจจะปรากฏแก่สมาชิกในระบบ อิเล็กทรอนิกส์เร็วกว่าสมาชิกในระบบสิ่งพิมพ์ถึงสามวัน

สำหรับออสเตรเลีย, นิวซีแลนด์, ไต้หวัน และเกาหลีใต้เท่านั้น: Fitch Australia Pty Ltd ได้รับใบอนุญาตให้บริการทางการเงิน (Australian Financial Services license no. 337123) ซึ่งอนุญาตให้บริษัทเสนอการจัดอันดับเครดิตให้แก่กลุ่มทุนรายใหญ่เท่านั้น อันดับเครดิตที่ประกาศโดย ฟิทช์มิได้มุ่งหมายให้นำไปใช้โดยบุคคลซึ่งมีหน้าที่ตามกฎหมายภายใต้คำจำกัดความตาม the Corporations Act 2001

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ อิงค์ (Fitch Ratings, Inc.) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนกับ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ประเทศ สหรัฐอเมริกา ในฐานะองค์กรที่เป็น Nationally Recognized Statistical Rating Organization (NRSRO) โดยที่บริษัทในเครือของบริษัทฟิทช์ เรต ติ้งส์ อิงค์ จำนวนหนึ่งเป็นบริษัทจัดอันดับเครดิตที่อยู่ในรายชื่อในหัวข้อที่ 3 ในแบบฟอร์มของ NRSRO ซึ่งได้รับอนุญาตให้ออกอันดับเครดิตใน ฐานะที่เป็น NRSRO (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ <https://www.fitchratings.com/site/regulatory>) ในขณะที่บริษัทในเครือของบริษัทฟิทช์ เรตติ้งส์

อิงค์ อีกจำนวนหนึ่งที่เหลือ ไม่อยู่ในรายชื่อในหัวข้อที่ 3 ในแบบฟอร์มของ NRSRO (ซึ่งรวมเรียกว่า non-NRSRO) ดังนั้นอันดับเครดิตที่ออกโดยบริษัทจัดอันดับเครดิตเหล่านี้ไม่ได้ออกในฐานะบริษัทที่เป็น NRSRO อย่างไรก็ตาม บุคลากรของบริษัทที่เป็น non-NRSRO อาจจะมีส่วนร่วมในกระบวนการจัดทำอันดับเครดิตของบริษัทที่มีฐานะเป็น NRSRO

เอกสารแนบ 7: สรุปความแตกต่างข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกับตัวอย่างข้อกำหนดสิทธิของสำนักงาน ก.ล.ต.

สรุปข้อแตกต่างที่สำคัญระหว่างตัวอย่างข้อกำหนดความยุติธรรมและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นที่จัดเตรียมโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง”) และข้อกำหนดความยุติธรรมและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น (“ข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้น”) สำหรับหุ้นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้น”)

ซึ่งออกภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000 บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่ จะ ได้ มี การ เปี ด เเม ย เปี ด เติ ม ใน แบบ 69-supplement (หากมี)) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563) (“โครงการ”)

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
1. ค่าจำกัดความ (เพิ่มเติม)		
ไม่ได้กำหนด	"ครึ่ง" (series) สำหรับหุ้น "โครงการ" หมายถึง หุ้นทั้งหมดที่ออกในวันเดียวกัน หรือวันที่ใกล้เคียงกัน หมายถึง โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้านบาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่ จะ ได้ มี การ เปี ด เเม ย เปี ด เติ ม ใน แบบ 69-supplement (หากมี)) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) อายุ	ข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นมีการเพิ่มเติม ค่าจำกัดความที่เกี่ยวข้องกับโครงการออกหุ้น และ สว น เล ด ของ หุ น ที่

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>โครงการ 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาต เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563</p> <p>"ชุด" (tranche) สำหรับหุ้น</p> <p>หมายถึง หุ้นทั้งหมดที่ออกในครั้งเดียวกันและอยู่ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดียวกัน โดยมีวันออกหุ้น อัตราดอกเบี้ย หุ้น หรืออัตราคิดลด และ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นเดียวกัน</p> <p>"อัตราคิดลด"</p> <p>หมายถึง อัตราคิดลด (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง</p> <p>"มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย"</p> <p>หมายถึง มูลค่า 1,000 (หนึ่งพันบาท ต่อหน่วย (เว้นแต่เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น)</p> <p>"ราคาเสนอขายต่อหน่วย"</p> <p>หมายถึง ราคาเสนอขายต่อหน่วย</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหมู่บ้าน	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหมู่บ้านและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหมู่บ้านที่เกี่ยวข้อง</p> <p>หมายถึง อัตราดอกเบี้ยหมู่บ้านแต่ละชุด (ถ้ามี) ตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหมู่บ้านที่เกี่ยวข้อง</p> <p>"อัตราดอกเบี้ยหมู่บ้าน"</p> <p>"เอกสารแสดงรายละเอียดหมู่บ้าน"</p>	
	<p>หมายถึง เอกสารแสดงรายละเอียดหมู่บ้านซึ่งลงนามโดยผู้ออกหมู่บ้าน ที่มี</p> <p>การระบุข้อกำหนดและเงื่อนไขทางการเงินหรือแตกต่างจากที่เพิ่มเติมหรือแตกต่างจากข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ ซึ่งบังคับกับหมู่บ้านชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหมู่บ้านดังกล่าวแต่ฉบับนี้ ตามแบบฟอร์มที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3</p> <p>ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธินี้</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
2. คำจำกัดความ		
<p>“ผลกระทบบนทางลบอย่างร้ายแรง” หมายถึง ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงต่อกิจการ การดำเนินงานธุรกิจ หรือทรัพย์สิน สถานะ (ไม่ทางทางการเงินหรือโดยประการอื่น) หรือแผนทางธุรกิจของผู้ถือหุ้น ตามการไหลเวียนหรืออันสมควรของผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นการพิจารณาผลกระทบจากเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งหรือหลายเหตุการณ์รวมกัน ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลกระทบบนทางลบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้ใด ๆ หรือการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้น</p>	<p>“ผลกระทบบนทางลบอย่างร้ายแรง” หมายถึง ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้น</p>	<p>คำว่า ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรงถูกจำกัดความหมายโดยข้อกำหนดสิทธิ หมายความว่า ผลกระทบบนทางลบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้น เพื่อให้เกิดความชัดเจน เนื่องจากความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นเป็นปัจจัยที่เกี่ยวข้องที่ควรนำมาพิจารณาในกรณีของการออกและเสนอขายหุ้น</p>
3. ใบหุ้น สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น และผู้ทรงสิทธิในหุ้น		
<p>3.5 การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) เว้นแต่จะระบุไว้เป็นอย่างอื่นในข้อกำหนดสิทธินี้ หรือเว้นแต่ขอบังคับหรือระเบียบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผู้ถือหุ้นจะดำเนินการในนายทะเบียนหุ้นปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันล่วงหน้าก่อน</p>	<p>3.5 การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) เว้นแต่จะระบุไว้เป็นอย่างอื่นในข้อกำหนดสิทธินี้ หรือเว้นแต่ขอบังคับหรือระเบียบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผู้ถือหุ้นจะดำเนินการในนายทะเบียนหุ้นปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันล่วงหน้าก่อน</p>	<p>ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นไม่ได้ระบุข้อความตาม ข้อ 3.5 (ข) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เนื่องจากกรปิดสมุดทะเบียนสำหรับการโอนหุ้นถูกโอนครบกำหนดได้ถูกกำหนดไว้ใน ข้อ 3.5(ก) ในกรณีเพื่อรับเงินต้น หรือ ผลประโยชน์อื่น ๆ และถูกแก้ไขเพื่อสะท้อน</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>หุ้นกู้เป็นระยะเวลา [10/14] วันล่วงหน้าก่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือวันกำหนดจ่ายผลประโยชน์ใด ๆ และ/หรือวันประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ หรือตามที่ผู้ออกหุ้นกู้จะแจ้งแก่ภายหลังเป็นหุ้นกู้ และ/หรือผู้ถือหุ้น ในการได้รับหรือใช้สิทธิประโยชน์ต่าง ๆ ในฐานะผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นจะเริ่มต้นนับแต่วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรกไม่ตรงกับวันที่ทำการให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป (ซึ่งในกรณีดังกล่าวระยะเวลาปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นจะแจ้งแก่สมาชิกก่อนล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรก</p> <p>อนึ่ง [เว้นแต่กรณีที่กำหนดไว้โดยเฉพาะตามข้อ 3.5 (ข) การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับดอกเบี้ยจะไม่มีการพักการโอนหุ้น</p>	<p>วันกำหนดชำระเงินสด และ/หรือวันกำหนดชำระดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือวันครบกำหนด และ/หรือ วันก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น หรือ วันกำหนดจ่ายผลประโยชน์อื่นใด (แล้วแต่กรณี) เพื่อวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ หรือตามที่ผู้ออกหุ้นกู้จะแจ้งแก่ภายหลังเป็นหุ้นกู้ และ/หรือผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้น การได้รับสิทธิประโยชน์ใด ๆ ขาดต้น ในฐานะผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นจะเริ่มตั้งแต่วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรก ถ้าวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรกไม่ตรงกับวันที่ทำการให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป (ซึ่งในกรณีดังกล่าวระยะเวลาปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นจะเหลือน้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน) ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะแจ้งหรือจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้แจ้งแก่สมาชิกตามตราสารหนี้ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันก่อนวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรก</p> <p>อนึ่ง การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้น</p>	<p>การปฏิบัติงานตามปกติของนายทะเบียน ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้เข้าใจจากนายทะเบียนว่าจะไม่มีการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นจะไม่มีการพักการโอนหุ้นในวันใด ๆ ก็ตาม</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นและความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>[ระหว่างเวลาที่มีการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น] / [ระหว่างเวลาที่มีการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น] / [ระหว่างเวลาที่มีการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น]</p> <p>(ข) [กรณีการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินต้นและดอกเบี้ยกรณีถอนหุ้นก่อนครบกำหนด ผู้ถือหุ้นจะดำเนินการในภายหลังโดยผู้ถือหุ้นผู้ใดก็ตามก่อนครบกำหนดในวันก่อนวันถอนหุ้นก่อนครบกำหนด (ตามสิทธิของผู้ถือหุ้น (Call Date) หรือตามสิทธิของผู้ถือหุ้น (Put Date) แล้วแต่กรณี) 14 วัน โดยจะทำการโอนหุ้นตั้งแต่วันที่สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นไปจนถึงวันถอนหุ้นก่อนครบกำหนด]</p>	<p>ผู้ถือหุ้นสามารถให้คำรับรองเกี่ยวกับข้อกำหนดสิทธิตามข้อ 7.1 (ง) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างได้ อันเนื่องมาจากสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิมีความแตกต่างจากข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างบางประการ</p>	<p>ไม่มี</p>
<p>4. คำรับรอง และการรับประกัน</p>		
<p>(ง) ณ วันออกหุ้น ข้อกำหนดสิทธิมีสาระสำคัญสอดคล้องกับและไม่มีขัดแย้งกับกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ หลักเกณฑ์มาตรฐาน หรือแนวปฏิบัติอื่นใดของหน่วยงานที่มีหน้าที่กำกับดูแลเกี่ยวกับหุ้นจนกระทั่งสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย</p>	<p>ไม่มี</p>	<p>ผู้ถือหุ้นไม่สามารถให้คำรับรองเกี่ยวกับข้อกำหนดสิทธิตามข้อ 7.1 (ง) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างได้ อันเนื่องมาจากสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิมีความแตกต่างจากข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างบางประการ</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
5. หน้าที่กรรมการ		
7.2 หน้าที่กรรมการ <p>ตรวจสอบที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงจะ 6.2 หน้าที่กรรมการ ดังต่อไปนี้</p>	6.2 หน้าที่กรรมการ <p>ตรวจสอบที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระหนี้ตามหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงจะ 6.2 หน้าที่กรรมการ ดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) ผู้ออกหุ้นกู้จะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการ ดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนใน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย</p> <p>(ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องของ รวมถึงกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่าง ๆ ที่ออก ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ปฏิบัติตามจะไม่ก่อให้เกิด ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง</p>	เนื่องจากผู้ออกหุ้นกู้มีสถานะเป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และเป็นบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ประเภทหุ้น และหุ้นกู้ ซึ่งถูกกำกับดูแลโดยกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทจดทะเบียนและผู้ออกหลักทรัพย์อยู่แล้วและผู้ออกหุ้นกู้ไม่มีประเด็นเกี่ยวกับกำกับดูแลกิจการที่ดี และถึงแม้ว่าผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามกฎหมายหรือกฎระเบียบดังกล่าว ผู้ออกหุ้นกู้ก็จะมีควมรับผิดชอบตามกฎหมายอยู่
ไม่มี		
(ก) ผู้ออกหุ้นกู้จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องของ รวมถึงกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่าง ๆ ที่ออก ตามกฎหมาย		

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(ข) ผู้ถือหุ้นที่จะต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นดำเนินการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ถือหุ้นเพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่น นอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู้ด้วย</p>	<p>(ค) ผู้ถือหุ้นที่จะต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นดำเนินการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ (ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ถือหุ้นเพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่น นอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู้ด้วย) ทั้งนี้ หากผู้ถือหุ้นได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้</p>	<p>แล้ว อย่างไรก็ตาม ผู้ถือหุ้นตกลงที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กระทำตามข้อ 7.2 (ก) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง ตรงที่ การไม่ปฏิบัติตามที่ดังกล่าว จะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อความเสมอภาคในการชำระหนี้ ทั้งนี้ เพื่อคุ้มครองผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และเพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีความคล่องตัวมากขึ้นในการปฏิบัติตามของหนดสิทธิ</p>
<p>(ข) ผู้ถือหุ้นที่จะต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นดำเนินการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ถือหุ้นเพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่น นอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู้ด้วย</p>	<p>(ค) ผู้ถือหุ้นที่จะต้องแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นดำเนินการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์หลักในการประกอบกิจการ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงประเภทและลักษณะของกิจการหลักของตนที่กำลังดำเนินการอยู่ ณ วันออกหุ้นกู้ (ไม่รวมถึงกรณีที่ผู้ถือหุ้นเพิ่มเติมวัตถุประสงค์ หรือขยายการประกอบกิจการให้ครอบคลุมถึงกิจการอื่น นอกเหนือจากกิจการหลักของตน ณ วันออกหุ้นกู้ด้วย) ทั้งนี้ หากผู้ถือหุ้นได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้</p>	<p>ไม่มีความแตกต่างกันในสาระสำคัญ อย่างไรก็ตาม เนื่องจากผู้ถือหุ้นมีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งจะต้องแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์ หรือ ต่อผู้ถือหุ้นของตนผ่านทางเว็บไซต์ของตนหากมีเหตุการณ์ที่ระบุในข้อนี้เกิดขึ้น เพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการบริหารงานและก่อให้เกิดภาวะในการปฏิบัติงาน ผู้ถือหุ้นพิจารณา หากตนได้แจ้งตามวิธีการที่ระบุในข้อ 6.2(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ (แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์ หรือเปิดเผยบนเว็บไซต์ของผู้ถือหุ้น) แล้วให้ถือ</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิที่ตัวอย่าง
<p>(ค) ผู้ถือหุ้นกู้จะบำรุงรักษาทรัพย์สินหลักที่สำคัญซึ่งจำเป็นต่อสิ่งเพื่อการประกอบกิจการหลักของตนให้อยู่ในสภาพดีและสามารถใช้งานได้ ตลอดจนถึงให้มีการซ่อมแซม ปรับปรุง หรือเปลี่ยนแปลงแทนทรัพย์สินดังกล่าวตามสมควร ตามที่ผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าจะทำให้สามารถประกอบกิจการต่อไปได้อย่างเหมาะสม อย่างไรก็ตามในขณะนี้ไม่ตัดสินใจว่าทรัพย์สินหลักที่ผู้ถือหุ้นกู้จะยกเลิกการบำรุงรักษาทรัพย์สิน หากผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าการยกเลิกดังกล่าวจะเป็นประโยชน์แก่การประกอบกิจการและไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างรุนแรง</p>	<p>ไม่มี</p>	<p>ว่าตนเคยปฏิบัติหน้าที่ที่ระบุในข้อนี้ ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิที่จึงให้ถือว่ามีการแจ้งแก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้</p>
		<p>เนื่องจากธุรกิจของผู้ถือหุ้นกู้มีความหลากหลาย (เช่น การถือหุ้นในบริษัทอื่น การซื้อไปขายไป) ไม่เหมือนกับธุรกิจบางประเภทที่มีธุรกิจหลักเพียงอย่างเดียว ผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าหน้าที่ที่ระบุในข้อกำหนดสิทธิข้อนี้ไม่เหมาะสมกับธุรกิจของผู้ถือหุ้นกู้ และผู้ถือหุ้นกู้ไม่เคยตกลงที่จะปฏิบัติหน้าที่ที่ระบุในข้อ 7.2 (ค) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง ต่อเจ้าหน้าที่เงินกู้ของผู้ถือหุ้นรายอื่น ดังนั้น ข้อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นจึงไม่ได้ระบุหน้าที่ดังกล่าว เพื่อให้สะท้อนถึงลักษณะของธุรกิจของผู้ถือหุ้นกู้และเพื่อให้เกิดการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันระหว่างผู้ถือหุ้นกู้ที่จะออกภายใต้โครงการนี้ และเจ้าหน้าที่เงินกู้ของผู้ถือหุ้นกู้</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(ง) ผู้ออกหุ้นกู้จะต่อ (1) จัดให้เดมาและดำรงรักษาไว้ซึ่งใบอนุญาตนั่งสิทธิ์รับรอง การอนุญาตการยินยอม และสิทธิประโยชน์ใด ๆ (ซึ่งต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ใบอนุญาตนั่งสิทธิ์”) ที่จำเป็นในการประกอบกิจการหลักของตัว และ (2) ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขอนุญาตนั่งสิทธิ์ต่าง ๆ เพื่อให้ใบอนุญาตนั่งสิทธิ์ยังคงมีผลใช้บังคับได้ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง</p>	<p>(ง) ผู้ออกหุ้นกู้จะต่อ (1) จัดให้เดมาและดำรงรักษาไว้ซึ่งใบอนุญาตนั่งสิทธิ์รับรอง การอนุญาตการยินยอม และสิทธิประโยชน์ใด ๆ (ซึ่งต่อไปนี้จะรวมเรียกว่า “ใบอนุญาตนั่งสิทธิ์”) ที่จำเป็นในการประกอบกิจการหลักของตัว และ (2) ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขอนุญาตนั่งสิทธิ์ต่าง ๆ เพื่อให้ใบอนุญาตนั่งสิทธิ์ยังคงมีผลใช้บังคับได้ตามกฎหมาย เว้นแต่การไม่ดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบ</p>	<p>เนื่องจากเงื่อนไขที่ระบุไว้ในใบอนุญาตนั่งสิทธิ์ต่าง ๆ คนข้างมีความละเอียดและมีเงื่อนไขพอสมควรที่จะต่อปฏิบัติตาม เพื่อให้ผู้ออกหุ้นกู้เกิดความคล่องตัวในการปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิและเพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ออกหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะปฏิบัติตามหน้าที่กระทำกรตามขอ 7.2 (ง) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างที่ตราบเท่าที่การไม่ปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว จะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบ</p>
<p>(จ) ผู้ออกหุ้นกู้จะต่อ หรือจะดำเนินการในภายหลังเป็นเหตุอันควรด้วยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้ในการตรวจสอบความถูกต้องของบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นกู้ตามเงื่อนไขและ/หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นของขอ</p>	<p>ไม่มี</p>	<p>ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ไม่ได้รับหน้าที่กระทำกรตามขอ 7.2 (จ) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เนื่องจากเป็นเรื่องระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ซึ่งจะไประบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้</p>
<p>(ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะต่อส่งเอกสารหรือข้อมูลดังต่อไปนี้ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้น และสมาคมตลาดตราสารหนี้</p>	<p>(ข) หากผู้ออกหุ้นกู้จะต่อส่งเอกสารหรือข้อมูลดังต่อไปนี้ ให้แก่สำนักงาน ก.ล.ต. ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่</p>	<p>1. เนื่องจากผู้ออกหุ้นกู้มีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาด</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>ไทย (สำหรับรายการที่กำหนดไว้โดยเฉพาะ) ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิหรือโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ไปยังที่อยู่ของผู้ออกพหุที่ได้รับแจ้งล่วงหน้าในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อนี้ ทั้งนี้ หากผู้ออกพหุใช้วิธีการจัดส่งโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) แล้วให้ถือว่าผู้แทนผู้ถือพหุได้รับเอกสารดังกล่าวเมื่อได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของผู้ออกพหุและผู้ออกพหุจะจัดให้ผู้แทนผู้ถือพหุเตรียมเอกสารที่ได้รับจากผู้ออกพหุให้ผู้ถือพหุสามารถตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือพหุในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือพหุ</p>	<p>ผู้แทนผู้ถือพหุ และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิหรือโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ไปยังที่อยู่ของผู้ออกพหุที่ได้รับแจ้งล่วงหน้าในกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อนี้ หรือตามวิธีการที่สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยกำหนด ทั้งนี้ หากผู้ออกพหุใช้วิธีการจัดส่งโดยทางไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) แล้วให้ถือว่าผู้แทนผู้ถือพหุและสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ได้รับเอกสารดังกล่าวเมื่อได้รับการยืนยันการส่งจากไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) ของผู้ออกพหุและผู้ออกพหุจะจัดให้ผู้แทนผู้ถือพหุเตรียมเอกสารที่ได้รับจากผู้ออกพหุให้ผู้ถือพหุสามารถตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือพหุในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือพหุ</p>	<p>หลักทรัพย์และสิทธิหน้าที่ที่ต้องส่งเอกสารต่าง ๆ ให้ตลาดหลักทรัพย์เพื่อเผยแพร่แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปอยู่แล้ว ดังนั้น ผู้ออกพหุจึงไม่จำเป็นต้องมีหน้าที่ในการส่งเอกสารใดๆ ที่สามารถชนสามารถเข้าถึงได้ให้กับผู้แทนผู้ถือพหุ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยอีก ทั้งนี้ การที่ผู้ออกพหุไม่มีหน้าที่ดังกล่าวมิได้ทำให้สิทธิของผู้แทนผู้ถือพหุหรือผู้ถือพหุในการได้รับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับผู้ออกพหุมีน้อยลงไปแต่อย่างใด</p>
<p>(1) คู่มือข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งภายในวันเดียวกันกับวันออกพหุ หน่วยงานแสดงหรือข้อกำหนดสิทธิแก้ไขเพิ่มเติมให้ส่งภายในวันที่ข้อกำหนดสิทธิฉบับแก้ไขเพิ่มเติมจะมีผลใช้บังคับ</p> <p>(2) สำนักงานการเงินประจำปีที่ผู้ถือพหุซึ่งได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำแต่ไม่เกิน [●] วันนับแต่ [●] และในกรณีทั้งป</p>	<p>(1) คู่มือข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดพหุที่เกี่ยวข้องโดยส่งภายในวันเดียวกันกับวันออกพหุ หน่วยงานแสดงหรือข้อกำหนดสิทธิแก้ไขเพิ่มเติมหรือเอกสารแสดงรายละเอียดพหุที่เกี่ยวข้องให้ส่งภายในวันที่ข้อกำหนดสิทธิฉบับแก้ไขเพิ่มเติมหรือเอกสารแสดงรายละเอียดพหุที่เกี่ยวข้องจะมีผลใช้บังคับ</p>	<p>2. เอกสารที่ผู้ออกพหุมีหน้าที่ต้องจัดส่งภายในข้อ 6.2 (ข) ของข้อกำหนดสิทธิของพหุไม่รวมหนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยที่ใช้อ้างอิงตามที่กำหนดไว้ในข้อ 7.3 (ข) (6) ของข้อกำหนด</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิที่ตีพิมพ์
<p>การเงินประจำปีดังกล่าวมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้นำส่งงบการเงินประจำปีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและรับรองโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วภายในเวลา [●] วันนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับรองด้วย</p> <p>(3) [สำเนางบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้ไม่เกิน [●] วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส (ถ้ามี)]</p>	<p>(2) สำเนางบการเงินประจำปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้ไม่เกิน 120 (หนึ่งร้อยยี่สิบ) วันนับแต่วันสิ้นงวดบัญชีของผู้ถือหุ้น และในกรณีซึ่งงบการเงินประจำปีดังกล่าวมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้นำส่งงบการเงินประจำปีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมและรับรองโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วภายในเวลา 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นรับรองด้วย</p>	<p>สิทธิตัวอย่าง และ รายงานผลการดำเนินงานอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในข้อ 7.3 (ข) (9) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เนื่องจากภายใต้ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ไม่มีข้อกำหนดเรื่องข้อกำหนดทางการเงิน (Financial Covenants) และหุ้นกู้ที่จะออกภายใต้โครงการไม่มีการใช้อัตราดอกเบี้ยลอยตัว</p>
<p>(4) [สำเนางบการเงินประจำงวดที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้ไม่เกิน [●] วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละงวดที่เดือน (ถ้ามี)]</p>	<p>(3) สำเนางบการเงินรายไตรมาสที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและแสดงความเห็นแล้ว โดยส่งให้ทันทีที่จะทำได้ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาส (ถ้ามี)</p>	
<p>(5) แบบแสดงรายการของมูลค่าที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต. โดยส่งให้ภายในวันเดียวกันกับที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต.</p>	<p>(4) แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต. โดยส่งให้ภายในวันเดียวกันกับที่ส่งให้สำนักงาน ก.ล.ต.</p>	
<p>(6) [หนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ทางอิงซึ่งมีผลต่อการคำนวณราคาและอัตราผลตอบแทนของ</p>	<p>(5) หนังสือแจ้งยกเลิกหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ซื้อหุ้นกู้คืนจากผู้ถือหุ้น โดยส่งภายใน 30 (สามสิบ) วันนับ</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของบัญชี	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของบัญชีและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(7) บัญชีที่จะทอนภาวะปัจจุบันที่ใกล้เคียงความเป็นจริงมากที่สุด โดยส่งใบบอกภายในวันที่มีการเปลี่ยนแปลงตลอดจนแจ้งอัตราดอกเบี้ยงวดใหม่แต่ละงวด โดยส่งใบบอกภายในเวลา 17.00 น. ของวันกำหนดอัตราดอกเบี้ย] (พร้อมส่งให้สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย)]</p> <p>(8) สำนักเอกสาร รายงาน หรือข้อมูลใด ๆ ที่ผู้ออกบัญชีส่งใบบอกของตน สำนักงาน ก.ล.ด. หรือต่อสาธารณชนที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจของผู้ออกบัญชีอย่างมีนัยสำคัญโดยส่งใบบอกในวันเดียวกันกับวันที่ส่งเอกสาร รายงาน หรือข้อมูลนั้นให้หน่วยงานหรือบุคคลดังกล่าว</p> <p>(9) หนังสือแจ้งยกเลิกบัญชีในกรณีที่มีผู้ออกบัญชีออกเงินจากบัญชีโดยส่งภายใน [●] วัน นับแต่วันที่มีผู้ออกบัญชีออกเงินคืนจากผู้ออกบัญชี (ถ้ามี)</p> <p>(10) รายงานผลการคำนวณ [อัตราส่วนทางการเงิน] ตามที่ระบุไว้ในข้อ 7.3 (ก) โดยจะส่งให้ผู้ออกบัญชีภายใน [●] วันนับแต่วันสุดท้ายของงวดบัญชีที่ตามมา กำหนดในข้อกำหนดสิทธิ โดยรายงานดังกล่าวจะต่อของ</p>	<p>แต่วันที่ผู้ออกบัญชีออกเงินคืนจากผู้ออกบัญชี (ถ้ามี)</p> <p>(6) รายงานการทบทวนผลการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Update) ที่จัดทำขึ้นโดยบริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ด. ในกรณีที่มีผู้ออกบัญชีมาที่ตามมากฎหมาย ให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือสำหรับการเสนอขายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องของ</p> <p>ทั้งนี้ รายการตามข้อ (2) และ (3) หากผู้ออกบัญชีมีการจัดการการเงินรวม ก็ให้นำส่งสำเนางบการเงินรวมด้วย</p> <p>อนึ่ง ในกรณีที่ผู้ออกบัญชีเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และได้รายงานข้อมูลได้ตามวรรคแรกตลอดตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือบนเว็บไซต์ของผู้ออกบัญชีที่มีการเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณชนเป็นการทั่วไปแล้ว ให้ถือว่าผู้ออกบัญชีได้ส่งเอกสารหรือข้อมูลนั้นให้ผู้ออกบัญชีแล้ว และสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ณ วันที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชน หรือวันที่มีการเปิดเผยบนเว็บไซต์ของผู้ออกบัญชี</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>แสดงรายละเอียดและวิธีการคำนวณ พร้อมทั้งแหล่งที่มาของตัวเลขและเอกสารอ้างอิงประกอบรายงาน</p> <p>(10) [รายงานการพบพบผลการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Update) ที่จัดทำขึ้นโดยบริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ด.]</p> <p>ทั้งนี้ รายการตามข้อ (2) – (4) หากผู้ออกหุ้นมีการจัดทำงานการเงินรวม ก็ให้นำส่งสำนักงานการเงินรวมด้วย</p> <p>อนึ่ง ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และได้รายงานข้อมูลได้ตามวรรคแรก ตลอดจนหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยซึ่งมีการเผยแพร่ข้อมูลต่อสาธารณชนเป็นนิจแล้ว ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นได้ส่งเอกสารหรือข้อมูลนั้นให้ผู้ออกหุ้นแล้ว ณ วันที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้เผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชน</p> <p>ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นเห็นวาเอกสารหรือรายงาน</p>	<p>ทั้งนี้ ความในวรรคก่อนหน้าให้ใช้บังคับกับกรณีที่มีผู้ออกหุ้นมีหน้าที่ต้องแจ้งแก่ผู้ออกหุ้นตามข้อ 6.2(ค) และ 6.3(ค) ด้วย</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>ใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้จัดตั้งใหม่ขึ้นมาโดยไม่ครบถ้วนหรือมีข้อความคลุมเครือหรือไม่ชัดเจน หรือมีข้อขัดแย้งใดที่ผู้แทนถือหุ้นเห็นว่ามีความจำเป็นให้ออกหุ้นกู้จัดตั้งเพิ่มเติมหรือมีการอื่นใดที่จะมีผลกระทบต่อดัชนีประโยชน์ของผู้ถือหุ้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นอาจแจ้งให้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นหนังสือพร้อมทั้งแจ้งเหตุผลในการขออนุมัติหรือการชี้แจงเพิ่มเติม โดยผู้ออกหุ้นกู้จะต้องส่งข้อมูลหรือชี้แจงตามที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นร้องขอ</p>	<p>ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ดำเนินการใด ๆ เพื่อเอาควรวรรณกิจการ ยกเว้นกรณีจำเป็นไปตามเงื่อนไขของตัวสัญญา ประการ (1) ไม่มีเหตุผิดนัดใดเกิดขึ้นและดำรงอยู่ และ (2) ผู้ออกหุ้นกู้ยังคง มีสถานะเป็นนิติบุคคลเดิม ซึ่งดำรงอยู่ต่อไป หรือมีการโอนกิจการทั้งหมดให้แก่นิติบุคคลอื่นเนื่องจากการควรวรรณกิจการ โดยนิติบุคคลอื่นนั้นรับโอนไปทั้งสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น ภายใต้สัญญา และ (3) การดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างรุนแรง โดยผู้ออก</p>	<p>ไม่มีความแตกต่างกันในสาระสำคัญ [แต่เนื่องจากผู้ออกหุ้นกู้มีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิจึงถือว่ามีการแจ้งแก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นหากผู้ออกหุ้นกู้ได้แจ้งถึงการควรวรรณดังกล่าว ตลอดจนหลักทรัพย์ หรือเปิดเผยแพร่บนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้แล้ว]</p>
<p>(ข) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ดำเนินการใด ๆ เพื่อเอาควรวรรณกิจการ ยกเว้นกรณีจำเป็นไปตามเงื่อนไขของตัวสัญญา ประการ (1) ไม่มีเหตุผิดนัดใดเกิดขึ้นและดำรงอยู่ และ (2) ผู้ออกหุ้นกู้ยังคง มีสถานะเป็นนิติบุคคลเดิมซึ่งดำรงอยู่ต่อไป หรือมีการโอนกิจการทั้งหมดให้แก่นิติบุคคลอื่นเนื่องจากการควรวรรณกิจการ โดยนิติบุคคลอื่นนั้นรับโอนไปทั้งสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นภายใต้สัญญา และ (3) การดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิด</p>	<p>6.3 หน้าที่งดเว้นการทำกร (ค) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ดำเนินการใด ๆ เพื่อเอาควรวรรณกิจการ ยกเว้นกรณีจำเป็นไปตามเงื่อนไขของตัวสัญญา ประการ (1) ไม่มีเหตุผิดนัดใดเกิดขึ้นและดำรงอยู่ และ (2) ผู้ออกหุ้นกู้ยังคง มีสถานะเป็นนิติบุคคลเดิม ซึ่งดำรงอยู่ต่อไป หรือมีการโอนกิจการทั้งหมดให้แก่นิติบุคคลอื่นเนื่องจากการควรวรรณกิจการ โดยนิติบุคคลอื่นนั้นรับโอนไปทั้งสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น ภายใต้สัญญา และ (3) การดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างรุนแรง โดยผู้ออก</p>	<p>ไม่มีความแตกต่างกันในสาระสำคัญ [แต่เนื่องจากผู้ออกหุ้นกู้มีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิจึงถือว่ามีการแจ้งแก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นหากผู้ออกหุ้นกู้ได้แจ้งถึงการควรวรรณดังกล่าว ตลอดจนหลักทรัพย์ หรือเปิดเผยแพร่บนเว็บไซต์ของผู้ออกหุ้นกู้แล้ว]</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
ผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง โดยผู้ออกพหุจะต้องแจ้งการดำเนินการดังกล่าวให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้น กูทราบก่อนดำเนินการใด ๆ	พหุจะต้องแจ้งการดำเนินการดังกล่าวให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้น กูทราบก่อนการรวบรวมกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ หากผู้ออกพหุได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 6.2(ข) ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ออกพหุได้ปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว	
(ณ) ผู้ออกพหุจะชำระ หรือปลดเปลื้องภาระ ภาษีอากร ทั้งหมดที่ตนถูกเรียกเก็บหรือที่มีการเรียกเก็บจากทรัพย์สินของตน (ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือมูลหนี้อื่นใดอันมี นุริมสิทธิตามกฎหมายอย่างถูกต้องและครบถ้วน ภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ต้องชำระ ภายแต่ในกรณีที่หนี้ภาษีอากรหรือสิทธิเรียกร้องดังกล่าว กำลังอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริต	(ข) ผู้ออกพหุจะชำระ หรือปลดเปลื้องภาระ ภาษีอากร ทั้งหมดที่ตนถูกเรียกเก็บหรือที่มีการเรียกเก็บจากทรัพย์สินของตน (ซึ่งรวมถึงภาษีเงินได้ ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือมูลหนี้อื่นใดอันมี นุริมสิทธิตามกฎหมายอย่างถูกต้องและครบถ้วน ภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ต้องชำระ ภายแต่ในกรณีที่หนี้ภาษีอากรหรือสิทธิเรียกร้องดังกล่าว กำลังอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริต	เพื่อให้ผู้ออกพหุเกิดความคล่องตัวในการปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิและเพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น ผู้ออกพหุตกลงที่จะปฏิบัติตามหน้าที่ที่กระทำกรตามข้อ 7.2 (ณ) ของข้อกำหนดดังกล่าว จะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อความสามารถในการชำระหนี้
(ญ) ผู้ออกพหุจะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจจะทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นภายใน [●] นับแต่ได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้นเพื่อรับรองว่า	(ข) ผู้ออกพหุจะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจจะทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นภายใน 60 (หกสิบ) วันนับแต่ได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้นเพื่อรับรองว่า จากข้อมูลของผู้ถือหุ้นที่ได้รับทราบในขณะนั้น ผู้ออก	หน้าที่ของผู้ออกพหุภายใต้ข้อ 7.2(ญ)(1) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างซึ่งกำหนดให้ผู้ออกพหุต้องออกหนังสือรับรองว่าได้มีการตรวจสอบการดำเนินการของตนเองในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา และการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิแล้ว และได้

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(1) ผู้ออกพหุได้มีการตรวจสอบการดำเนินงานของตนเองในรอบปีบัญชีที่ผ่านมาและการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิแล้ว และ</p> <p>(2) ผู้ออกพหุได้ปฏิบัติตามหน้าที่ของตน ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิอย่างถูกต้องครบถ้วน และนับจาก วันออกพหุหรือวันออกหนังสือรับรองตามขอ 7.2 (ญ) ฉบับล่าสุดก่อนหน้า นี้ ไม่เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัดหรือการที่ผู้ออกพหุมีใ้ปฏิบัติตามให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ และไม่มีตีความหรือการอนุญาโตตุลาการที่ผู้ออกพหุเป็นจำเลยหรือผู้ถูกกล่าวหา ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบแล้ว (ถ้ามี) หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจ</p>	<p>พหุผู้รับรองว่า ไม่ได้เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบแล้ว (ถ้ามี) หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ให้แจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งสถานะของเหตุที่เกิดขึ้นนั้นในหนังสือรับรองด้วย</p>	<p>ปฏิบัติตามหน้าที่ของตนภายใต้ข้อกำหนดสิทธิได้อย่างถูกต้องครบถ้วน เมื่อได้รับการรับรองจากผู้แทนผู้ถือหุ้นนั้น ไม่ถูกกำหนดไว้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ เนื่องจากการรับรองดังกล่าวไม่มีความจำเป็นและมีความเข้าชอนกับหน้าที่ของผู้ออกพหุที่จะต้องออกหนังสือรับรองว่าไม่มีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อในทางลบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้พหุภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ อีกทั้ง ผู้ออกพหุก็ไม่มีข้อตกลงดังกล่าวในสัญญาเงินกู้ หรือพหุชุดก่อนๆ ของตนแต่อย่างใด</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>เกิดขึ้นดังกล่าว พร้อมทั้งสถานะของเหตุที่เกิดขึ้นนั้นในหนังสือรับรองดวย</p>		
<p>(ก) ผู้ถือหุ้นจะส่งหนังสือลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม (ไม่ว่ากรรมการผู้มีอำนาจกระทำการ หรือผู้รับมอบอำนาจ) ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นและสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยโดยไม่ชักช้าในกรณี ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) ผู้ถือหุ้นประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นหรือไม่สามารถชำระหนี้ได้</p> <p>(2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินที่เป็นสาระสำคัญในการประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้น ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือกรณีที่ผู้ถือหุ้นอยู่ภายใต้การบังคับของกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท</p>	<p>(ณ) ผู้ถือหุ้นจะส่งหนังสือให้แก่อุทธรณ์ผู้ถือหุ้นและสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย โดยไม่ชักช้า เมื่อผู้ถือหุ้นทราบว่าได้เกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) ผู้ถือหุ้นประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นหรือไม่สามารถชำระหนี้ได้</p> <p>(2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินที่เป็นสาระสำคัญในการประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้น ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือกรณีที่ผู้ถือหุ้นอยู่ภายใต้การบังคับของกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท</p> <p>(3) ผู้ถือหุ้นอยู่ภายใต้การบังคับของกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท</p>	<p>ไม่ได้แตกต่างในสาระสำคัญ อย่างไรก็ตามข้อกำหนดสิทธิมีได้กำหนดให้ผู้ถือหุ้นออกหุ้นกู้ต้องส่งหนังสือแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้น หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย เมื่อผู้ถือหุ้นเปลี่ยนแปลงหนังสือบริคณห์สนธิและ/หรือหนังสือรับรองของหุ้นกู้ผู้ถือหุ้นตั้งที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เนื่องจากเป็นการสร้างหน้าที่ให้ผู้ถือหุ้นโดยไม่จำเป็น เช่น หากมีการเปลี่ยนแปลงกรรมการของผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นเหตุให้ต้องมีการเปลี่ยนแปลงหนังสือบริคณห์สนธิและ/หรือหนังสือรับรองของผู้ถือหุ้น ก็จะทำให้ผู้ถือหุ้นมีหน้าที่ดังกล่าว ซึ่งมีผลกระทบต่อบริษัทของผู้ถือหุ้นในการที่จะได้รับชำระหนี้ตามหุ้นกู้แต่อย่างใด</p>
<p>(1) ผู้ถือหุ้นประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นหรือไม่สามารถชำระหนี้ได้</p> <p>(2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินที่เป็นสาระสำคัญในการประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้น ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือกรณีที่ผู้ถือหุ้นอยู่ภายใต้การบังคับของกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท</p>	<p>(1) ผู้ถือหุ้นประสบความเสียหายที่อาจเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นหรือไม่สามารถชำระหนี้ได้</p> <p>(2) กรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินที่เป็นสาระสำคัญในการประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้น ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือกรณีที่ผู้ถือหุ้นอยู่ภายใต้การบังคับของกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท</p> <p>(3) ผู้ถือหุ้นอยู่ภายใต้การบังคับของกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท</p>	<p>ไม่ได้แตกต่างในสาระสำคัญ อย่างไรก็ตามข้อกำหนดสิทธิมีได้กำหนดให้ผู้ถือหุ้นออกหุ้นกู้ต้องส่งหนังสือแจ้งผู้แทนผู้ถือหุ้น หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย เมื่อผู้ถือหุ้นเปลี่ยนแปลงหนังสือบริคณห์สนธิและ/หรือหนังสือรับรองของหุ้นกู้ผู้ถือหุ้นตั้งที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เนื่องจากเป็นการสร้างหน้าที่ให้ผู้ถือหุ้นโดยไม่จำเป็น เช่น หากมีการเปลี่ยนแปลงกรรมการของผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นเหตุให้ต้องมีการเปลี่ยนแปลงหนังสือบริคณห์สนธิและ/หรือหนังสือรับรองของผู้ถือหุ้น ก็จะทำให้ผู้ถือหุ้นมีหน้าที่ดังกล่าว ซึ่งมีผลกระทบต่อบริษัทของผู้ถือหุ้นในการที่จะได้รับชำระหนี้ตามหุ้นกู้แต่อย่างใด</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิที่ตีตัวอย่าง
<p>(3) กรณีผู้ออกหุ้นกู้เปลี่ยนแปลงบริษัทหนี้และ/หรือหนังสือรับรองของผู้ออกหุ้นกู้</p> <p>(4) ผู้ออกหุ้นกู้หยุดพักชำระหนี้เป็นการทั่วไปหรือมีการเริ่มเจรจากับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่งหรือหลายรายรวมกันของตนเองเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการปฏิบัติตามชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้</p> <p>(5) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด ทั้งนี้ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวพร้อมกันด้วย</p> <p>(6) ผู้ออกหุ้นกู้ถูกดำเนินคดีเป็นเจ้าเลยในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อสภาพคล่องทางการเงินของผู้ออกหุ้นกู้ตาม</p>	<p>ผู้ออกหุ้นกู้ปฏิบัติตามชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้</p> <p>(4) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดนัด ทั้งนี้ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวพร้อมกันด้วย</p> <p>(5) ผู้ออกหุ้นกู้ถูกดำเนินคดีเป็นเจ้าเลยในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อสภาพคล่องทางการเงิน</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>ข้อกำหนดสิทธิ</p> <p>(ฐ)</p> <p>ผู้ออกหุ้นกู้จะสั่งหรือจัดให้นายทะเบียนสงวนรายชื่อ ที่อยู่ และจำนวนหุ้นกู้ที่ผู้ถือหุ้นกู้อยู่ตามข้อมูลของตนหรือนายทะเบียนหรืออยู่ในความครอบครองของตนหรือของนายทะเบียนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นภายในวันทำการถัดจากวันที่ได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ ข้อมูลเกี่ยวกับผู้ถือหุ้นจะถือเป็นข้อมูลที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเมื่อสิ้นสุดเวลาทำการในวันทำการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นร้องขอ เว้นแต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นร้องขอ หรือตกลงยอมรับข้อมูลที่ปรากฏ ณ จุดเวลาอื่นซึ่งนานกว่านั้น</p>	ไม่มี	ผู้ออกหุ้นกู้ได้กำหนดหน้าที่แก่นายทะเบียนตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้อาจพิจารณาว่า ไม่มีความจำเป็นที่จะต้องระบุในข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้
<p>(ณ)</p> <p>[ผู้ออกหุ้นกู้จะแจ้งอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงสำหรับแต่ละงวดดอกเบี้ยต่อสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยทันทีหลังจากที่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยได้ แต่ไม่เกินเวลา 17.00 น. ของวันกำหนดอัตราดอกเบี้ย]</p>	ไม่มี	เนื่องจากไม่มีกรณีที่จะใช้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับหุ้นกู้ที่จะออกภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
6. หน้าตั้งตงวนกรรมการ		
<p>7.3 หน้าตั้งตงวนกรรมการ</p> <p>ตรวจเทกที่ผู้ออกหุ้นมีภาระหนี้ตามหุ้น ผู้ออกหุ้นตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) ระบุข้อกำหนดทางการเงิน</p>	<p>6.3 หน้าตั้งตงวนกรรมการ</p> <p>ตรวจเทกที่ผู้ออกหุ้นมีภาระหนี้ตามหุ้น ผู้ออกหุ้นตกลงจะกระทำการ ดังต่อไปนี้</p> <p>ไม่มี</p>	<p>เนื่องจากสัญญาเงินกู้ที่ผู้ออกหุ้นกู้มิไว้กับสถาบันการเงินต่าง ๆ หรือหุ้นอื่น ๆ ของผู้ออกหุ้นในปัจจุบัน ไม่มีข้อกำหนดทางด้านการเงินดังกล่าว และผู้ออกหุ้นไม่มีแนวปฏิบัติในการให้ข้อกำหนดด้านการเงินกับบุคคลใด ๆ ในอนาคต</p>
<p>(ข) นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ออกหุ้นได้ให้ไว้หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้น ผู้ออกหุ้นจะไม่จำนอง จำนำ กอภาระหลักประกันหรือภาระใด ๆ เหนือทรัพย์สินและ/หรือรายได้สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ออกหุ้นทั้งในปัจจุบันและอนาคต ตลอดจนที่ยังคงมีหนี้ตามหุ้นและข้อกำหนดสิทธินี้</p>	<p>(ก) นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่าง ๆ ที่ผู้ออกหุ้นได้ให้ไว้หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้น ผู้ออกหุ้นจะไม่จำนอง จำนำ กอภาระหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ เหนือทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ออกหุ้น ทั้งในปัจจุบันและอนาคต ตลอดจนที่ยังคงมีหนี้ตามหุ้น และ</p>	<p>1. ขอยกเว้นของหน้าที่ตั้งตงวนกรรมการ ภายใต้ขอ 6.3(ก)(2) ของข้อกำหนดสิทธินี้เมื่อหากวางว่าตามที่กำหนดไว้ในขอ 7.3(ข)(2) และขอ 7.3(ข)(5) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เพื่อให้สอดคล้องกับการ</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>คำสั่งชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ กอการะหลักประกัน หรือการผูกพันใด ๆ ดังกล่าวยังจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <p>(1) สิทธิของบุคคลภายนอกเหนือทรัพย์สินของพหุที่เกิเกิดขึ้นตรงอำนาจแห่งกฎหมาย เช่น สิทธิยึดหวง สิทธิในทางจำนอง เป็นต้น</p> <p>(2) การตกลงยอมรับภาระผูกพันใด ๆ ซึ่งก่อให้เกิดทรัพย์สินใดที่พหุออกพหุจำเป็นต้องจัดหา มา เพื่อใช้ในการดำเนินกิจการหรือของพหุโดยตกลงให้มีการยึดหวงกรรมสิทธิ์ จนกว่าจะชำระราคาเสร็จสิ้น (Retention of title) เป็นต้น</p> <p>(3) การก้อหลักประกันหรือการผูกพันใด ๆ ตามเงื่อนไขที่กำหนดขึ้นประกอบการขอหรือการได้รับ สัมปทาน ใบอนุญาต การอนุญาต การยินยอม หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่พหุออกพหุเข้าทำกับหรือออกโดยหน่วยงานของรัฐ</p>	<p>ข้อกำหนดสิทธิในคำสั่งชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ กอการะหลักประกัน หรือการผูกพันใด ๆ ดังกล่าวยังจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <p>(1) สิทธิของบุคคลภายนอกเหนือทรัพย์สินของพหุที่เกิเกิดขึ้นโดยอำนาจแห่งกฎหมาย เช่น สิทธิยึดหวง สิทธิในทางจำนอง เป็นต้น</p> <p>(2) การก้อหลักประกัน หรือการผูกพันใด ๆ อันเนื่องมาจากการประกอบการธุรกิจตามปกติทั่วไปของพหุออกพหุ หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของพหุออกพหุ</p> <p>(3) การก้อหลักประกันหรือการผูกพันใด ๆ (ก) ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่พหุออกพหุเข้าทำกับหรือออกโดย (ก) รัฐบาลไทย และ/หรือ (ข) หน่วยงานของรัฐบาลไทย</p>	<p>ประกอบธุรกิจของพหุออกพหุ เนื่องจากในการประกอบธุรกิจโดยปกติของพหุออกพหุมีการก้อหลักประกัน หรือการผูกพันในรูปแบบที่มากกว่าการก้อหลักประกันแบบทรัพย์สินใดที่พหุออกพหุจำเป็นต้องจัดหา มา เพื่อใช้ในการดำเนินกิจการหรือของพหุอันเป็นทางธุรกิจตามปกติทั่วไป และเพื่อให้พหุออกพหุเกิดความมั่นคงตัว ในการปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิ</p> <p>2. ขอยกเว้นของหนทางที่เฉพาะที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3(ก)(3) ของข้อกำหนดสิทธิที่มีเนื้อหาสาระกว้างกว่าตามที่กำหนดไว้ในข้อ 7.3(ข)(3) ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เพื่อให้สอดคล้องกับการประกอบธุรกิจของพหุออกพหุ เนื่องจากในการประกอบธุรกิจโดยปกติของพหุออกพหุ จะมีการเข้าทำสัญญาร่วมทุน กับบุคคลหรือนิติ</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(4) การกักภาระหลักประกันที่ซื้อขึ้นหรืออนุญาตให้เกิดขึ้นด้วยความยินยอมลงนามจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือผู้ออกหุ้นกู้จะได้มีการจัดให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิในหลักประกันเดียวกันนั้นในลำดับเท่าเทียมกัน และมีสิทธิได้รับชำระหนี้จากหลักประกันนั้นในสัดส่วนเสมอกัน กับบุคคลผู้รับหลักประกันรายอื่น (5) การกักภาระหลักประกันหรือภาระผูกพันใด ๆ อันเป็นทางธุรกิจ ตามปกติทั่วไปเพื่อเป็นประกันหนี้ทุกประเภทของผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งมีมูลค่าวงเงินที่เป็นประกันหรือมีภาระผูกพันรวมกันไม่เกินกว่า [●] บาท ณ เวลาใด ๆ แต่ทั้งนี้ภาระหนี้ที่รวมขอนี้ไม่รวมถึงเงินกู้ยืม</p>	<p>และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือ (งง) องค์การหรือนิติบุคคลที่รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าว เข้าถือหุ้น หรือเป็นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป (ขข) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจ และ/หรือ (งง) องค์การหรือนิติบุคคลที่ รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลทั่วไป (ขข) รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงานของประเทศไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจ และ/หรือ (งง) องค์การหรือนิติบุคคลที่ รัฐบาล และ/หรือ หน่วยงาน และ/หรือ รัฐวิสาหกิจ ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือ (จจ) บุคคลหรือนิติบุคคลที่เข้าถือหุ้น และ/หรือ หน่วยงานของประเทศไทย และ/หรือ (คค) รัฐวิสาหกิจ และ/หรือ (งง) องค์การหรือนิติบุคคลที่เข้าถือหุ้น</p> <p>(4) การกักภาระหลักประกันที่ซื้อขึ้นหรืออนุญาตให้เกิดขึ้นด้วยความยินยอมลงนาม</p>	<p>บุคคลทั่วไป ซึ่งมิใช่รัฐบาลด้วย</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>จากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือหรือผู้ถือหุ้น จะได้มีการจัดให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิในหลักประกันเดียวกันในลำดับเท่าเทียมกัน และมีสิทธิได้รับชำระหนี้จากหลักประกันนั้นในสัดส่วนเดียวกัน กับบุคคลผู้รับหลักประกันรายอื่น</p> <p>เพื่อไม่ให้เกิดเป็นที่ยกข้อสงสัย การก่อกองหลักประกัน หรือ การระงับผูกพันทางตนไม่รวมถึงการชำระค่าประกันโดยผู้ถือหุ้น</p>	
<p>(ค) ผู้ถือหุ้นจะไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ชำระเงินต้นและ/หรือดอกเบี้ยหุ้นที่ถึงกำหนดชำระแล้ว หรือมีเหตุผิดนัดหรือเหตุการณ์ใดๆ กลายเป็นเหตุผิดนัดเกิดขึ้น</p>	<p>(ข) ผู้ถือหุ้นจะไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลในรูปเงินสดในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ชำระเงินต้น ดอกเบี้ยหุ้น และ/หรือ เงินใด ๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นที่ถึงกำหนดชำระแล้ว</p>	<p>เนื่องจากผู้ถือหุ้นมีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ การกำหนดให้เหตุการณ์ใด ๆ เป็นเหตุที่ทำให้ผู้ถือหุ้นประกาศไม่จ่ายเงินปันผลจึงเป็นเรื่องที่มีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นเป็นอย่างมาก ดังนั้น หากเกิดเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ใดๆ กลายเป็นเหตุผิดนัดซึ่งมีได้เกี่ยวข้องกับกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ชำระเงินใด ๆ ภายใต้ออกหุ้นกู้จึงไม่ควรถูกห้ามภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และความแตกต่างของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
		ไม่ใช้จ่ายเงินปันผลตั้งแต่วันที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>(ค) ผู้ถือหุ้นจะไม่ดำเนินการใดๆ เพื่อเข้าควบคุมกิจการ ยกเว้น กรณีเป็นไปตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้ทุกประการ (1) ไม่มีเหตุผิวนัดใดเกิดขึ้นและดำรงอยู่ และ (2) ผู้ถือหุ้นยังคง มีสถานะเป็นนิติบุคคลเดิม ซึ่งคงดำรงอยู่ต่อไป หรือมีการโอนกิจการทั้งหมดให้แก่ นิบุคคลอื่นเนื่องจากการควบรวมกิจการ โดยนิติบุคคลนั้นรับโอนไปทั้งสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น ภายใต้อำนาจ และ (3) การดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อทางบอยวายแรง โดยผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งการดำเนินการดังกล่าวให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบก่อนการควบรวมกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ หากผู้ถือหุ้นได้แจ้งตามวิธีการตามที่ระบุไว้ใน ข้อ 6.2(จ) ของข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นปฏิบัติตามหน้าที่ภายใต้ข้อนี้แล้ว</p>	โปรดดูความแตกต่างและเหตุผลของความแตกต่างที่ได้อธิบายไว้ในข้อ 5 (หน้าที่ที่กระทำ) ดานบน

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหญิง	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหญิงและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
ไม่มี	<p>(ง) ตลอดอายุหญิง ผู้ออกหญิง จะไม่ขายหรือจำหน่ายเอาทรัพย์สินใดๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้หญิง เว้นแต่</p> <p>(1) การกระทำดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหนี้ของผู้หญิง หรือ</p> <p>(2) เป็นการโอนกิจการของสหกรณ์หรือกิจการที่จำหน่ายภายใต้กฎหมายที่จดทะเบียนไว้ที่เกี่ยวกับ หรือ เป็นการกระทำเพื่อการปรับโครงสร้างธุรกิจของผู้หญิงหรือในกรณีฉุกเฉินของผู้หญิง หรือเป็นการดำเนินการโดยผลของกฎหมาย และการดำเนินการดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหนี้ของผู้หญิง</p>	-

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>7. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้น</p>		
<p>9. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้น</p> <p>9.1 การชำระเงินต้น</p> <p>(ก) กรณีทั่วไป ผู้ถือหุ้นจะชำระเงินต้นตามหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นโดย [เช็คเช็คครอมเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ออกหุ้นทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า [●] วันทำการก่อนวันกำหนดชำระเงิน] ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องนำไปหุ้นมาเวคืนเพื่อรับชำระเงินต้น เว้นแต่ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นจะขาย ผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้นจะเรียกให้ผู้ถือหุ้นนำไปหุ้นมาเวคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับไปหุ้นแล้ว</p> <p>(ข) กรณีของหุ้นที่ผู้ถือหุ้นได้ขายหรือได้รับเป็นหุ้นแทน ผู้ถือหุ้นจะชำระเงินต้นตามหุ้นให้แก่บุคคลที่ผู้ถือหุ้นได้ขายหรือได้รับหนังสือแจ้งมายังผู้ถือหุ้น และ/หรือ นายทะเบียนหุ้นว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้น</p>	<p>8. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้น</p> <p>8.1 การชำระเงินต้น</p> <p>(ก) กรณีทั่วไป ผู้ถือหุ้นจะชำระเงินต้นตามหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นผ่านนายทะเบียนหุ้น โดยเช็คเช็คครอมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นลงวันที่ตรงกับวันที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้น หรือที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งเป็นหนังสือในนายทะเบียนหุ้นทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ถือหุ้นและนายทะเบียนหุ้น ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องนำไปหุ้นมาเวคืนเพื่อรับชำระเงินต้น เว้นแต่ในกรณีที่ผู้ถือหุ้น</p>	<p>1. สาระสำคัญของวิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้นตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง เว้นแต่ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นจะแจ้งให้ผู้ถือหุ้นจะได้รับเงินจากผู้ออกหุ้นของวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้น ทั้งนี้ เพื่อความยืดหยุ่นในการดำเนินงานของผู้ถือหุ้นและนายทะเบียนหุ้น อย่างไรก็ตาม ผู้ถือหุ้นยังคงมีสิทธิได้รับเงินจำนวนที่เกี่ยวข้องภายในวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้น</p> <p>2. ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น ได้มีการระบุเพิ่มเติมถึงวิธีการชำระเงินซึ่งอาจเป็นวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นและนายทะเบียน</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของบัญชี	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของบัญชีและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนบัญชีไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย [เช็คติครอมเฉพาะในนามของผู้ถือบัญชี / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ถือบัญชีทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า [●] วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินจะไม่ได้รับใบรับเงินหรือใบรับเพื่อแทนใบหุ้นจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าวศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นหรือใบรับเพื่อแทนใบหุ้นก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ถือบัญชีจะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน</p>	<p>ควรสงสัย ผู้ถือบัญชีหรือนายทะเบียนบัญชี จะเรียกให้ผู้ถือบัญชีนำใบหุ้นกลับมาคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ถือบัญชีไม่จำเป็นต้องเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นแล้ว</p> <p>(ข) กรณีของบัญชีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือบัญชี แทน ผู้ถือบัญชีจะชำระเงินตามหุ้นที่ตนขายทะเบียนหุ้น ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นจำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนบัญชีไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็คติครอมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือบัญชี ลงวันที่ตรงกับทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือบัญชีในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือบัญชี ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือบัญชี ตามรายละเอียดที่ผู้ถือบัญชีได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้น หรือที่ผู้ถือบัญชีได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบ</p>	<p>บัญชี เพื่อความยืดหยุ่นในการดำเนินงาน</p>
<p>9.2 การชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)</p> <p>(ก) กรณีทั่วไป ผู้ถือบัญชีจะชำระเงินหุ้นให้แก่ผู้ถือบัญชี โดย [เช็คติครอมเฉพาะในนามของผู้ถือบัญชี / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ถือบัญชีทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า [●] วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน] โดยผู้ถือบัญชีไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกลับมาคืน เพื่อรับชำระเงินตามขอ 9.2 นี้ เว้นแต่ใน</p>		

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของบัญชี	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของบัญชีและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>กรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ถือหุ้นหรือทายาทจะยื่นฟ้องผู้ที่จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นนำใบหุ้นมาเวนคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องชำระค่าดอกเบี้ยที่ได้รับใบหุ้นแล้ว</p> <p>(ข) กรณีของบัญชีรับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ออกหุ้นแทนผู้ถือหุ้นจะชำระค่าดอกเบี้ยตามข้อ 9.2 ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังทายาทจะยื่นฟ้องว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นจำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย [เช็คขีดคร่อมของผู้ถือหุ้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคาร] เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ถือหุ้นจะไม่ชำระดอกเบี้ยสูงสุดทายาทจะได้รับใบหุ้นหรือได้รับเพื่อใช้แทนใบหุ้นคืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นหรือได้รับเพื่อใช้แทนใบหุ้นก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ถือหุ้นจะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน</p>	<p>ห) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือตามที่ผู้ถือหุ้นได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ถือหุ้นจะไม่ชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นหรือได้รับเพื่อใช้แทนใบหุ้น</p> <p>เนื่องจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าว ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นหรือได้รับเพื่อใช้แทนใบหุ้นก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ถือหุ้นจะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน</p> <p>8.2 การชำระดอกเบี้ย (เฉพาะกรณีหุ้นที่ไม่มีตราดอกเบี้ย) หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)</p> <p>(ก) กรณีทั่วไป ผู้ถือหุ้นจะชำระเงินตามข้อ 8.2 ให้แก่ผู้ถือหุ้นผู้ขายทะเบียนหุ้น โดย เช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้น ลงวันที่ตรงกับวันที่การที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึง ผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้น ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นได้แจ้งไว้ไป</p>	
<p>ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง</p>	<p>กรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ถือหุ้นหรือทายาทจะยื่นฟ้องผู้ที่จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นนำใบหุ้นมาเวนคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องชำระค่าดอกเบี้ยที่ได้รับใบหุ้นแล้ว</p> <p>(ข) กรณีของบัญชีรับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ออกหุ้นแทนผู้ถือหุ้นจะชำระค่าดอกเบี้ยตามข้อ 9.2 ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังทายาทจะยื่นฟ้องว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นจำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย [เช็คขีดคร่อมของผู้ถือหุ้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคาร] เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ถือหุ้นจะไม่ชำระดอกเบี้ยสูงสุดทายาทจะได้รับใบหุ้นหรือได้รับเพื่อใช้แทนใบหุ้นคืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นหรือได้รับเพื่อใช้แทนใบหุ้นก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ถือหุ้นจะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน</p> <p>9.3 ในการชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ ผู้ถือหุ้นจะชำระให้ผู้ถือหุ้นภายในเวลา [●] น. ของวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้น หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้น (ไม่ว่าจะเป็นเงินสดหรือ</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>ดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันที่ทำการ ให้เดือนวันชำระเงินไปเป็นวันที่ทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเปลี่ยนวันชำระเงินตามขอ 9.3 นี้ เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย</p>	<p>จอกซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือในนายทะเบียนหลักทรัพย์ล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู่มารวมคืนเพื่อรับชำระเงินตามขอ 8.2 นี้ เว้นแต่ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้จะขายหุ้นกู้หรือโอนนายทะเบียนหุ้นกู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้นำใบหุ้นกู่มารวมคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว</p> <p>(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้ แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามขอ 8.2 ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เบ็ดเสร็จพร้อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันที่ทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>(Air Mail) (ในกรณีที่ตั้งถึง ผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์ฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่นำรายได้ดอกเบี้ยสูงสุดทายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้คืนจากศูนย์ฝากหลักทรัพย์แล้ว ซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน</p> <p>8.3 หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ไม่แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตรงกับวันที่ทำการให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินตามข้อ 8.3 นี้ เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยสูงสุดทายซึ่งจะต้องนำจำนวน</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิที่ตัวอย่าง
	วันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย	
8. การไถ่ถอนหุ้นกู้และการซื้อคืนหุ้นกู้		
<p>10. การไถ่ถอนหุ้นกู้และการซื้อคืนหุ้นกู้</p> <p>10.1 ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระ[เงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้]</p> <p>10.2 ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำคำสั่งซื้อคืนหุ้นกู้เป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะประกาศซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นทุกรายเป็นกาดาวไป และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย</p> <p>10.3 เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ทำการซื้อคืนหุ้นกู้แล้วจะมีผลทำให้หุ้นตามหุ้นกุดังกล่าวจะบังเบงเนื่องจากการที่เงินต้นกลับคืนตามกฎหมาย และผู้ออกหุ้นกู้จะนำหุ้นกุดังกล่าวออกเสนอขายต่อไปอีกก็ได้ ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้</p>	<p>9. การไถ่ถอนหุ้นกู้และการซื้อคืนหุ้นกู้</p> <p>9.1 ภายใต้บังคับข้อ 9.3 และ 9.4 ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้เพียงครั้งเดียว</p> <p>9.2 ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นทุกรายใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำคำสั่งซื้อคืนหุ้นกู้ชุดใดชุดหนึ่งหรือทั้งหมดทุกชุดเป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำคำสั่งเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นทุกชุดดังกล่าวหรือต่อผู้ถือหุ้นทุกชุด (แล้วแต่กรณี) และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย</p> <p>ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิที่จะทำคำสั่งเสนอซื้อคืนหุ้นกู้เพียงชุดใด</p>	<p>ข้อกำหนดเกี่ยวกับวิธีการซื้อคืนหุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้มีสาระสำคัญไม่แตกต่างไปจากที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง แต่ถูกแก้ไขในบางประการเพื่อให้อดคล้องกับลักษณะการออกหุ้นกู้ภายใต้โครงการ นอกจากนี้ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้มีการระบุเพิ่มเติมถึงการไถ่ถอนของผู้ถือหุ้นและผู้ออกหุ้นกู้ในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด (หากเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องระบุให้มีสิทธิดังกล่าว)</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้น	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>ที่ชื่อมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหุ้นให้ผู้แทนผู้ถือหุ้น กิตติบัตรของที่มีการซื้อขายหุ้น สำนักงาน ก.ล.ด. ทราบโดยไม่ ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้องของ</p> <p>10.4 ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิไถถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถถอนหุ้นได้ ภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ [ระบุกรณีดังกล่าว]</p>	<p>ชุดหนึ่งหรือหลายชุดซึ่งออกภายใต้โครงการ แลแต่ผู้ถือหุ้น จะเห็นสมควร โดยในกรณีที่ผู้ถือหุ้นทำค่าเสนอซื้อคืนหุ้น เพียงบางชุด ผู้ถือหุ้นชุดที่ผู้ถือหุ้นมิได้ทำค่าเสนอซื้อคืน จะไม่มีสิทธิเรียกให้ผู้ถือหุ้นซื้อคืนหุ้นชุดนั้น ๆ ของตนได้</p> <p>9.3 การไถถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถถอนหุ้นโดยผู้ถือหุ้น</p>	
<p>10.5 ผู้ถือหุ้นผู้มีสิทธิขอให้ผู้ถือหุ้นทำการไถถอนหุ้นก่อนวันครบ กำหนดไถถอนหุ้นได้ภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ [ระบุกรณีดังกล่าว ดังกล่าว]</p>	<p>หากเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้องระบุว่า "ผู้ถือหุ้น ผู้มีสิทธิไถถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถถอนหุ้น" สำหรับหุ้น ชุดใด ๆ ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิไถถอนหุ้นก่อนวันครบ กำหนดไถถอนหุ้นสำหรับหุ้นชุดนั้นได้ในวันแรกที่ผู้ถือหุ้น มีสิทธิไถถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดไถถอนหุ้น (ซึ่งจะระบุไว้ ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง) และทุกวันที่กำหนด ชำระดอกเบี้ยหลังจากวันดังกล่าว โดยในกรณีที่ผู้ถือหุ้น ตัดสินใจใช้สิทธิไถถอนหุ้นในกรณีดังกล่าว ผู้ถือหุ้นอาจไถ ถอนหุ้นชุดนั้น ๆ ทั้งหมดหรือบางส่วนที่ราคาไถถอนต่อหน่วย (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง)</p> <p>ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นต้องส่งหนังสือบอกกล่าวการใช้สิทธิไถถอนหุ้น ให้แก่ ผู้แทนผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้น และนายทะเบียนหุ้นผู้ลงหนา เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน แต่ไม่เกินกว่า 60 (หก</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>สิทธิ) วันก่อนวันถอนหุ้นก่อนกำหนด โดยผู้ถือหุ้นไม่สามารถเพิกถอนหนังสือบอกกล่าวการถอนหุ้นตามวิธีทั่วไปข้างต้น และการส่งหนังสือบอกกล่าวดังกล่าวจะทำให้ผู้ออกหุ้นกู้มีหน้าที่ที่จะต้องถอนหุ้นในวันถอนหุ้นก่อนกำหนด โดยผู้ออกหุ้นกู้อาจมีกรรมการกำหนดเองและข้อกำหนดเพิ่มเติมในการถอนหุ้นในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง</p> <p>9.4 การถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดถอนหุ้นโดยผู้ถือหุ้น</p> <p>หากเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้องระบุว่า "ผู้ถือหุ้นมีสิทธิถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดถอนหุ้น" สำหรับหุ้นกู้ชุดใด ๆ ผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดถอนหุ้นสำหรับหุ้นชุดนั้นได้ หากเกิดเหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิถอนหุ้นก่อนวันครบกำหนดถอนหุ้น (ซึ่งจะระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นที่เกี่ยวข้อง) โดยผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะใช้สิทธิถอนหุ้นก่อนกำหนดจะต้องดำเนินการแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรหรือในรูปแบบอื่นใดตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกูเห็นชอบร่วมกัน เมื่อผู้ออกหุ้นกู้แสดงความประสงค์จะใช้สิทธิถอนหุ้นก่อนกำหนดแล้ว ผู้ถือหุ้นไม่มีสิทธิที่จะบอกเลิกการแสดงความประสงค์ดังกล่าว (irrevocable) ทั้งระยะเวลา</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>วิธีการ และเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>9.5 ผู้ออกหุ้นกู้นำหุ้นออกเสนอขายต่อไปอีกมีได้ หากมีการถอนหุ้นกู้ไม่ว่าโดยผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้ถือหุ้น หรือการซื้อคืนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้ โดยในกรณีของการซื้อคืนหุ้นกู้จะมีผลทำให้นี้ตามหุ้นกู้อ้างอิงกลางจะบังผลเนื่องจากหุ้นที่ถอนกันตามกฎหมาย ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อหรือถอนมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหรือถอนหุ้นกู้ใหญ่แก่ผู้ถือหุ้นกู้ ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยไม่มีชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>	
9. การผิดนัด		
(ข) ผู้ออกหุ้นกู้ฝ่าฝืนหน้าที่ตามข้อ 7.3 (ก)	ไม่มี	ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ ไม่มีข้อกำหนดให้ผู้ที่ออกหุ้นกู้ฝ่าฝืนข้อกำหนดทางด้านการเงินให้เป็นเหตุผิดนัด เนื่องจากข้อกำหนดสิทธิไม่มีการระบุถึงข้อกำหนดทางด้านการเงินแต่อย่างใด

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหมู่	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหมู่และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(๑) ผู้ออกหุ้นกู้ของคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงิน (ไม่ว่าจะเป็นเงินสกุลใด) ครึ่งเดียวหรือหลายครั้งรวมกัน ณ ขณะใดขณะหนึ่ง คำนวณรวมกันแล้วเป็นจำนวนเกินกว่า [●] บาท เว้นแต่ผู้ออกหุ้นกู้สามารถพิสูจน์ให้เห็นที่พอใจแก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ว่าตนจะสามารถชำระหนี้ทั้งจำนวนภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาหรือคำชี้ขาดนั้นโดยไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง</p>	<p>(ง) ผู้ออกหุ้นกู้ของคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงิน (ไม่ว่าจะเป็นเงินสกุลใด) ให้ชำระครึ่งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของผู้ออกอนุญาโตตุลาการนั้น ๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง</p>	<p>เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ของคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการให้ชำระเงินจะถือว่าเมื่อผู้ถือหุ้นได้เกิดขึ้นภายใต้ข้อกำหนดสิทธิก็คือเมื่อผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในเงินไม่จำเป็นต่อการกำหนดจำนวนเงินที่ผู้ออกหุ้นกู้ต้องชำระตามคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของผู้ออกอนุญาโตตุลาการซึ่งจะถือให้เป็นเหตุผิดนัดทันทีเมื่อมีคำพิพากษาหรือคำสั่งดังกล่าว ดังนั้นที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างของผู้ออกหุ้นกู้พิจารณาว่า เหตุผิดนัดควรจะเป็นการไม่ชำระตามคำพิพากษาดังกล่าวจะเป็นเหตุให้เกิดผลกระทบอย่างร้ายแรง</p>
<p>(๒) ผู้ออกหุ้นกู้ตกเป็นผู้มีหนี้สินพันตัวตามที่กฎหมายกำหนด หรือมีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ออกหุ้นกู้หรือเพื่อขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ ไม่ได้รับการปลดปล่อยภายใน [●] วันนับแต่วันที่ผู้ออกหุ้นกู้</p>	<p>(จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ออกหุ้นกู้หรือเพื่อขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ ไม่ได้รับการปลดปล่อยภายใน 45 (สี่สิบห้า) วันนับแต่วันที่มี</p>	<p>ไม่แตกต่างกันในสาระสำคัญ</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุญ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุญและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(ก) ตกอยู่ในสถานะดังกล่าว หรือนับแต่วันที่มีการยื่นคำฟ้องหรือคำร้องต่อศาลเพื่อดำเนินการเช่นนั้น แลแล้วแต่กรณี</p>	<p>การริบค่าเงินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้น ๆ</p>	
<p>(ข) เมื่อปรากฏว่ามีคำสั่งยึดหรืออายัดทรัพย์สินหรือรายได้ของผู้ออกพหุญ ไม่ว่าจะในปัจจุบันหรือในอนาคต และไม่ทั่วทั้งหมดหรือบางส่วนที่มีการดำเนินการทางกฎหมายอื่นใด รวมถึงการแต่งตั้งผู้บังคับหลักประกันตามกฎหมาย ซึ่งคำสั่งหรือการปฏิบัติดำเนินการตามกฎหมายนั้นมิได้บังคับกับกิจการทรัพย์สิน หรือรายได้ทั้งหมดหรือบางส่วนของผู้ออกพหุญ ซึ่งการดังกล่าวอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างรุนแรง เว้นแต่คดีที่ผู้ออกพหุญได้ยื่นคำร้องขอการคุ้มครองโดยสุจริต ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้ถือว่ามิได้เป็นเหตุฉุกเฉินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการตามกฎหมายนั้น</p>	<p>(จ) เมื่อปรากฏว่ามีคำสั่งยึดหรืออายัดทรัพย์สินหรือรายได้ของผู้ออกพหุญ ไม่ว่าจะในปัจจุบันหรือในอนาคต และไม่ทั่วทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญต่อการประกอบกิจการหรือมีกฎหมายอื่นใด รวมถึงการแต่งตั้งผู้บังคับหลักประกันตามกฎหมาย ซึ่งคำสั่งหรือการปฏิบัติดำเนินการตามกฎหมายนั้นมิได้บังคับกับกิจการทรัพย์สิน หรือรายได้ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญของผู้ออกพหุญ ซึ่งการดังกล่าวอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างรุนแรง เว้นแต่คดีที่ผู้ออกพหุญได้ยื่นคำร้องขอการคุ้มครองโดยสุจริต ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้ถือว่ามิได้เป็นเหตุฉุกเฉินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการตามกฎหมายนั้นยังไม่มีการตัดสินเป็นที่สุด</p>	<p>ไม่แตกต่างกันในสาระสำคัญ แต่ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ หากมีคำสั่งยึดหรืออายัดทรัพย์สินหรือรายได้บางส่วนของผู้ออกพหุญต่อเป็นส่วนใหญ่โดยต่อการประกอบกิจการของผู้ออกพหุญด้วย เนื่องมาจากหากมิใช่บางส่วนที่สำคัญ ย่อมไม่ทำให้เกิดผลกระทบต่อสิทธิในการได้รับชำระหนี้ของผู้ออกพหุญแต่อย่างใด</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>(ข) (1) ผู้ออกหุ้นกู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ไม่ว่าจะเป็นการชั่วคราวหรือถาวร อันอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือ (2) มีคำสั่งหรือมติให้ผู้ออกหุ้นกู้เลิกกิจการ หรือ (3) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศเป็นการทั่วไปว่าจะเลิกกิจการ หรือ (4) ผู้ออกหุ้นกู้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชีเว้นแต่การเลิกกิจการที่กล่าวมาในข้อนี้เป็นผลเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้หรือการควบรวมบริษัท ซึ่งตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของการดำเนินกิจการดังกล่าว นิติบุคคลที่จะคงอยู่ต่อไปจะเข้ารับเอาหนี้สินหรือขอผู้ถือหุ้นทั้งหมดของผู้ออกหุ้นกู้เกี่ยวกับหุ้นกู้โดยชัดเจน และการเลิกกิจการเนื่องจากเหตุดังกล่าวนั้นผู้แทนผู้ถือหุ้นได้ใช้ดุลพินิจแต่ฝ่ายเดียวพิจารณาอนุมัติ ซึ่งปรากฏแก่ตน ณ ขณะนั้นแล้ว เห็นว่าน่าจะไม่ทำให้โอกาสที่จะได้รับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ของผู้ถือหุ้นกู้เสียไปหรือลดหย่อนกว่าเดิม</p>	<p>(ข) (1) ผู้ออกหุ้นกู้หยุดประกอบกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ ไม่ว่าจะเป็นการชั่วคราวหรือถาวร อันอาจเกิดผลกระทบในทางลบอย่างร้ายแรง หรือ (2) มีคำสั่งหรือมติให้ผู้ออกหุ้นกู้เลิกกิจการ หรือ (3) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศเป็นการทั่วไปว่าจะเลิกกิจการ หรือ (4) ผู้ออกหุ้นกู้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชี เว้นแต่การเลิกกิจการที่กล่าวมาในข้อนี้เป็นผลเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างการดำเนินธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้หรือการควบรวมกิจการ ซึ่งเขาตามเงื่อนไขของข้อกำหนดวงวนที่ระบุในข้อ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ</p>	<p>ไม่แตกต่างกันในสาระสำคัญ แต่มีการแก้ไขเงื่อนไขของการเลิกกิจการที่จะไม่ถือว่าเป็นเหตุผิดนัดให้สอดคล้องกับที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3(ค) ของข้อกำหนดสิทธิ</p>
<p>(ง) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศว่าไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหน้าที่ทางการเงินของตน หรือผู้ออกหุ้นกู้</p>	<p>(ง) ผู้ออกหุ้นกู้ประกาศว่าไม่สามารถปฏิบัติตามภาระหน้าที่ทางการเงินของตน หรือผู้ออกหุ้นกู้</p>	<p>ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิการที่ผู้ออกหุ้นกู้ดำเนินการปรับโครงสร้างหนี้กับเจ้าหนี้รายอื่น</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>หรือหยุดพักการชำระหนี้ของตนเองเป็นการทั่วไปไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน และไม่ถือว่าเป็นหนี้ประเภทใด ๆ หรือมีการเริ่มเจรจา หรือเขาทำสัญญาใด ๆ กับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่ง หรือหลายรายรวมกันของตนเองเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการชำระหนี้ของผู้ออกพหุ ซึ่งรวมถึงการเลื่อนหรือเปลี่ยนแปลงกำหนดเวลาชำระหนี้ หรือการปรับเปลี่ยนอย่างใด ๆ เกี่ยวกับหนี้ประเภทใด ๆ ทั้งหมดของตน (หรือหนี้ในบางส่วนซึ่งผู้ออกพหุอาจไม่สามารถชำระได้เมื่อนั้นถึงกำหนดชำระ) หรือผู้ออกพหุเสนอหรือทำความตกลง หรือทำขึ้นซึ่งการโอนสิทธิโดยทั่วไป หรือการปรับประมาณ เพื่อประโยชน์ของเจ้าหนี้ที่เกี่ยวข้องกับหนี้ใด ๆ ของผู้ออกพหุ</p>	<p>หรือหยุดพักการชำระหนี้ของตนเองเป็นการทั่วไปไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน และไม่ถือว่าเป็นหนี้ประเภทใด ๆ หรือมีการเริ่มเจรจา หรือเขาทำสัญญาใด ๆ กับเจ้าหนี้รายใดรายหนึ่ง หรือหลายรายรวมกันของตนเองเพื่อวัตถุประสงค์ในการปรับโครงสร้างหนี้อันมีลักษณะเป็นการผ่อนผันการชำระหนี้ของผู้ออกพหุ ซึ่งรวมถึงการเลื่อนหรือเปลี่ยนแปลงกำหนดเวลาชำระหนี้ หรือมีการปรับเปลี่ยนอย่างใด ๆ เกี่ยวกับหนี้ประเภทใด ๆ ทั้งหมดของตน (หรือหนี้ในบางส่วนซึ่งผู้ออกพหุอาจไม่สามารถชำระได้เมื่อนั้นถึงกำหนดชำระ) หรือผู้ออกพหุเสนอหรือทำความตกลง หรือทำขึ้นซึ่งการโอนสิทธิโดยทั่วไป หรือการปรับประมาณ เพื่อประโยชน์ของเจ้าหนี้ที่เกี่ยวข้องกับหนี้ใด ๆ ของผู้ออกพหุ ทั้งนี้ในแต่ละกรณีข้างต้น เนื่องมาจากกาการที่ผู้ออกพหุไม่มีความสามารถในการชำระหนี้ได้</p>	<p>ต่อไปนี้เป็นกรณีที่มีสาเหตุมาจากกาการที่ผู้ออกพหุไม่มีความสามารถในการชำระหนี้โดยแท้จริงถือเป็นเหตุผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิเนื่องจากการปฏิบัติตามของพหุออกพหุ โดยทั่วไปอาจมีการดำเนินการปรับโครงสร้างหนี้ด้วยเหตุผลทางธุรกิจ ซึ่งไม่ได้ส่งผลกระทบต่อสิทธิของผู้ถือพหุในการได้รับชำระหนี้ภายใต้พหุแต่อย่างใด</p>
10. ผลของการผิดนัด		
<p>12.2 ในกรณีที่เกิดผิดนัดตามข้อ 12.1 ผู้แทนผู้ถือพหุอาจใช้ดุลพินิจตามที่เหมาะสมโดยฝ่ายเดียวดำเนินการเรียกร้องให้ผู้ออกพหุชำระหนี้ตามพหุ หรือดำเนินการฟ้องร้องเอากับผู้</p>	<p>10.2 เมื่อ (ก) เกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1(ง) ข้อ 10.1(จ) หรือข้อ</p>	<p>ข้อ 12.2 ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง มีความเข้ากันได้กับข้อ 12.3 ของข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างและเข้าเี่ยวกับเงื่อนไขระยะเวลาที่</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>เห็นสมควรภายใน 15 วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัด แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะประสงค์จะเรียกร้องสิทธิเรียกร้องหุ้นกู้ตามข้อ 12.3 (ก) ภายใน 15 วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัด หรือ</p> <p>(2) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของหุ้นกู้ที่ยังมีได้ก่อนทั้งหมด หรือ</p> <p>(3) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะประสงค์ประชุมผู้ถือหุ้นกูดังกล่าวภายใน 45 วันนับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัด</p> <p>ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะประสงค์จะไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระโดยพลัน โดยระบุเหตุผิดนัดที่เกิดขึ้นนั้นด้วย (“หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน”) ภายใน 5 วันทำการ นับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัดที่ระบุไว้ในข้อ 12.3 (ก) หรือนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาพิจารณาตามข้อ 12.3 (ข) (1) หรือนับแต่วันที่ได้รับหนังสือขอ</p>	<p>ถึงเหตุผิดนัด</p> <p>ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะประสงค์จะไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้เงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระโดยพลัน โดยระบุเหตุผิดนัดที่เกิดขึ้นนั้นด้วย (“หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลัน”) ภายใน 5 (ห้า) วันทำการ นับแต่ตนได้รู้ถึงเหตุผิดนัดที่ระบุไว้ในข้อ 10.2(ก) หรือนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาพิจารณาตามข้อ 10.2(ข)(1) หรือนับแต่วันได้รับหนังสือร้องขอตามข้อ 10.2(ข)(2) หรือนับแต่วันที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู่มิมีมติตามข้อ 10.2(ข)(3) แล้วแต่กรณี</p> <p>หากเหตุผิดนัดนั้นยังคงดำรงอยู่จนถึงเวลาที่หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันส่งถึงหรือถือว่าส่งถึงผู้ออกหุ้นกู้แล้ว ให้ถือว่าเงินตามหุ้นกู้ทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันและผู้ออกหุ้นกู้จะประสงค์จะไปยังตนคงค้างทั้งหมดภายใต้วงเงินถึงขณะนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายในกำหนดเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระดังกล่าว ทั้งนี้ การที่ผู้ออกหุ้นกูผิดนัดไม่</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหนี้นุ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหนี้นุและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>มติตามข้อ 12.3 (ก) (3) แยกแวกกรณี</p> <p>หากเหตุผิดผิดนั้นยังคงดำรงอยู่จนถึงเวลาที่หนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันส่งถึงหรือถือว่าส่งถึงผู้ออกหนี้นุแล้ว ให้ถือว่าหนี้เงินตามหนี้นุทั้งหมดซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันและผู้ออกหนี้นุจะต้องชำระเงินต้นคงค้างทั้งหมดภายใต้หนี้นุ พรอมดอกเบี้ยตาม</p> <p>ข้อกำหนดสิทธิที่คำนวณจนถึงขณะนั้นให้แก่ผู้ออกหนี้นุ</p> <p>ภายในกำหนดเวลาที่ผู้ออกหนี้นุได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหนี้นุให้ทำการชำระดังกล่าว ทั้งนี้ การที่ผู้ออกหนี้นุผิดนัดไม่ชำระเงินไม่อาจอ้างได้ว่า ให้แก่ผู้ออกหนี้นุรายใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นการอื่นใดก่อนว่า ได้มีเหตุผิดนัด</p> <p>เช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหนี้นุทั้งหมด</p>	<p>ชำระเงินไม่อาจอ้างได้ว่า ให้แก่ผู้ออกหนี้นุรายใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นประการอื่นใดก่อนว่า ได้มีเหตุผิดนัดเช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหนี้นุทุกชุดที่ออกในครั้งเดียวกันทั้งหมด</p> <p>10.3 เมื่อผู้ออกหนี้นุส่งหนังสือเรียกให้ชำระหนี้ โดยพลันไปยังผู้ออกหนี้นุตามข้อ 10.2 แล้ว</p> <p>(ก) ผู้ออกหนี้นุจะต้องดำเนินการให้ผู้ออกหนี้นุชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหนี้นุทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดี</p> <p>เข้ากับผู้ออกหนี้นุด้วยหากสามารถกระทำได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย</p>	
<p>12.4</p> <p>เมื่อผู้ออกหนี้นุได้มีหนังสือบอกกล่าวเรียกให้ชำระหนี้ตามข้อ 12.2 หรือส่งหนังสือเรียกให้ชำระหนี้โดยพลันไปยังผู้ออกหนี้นุตามข้อ 12.3 แล้ว</p> <p>(ก) ผู้ออกหนี้นุจะต้องดำเนินการให้ผู้ออกหนี้นุชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหนี้นุทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถ</p>	<p>(ข) ผู้ออกหนี้นุแต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหนี้นุที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหนี้นุโดยพลันเองก็ต่อเมื่อสิ้นสุดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันหลังจากที่ผู้ออกหนี้นุได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหนี้นุตามข้อ 10.2 แล้ว และไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะนั้นผู้ออกหนี้นุฟ้องคดีนั้น ผู้ออกหนี้นุ</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุภูมิ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุภูมิและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>กระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดีเกี่ยวกับผู้ถือหุ้น</p> <p>ผู้ถือหุ้นสามารถกระทำโดยถูกต้องตามกฎหมาย</p> <p>(ข) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามพหุภูมิที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ถือหุ้นได้โดยตนเองจากผู้ถือหุ้นได้โดยตนเองก็ต่อเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นตามข้อ 12.3 แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และ ขณะที่ผู้ถือหุ้นฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นยังมิได้ดำเนินการฟ้องร้องผู้ถือหุ้นให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ</p>	<p>ยังมิได้ดำเนินการฟ้องร้องผู้ถือหุ้นให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ</p>	
11. การประชุมผู้ถือหุ้น		
<p>13. การประชุมผู้ถือหุ้น</p> <p>13.1 ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นมีสิทธิเรียกประชุมผู้ถือหุ้นได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นโดยเร็ว ซึ่งจะต้องไม่เกิน 30 วัน นับแต่วันที่มีผู้ถือหุ้นหรือผู้ถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 ของพหุภูมิที่ยังมิได้ถอนทั้งหมดมีคำขอเป็นหนังสือให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นเรียกประชุมผู้</p>	<p>11. การประชุมผู้ถือหุ้น</p> <p>11.1 ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นมีสิทธิเรียกประชุมผู้ถือหุ้นได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นโดยเร็ว ซึ่งจะต้องไม่เกิน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่มีผู้ถือหุ้นหรือผู้ถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของพหุภูมิที่ยังมิได้ถอนทั้งหมดทุกชุดซึ่งออกในครั้งใดครั้งหนึ่ง มีคำขอเป็นหนังสือให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นเรียกประชุมผู้ถือหุ้นหรือ</p>	<p>ข้อกำหนดเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นภายใต้ข้อกำหนดสิทธิของพหุภูมิมีสาระสำคัญไม่ต่างจากที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง แต่ถูกแก้ไขให้แตกต่างจากที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างในบางประการ เพื่อให้สอดคล้องกับลักษณะการออกพหุภูมิภายใต้โครงการ</p>

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของพหุญ	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของพหุญและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>พหุญ หรือฉบับแรกที่เกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) หากเกิดเหตุผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 12.1 และในขณะนั้นผู้แทนพหุญยังมีได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกพหุญให้ทำการชำระหนี้พหุญค้างชำระตามข้อ 12.3 วรรคสาม</p> <p>(ข) หากมีการเสนอขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิในสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ 16.1</p> <p>(ค) หากมีการตั้งผู้แทนพหุญรายใหม่ แทนผู้แทนพหุญรายเดิม เว้นแต่เป็นกรณีที่มีการออกหนังสือเพื่อขออนุมัติเปลี่ยนแปลงตัวผู้แทนพหุญตาม ข้อ 15.3 (ข)</p> <p>(ง) หากมีเหตุการณ์สำคัญซึ่งผู้แทนพหุญหรือผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นพหุญหรือผู้ถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 25 ของพหุญที่ยังมิได้ถอนทั้งหมด (โดยหนังสือถึงผู้แทนพหุญ) เห็นว่าอาจกระทบต่อส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้นหรือความสามารถของผู้ออกพหุญในการปฏิบัติตาม</p>	<p>นับแต่วันที่เกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) หากเกิดเหตุผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.1 และในขณะนั้นผู้แทนพหุญยังมีได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกพหุญให้ทำการชำระหนี้พหุญค้างชำระตามข้อ 10.2 วรรคสาม</p> <p>(ข) หากมีการเสนอขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิในสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ 14.1</p> <p>(ค) หากมีการตั้งผู้แทนพหุญรายใหม่ แทนผู้แทนพหุญรายเดิม เว้นแต่เป็นกรณีที่มีการออกหนังสือเพื่อขออนุมัติเปลี่ยนแปลงตัวผู้แทนพหุญตามข้อ 13.3(ข)</p> <p>(ง) หากมีเหตุการณ์สำคัญซึ่งผู้แทนพหุญหรือผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นพหุญหรือผู้ถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 25 (ยี่สิบห้า) ของพหุญทั้งหมดทุกชุดที่ออกในครั้งใดครั้งหนึ่งซึ่งยังมีได้ถอนทั้งหมด (โดยหนังสือถึงผู้แทนพหุญ) เห็นว่าอาจกระทบต่อส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้นหรือความสามารถของผู้ออกพหุญในการปฏิบัติตาม</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหมู่บ้าน	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหมู่บ้านและข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
<p>ข้อกำหนดสิทธิ</p> <p>13.2 มติโดยชอบของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมและดำเนินการประชุมโดยชอบมีผลใช้บังคับและผู้ถือหุ้นทุกรายไม่ว่าจะได้เข้าร่วมประชุมหรือไม่ก็ตาม ส่วนหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นนั้นจะเป็นไปตามเอกสารหมายเลข [*] แนบท้ายข้อกำหนดสิทธิ</p> <p>13.3 ผู้ถือหุ้นจะเป็นผู้มีสิทธิขอค่าไถ่ขายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมโดยผู้ถือหุ้น และที่เรียกประชุมโดยผู้ถือหุ้น</p>	<p>ข้อกำหนดสิทธิ</p> <p>11.2 การประชุมผู้ถือหุ้นภายใต้ข้อกำหนดสิทธิจะเป็นการประชุมร่วมกันของผู้ถือหุ้นทุกชุดซึ่งออกในครั้งใดครั้งหนึ่ง (โดยการนับองค์ประชุมและมีมติของที่ประชุมจะคำนวณจากจำนวนผู้ถือหุ้นและจำนวนหุ้นทั้งหมดทุกชุดรวมกัน) แต่ทั้งนี้ในกรณีที่ (1) เรื่องใดเรื่องหนึ่ง (ในกรณีเป็นการประชุมซึ่งต้องพิจารณาหลายวาระ) ที่จะต้องประชุมเพื่อลงมตินั้นเป็นเรื่องที่นำจะมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นเพียงชุดใดชุดหนึ่งโดยเฉพาะจะเจตนาเท่านั้น ซึ่งในกรณีดังกล่าวให้รับรองว่าประชุมและคณะเนนเสียงเฉพาะจากผู้ถือหุ้นทุกชุดที่เกี่ยวข้องนั้น ๆ เท่านั้น หรือ (2) ในกรณีที่เรื่องที่จะพิจารณาทั้งหมดในทวาระอาจมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นดังกล่าวเพียงชุดใดชุดหนึ่งโดยเฉพาะ ก็ให้เรียกประชุมเฉพาะผู้ถือหุ้นทุกชุดที่มีส่วนได้เสียดังกล่าวเท่านั้น</p> <p>11.3 มติโดยชอบของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมและดำเนินการประชุมโดยชอบมีผลใช้บังคับและผู้ถือหุ้นทุกรายไม่ว่าได้เข้าร่วมประชุมหรือไม่ก็ตาม ส่วนหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นนั้นจะเป็นไปตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 แนบท้ายข้อกำหนดสิทธิ</p>	

ข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง	ข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้	เหตุผลของความแตกต่างระหว่างข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิตัวอย่าง
	<p>11.4 ผู้ออกหุ้นกู้จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมโดยผู้ออกหุ้นกู้ และที่เรียกประชุมโดยผู้แทนผู้ถือหุ้น</p>	



เอกสารแนบ 5: รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ณ 31 ธันวาคม 2562

ชื่อ - สกุล นายภูติ ชวนะดิจักร	อายุ (ปี) 54	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง		
			เวลา	ตำแหน่ง หน่วยงาน/ บริษัท	
• ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักตรวจสอบภายใน	54	คุณวุฒิการศึกษา • วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วศ.บ.) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ • บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (บธ.ม.) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ • Certified Internal Auditor (CIA) : The Institute of Internal Auditors ประวัติการอบรม • นักบริหารด้านพลังงานระดับสูง : กระทรวงพลังงาน • การปฏิบัติการจิตวิทยาฝ่ายอำนวยความสะดวก : สถาบันจิตวิทยาความมั่นคง สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ • โครงการฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานภาครัฐวิสาหกิจเพื่อป้องกันและปราบปรามทุจริต : ป.ป.ช. • SENIOR EXECUTIVE PROGRAM (SEP) : SASIN Graduate Institute of Business Administration • LEADERSHIP DEVELOPMENT PROGRAM II , PTT – HARVARD BUSINESS SCHOOL : PLLI • LEADERSHIP DEVELOPMENT PROGRAM III, PTT – IMD : PLLI • หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE 17/2013), Anti – Corruption The Practical Guide (ACPG 2/2013), Company Secretary Program (CSP 65/2015), Independent Observer Program (IOP 1/2016) สหประชาชาติ (Thai Institute of Directors Association (IOD))	2556 – 2559	ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์และพัฒนาคุณภาพการตรวจสอบภายใน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
			2559 – 2560	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
			2560 – 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารความยั่งยืน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
			2561 – 2562	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่กำกับดูแลและธรรมาภิบาลองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
			2562 – ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักตรวจสอบภายใน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
Securities and Exchange Commission



ฝ่ายตราสารหนี้ (69-BASE-PO)

แบบแสดงรายการข้อมูลและร่างหนังสือขออนุญาตเสนอขายตราสารหนี้หรือศุกก



10-0000001074-2563-293930-9

สำหรับเจ้าหน้าที่	
Barcode ID :	10-0000001074-2563-293930-9

ชื่อบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
(ภาษาไทย)

ชื่อบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ : PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
(ภาษาอังกฤษ)

ที่ปรึกษา : -
ทางการเงิน
(ถ้ามี)

ประเภทเอกสาร

69-BASE-PO

ลักษณะการยื่นคำขออนุญาต

รายโครงการ (Medium Term Notes Program)

ประเภทตราสาร

- หนี้กู้ (Debenture)
- ตัวเงิน (Note)
- ตัวแลกเงิน (Bill of Exchange)
- พันธบัตร (Bond)
- ศุกก (SUKUK)
- หนี้กู้เพื่อการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ (Securitization Debenture)
- หนี้กู้ที่มีอนุพันธ์แฝง (Structured Debenture)
- ตัวสัญญาใช้เงิน (Promissory Note)
- หนี้กู้แปลงสภาพ (Convertible Debenture)
- ตราสารเงินกองทุน (Basel)

ลักษณะการเสนอขาย

เสนอขายต่อประชาชนทั่วไป (PO)

สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
Securities and Exchange Commission



ฝ่ายตราสารหนี้ (69-BASE-PO)

การรับรองความถูกต้องของข้อมูลของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ (Certification of the Accuracy of Information):


ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ รวมทั้งเอกสารหลักฐานทั้งหมดที่จัดส่งผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงานแล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม

ผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุด

ผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี

ของผู้ออกตราสารหนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายชาญศิลป์ ตรีนุชกร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	

ประทับตราบริษัท (ถ้ามี)



หมายเหตุ:

- ให้กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันหรือผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน ลงลายมือชื่อ พร้อมทั้งประทับตราบริษัท (ถ้ามี) (ในกรณีที่กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันมิใช่ผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดหรือผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี ให้การลงลายมือชื่อดังกล่าวต้องมีผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดหรือผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี ร่วมลงลายมือชื่อด้วย)
- การประทับตราบริษัท ให้ประทับคู่กับการลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจตามที่หนังสือรับรองหรือหนังสือมอบอำนาจกำหนดไว้
- ในกรณีที่มิมีการมอบอำนาจ ให้ browse file หนังสือมอบอำนาจผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงานด้วย
- หากในวันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลและร่างหนังสือชี้ชวนต่อสำนักงาน มีเหตุจำเป็นที่ทำให้บุคคลใด ยังไม่สามารถลงลายมือชื่อได้ เมื่อเหตุดังกล่าวหมดสิ้นแล้ว ผู้เสนอขายตราสารหนี้ต้องจัดให้บุคคลนั้นลงลายมือชื่อทันที เว้นแต่เหตุที่ทำให้บุคคลดังกล่าวไม่สามารถลงลายมือชื่อได้เกิดจากการที่บุคคลดังกล่าว อยู่ในภาวะไม่สามารถรู้ผิดชอบหรือไม่สามารถบังคับตนเองได้ เนื่องจากเจ็บป่วยทางร่างกายหรือทางจิต ผู้เสนอขายตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องจัดให้บุคคลดังกล่าวลงลายมือชื่อในแบบแสดงรายการข้อมูลและร่างหนังสือชี้ชวน หรือเป็นกรณีอื่นใดที่มีเหตุจำเป็นและสมควรโดยได้รับการผ่อนผันจากสำนักงาน

การรับรองการปฏิบัติหน้าที่ของที่ปรึกษาทางการเงิน:

ข้าพเจ้าในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินของผู้ออกตราสารหนี้ ขอรับรองว่าข้าพเจ้า

- ☐ ได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ รวมทั้งเอกสารหลักฐานทั้งหมดที่จัดส่งผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงานแล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ
- ☐ ได้พิจารณานโยบายและแผนการประกอบธุรกิจของผู้ออกตราสารหนี้ในอนาคตแล้วเห็นว่า สมมติฐานได้จัดทำขึ้นอย่างสมเหตุสมผล และมีการอธิบายผลกระทบต่อผู้ออกตราสารหนี้หรือผู้ลงทุนอย่างชัดเจนเพียงพอ” (เฉพาะกรณีที่ผู้ออกตราสารหนี้มีการระบุนโยบายและแผนการประกอบธุรกิจของผู้ออกตราสารหนี้ในอนาคตในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน)
- ☐ ในกรณีที่ที่ปรึกษาทางการเงินไม่สามารถตรวจสอบข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับแบบแสดงรายการข้อมูลและร่างหนังสือชี้ชวนบางส่วน หรือเห็นว่าข้อมูลบางส่วนไม่ถูกต้องครบถ้วน โปรดระบุเงื่อนไขเพิ่มเติม
-
- ☐ ในกรณีที่ที่ปรึกษาทางการเงินนำข้อมูลจากบุคคลอื่นที่มีความเชี่ยวชาญในด้านนั้นมาอ้างอิง โปรดระบุข้อความเพิ่มเติม
-

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ

ประทับตราบริษัท (ถ้ามี)

หมายเหตุ:

- ให้ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันที่ปรึกษาทางการเงินลงลายมือชื่อ พร้อมทั้งประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
- การประทับตราบริษัท ให้ประทับคู่กับการลงนามของผู้มีอำนาจตามที่หนังสือรับรองหรือหนังสือมอบอำนาจกำหนดไว้
- ในกรณีที่มีการมอบอำนาจ ให้ browse file หนังสือมอบอำนาจผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของสำนักงานด้วย
- หากในวันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลและร่างหนังสือชี้ชวนต่อสำนักงาน มีเหตุจำเป็นที่ทำให้บุคคลใด ยังไม่สามารถลงลายมือชื่อได้ เมื่อเหตุดังกล่าวหมดสิ้นแล้ว ผู้เสนอขายตราสารหนี้ต้องจัดให้บุคคลนั้นลงลายมือชื่อทันที เว้นแต่เหตุที่ทำให้บุคคลดังกล่าวไม่สามารถลงลายมือชื่อได้เกิดจากการที่บุคคลดังกล่าว อยู่ในภาวะไม่สามารถรู้ผิดชอบหรือไม่สามารถบังคับตนเองได้ เนื่องจากเจ็บป่วยทางร่างกายหรือทางจิต ผู้เสนอขายตราสารหนี้ไม่จำเป็นต้องจัดให้บุคคลดังกล่าวลงลายมือชื่อในแบบแสดงรายการข้อมูลและร่างหนังสือชี้ชวน หรือเป็นกรณีอื่นใดที่มีเหตุจำเป็นและสมควรโดยได้รับการผ่อนผันจากสำนักงาน

ชื่อผู้ติดต่อ

ชื่อ	: น.ส.ธฤชวรรณ เทียนสวัสดิ์
ตำแหน่ง	: ผู้จัดการฝ่ายจัดหาเงินและบริหารโครงสร้างเงินทุน
โทรศัพท์	: 02-537-2805
Email	: thariswan.t@pttplc.com

แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน
(ใน “แบบ 69 – PRICING”)



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
PTT Public Company Limited

เสนอขาย

- “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565” (“หุ้นกู้ชุดที่ 1”) อายุ 2 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.21 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ตลอดอายุหุ้นกู้ จำนวนไม่เกิน 2,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่าไม่เกิน 2,000,000,000 บาท
- “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568” (“หุ้นกู้ชุดที่ 2”) อายุ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.05 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ตลอดอายุหุ้นกู้ จำนวนไม่เกิน 3,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่าไม่เกิน 3,000,000,000 บาท
- “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2573” (“หุ้นกู้ชุดที่ 3”) อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.84 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ตลอดอายุหุ้นกู้ จำนวนไม่เกิน 2,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่าไม่เกิน 2,000,000,000 บาท
- “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2578” (“หุ้นกู้ชุดที่ 4”) อายุ 15 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.20 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ตลอดอายุหุ้นกู้ จำนวนไม่เกิน 6,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่าไม่เกิน 6,000,000,000 บาท
- “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2588” (“หุ้นกู้ชุดที่ 5”) อายุ 25 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.74 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ตลอดอายุหุ้นกู้ จำนวนไม่เกิน 7,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่าไม่เกิน 7,000,000,000 บาท

(รวมเรียกหุ้นกู้ทุกชุด ว่า “หุ้นกู้”)

หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
มีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท ราคาที่เสนอขายหน่วยละ 1,000 บาท

หุ้นกู้ที่เสนอขายทั้งหมดมีจำนวนเสนอขายไม่เกิน 20,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 20,000,000,000 บาท

เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่

ภายใต้

โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่
จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“โครงการ”)

(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ “AAA(thai)” โดย บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563 โดยผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ตลอดอายุของหุ้นกู้

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ธนาคารสิริกิติ์ไทย จำกัด (มหาชน)
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
นายทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ระยะเวลาจองซื้อหุ้นกู้

วันที่ 29 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

ข้อมูลตามแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO) สำหรับโครงการ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นต่อ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2563

ถือเป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลตามแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ฉบับนี้ด้วย
แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2563

คำเตือน ก่อนตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนต้องใช้วิจารณญาณในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกหุ้นกู้และเงื่อนไขของหุ้นกู้ รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุน และความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนนี้มิได้เป็นการแสดงว่าคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ แนะนำให้ลงทุนในหุ้นกู้ที่เสนอขาย หรือมีได้ประกันราคา หรือผลตอบแทนของหุ้นกู้ที่เสนอขาย หรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนแต่อย่างใด ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนเป็นความรับผิดชอบของผู้เสนอขายหุ้นกู้

หากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนมีข้อความหรือรายการที่เป็นเท็จ หรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้ออกหุ้นกู้ ไม่เกินหนึ่งปี นับแต่วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนนั้นมีผลใช้บังคับมีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากผู้ออกหุ้นกู้หรือเจ้าของหุ้นกู้ได้ตามมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ได้ออกหรือควรรู้ว่าแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้ และร่างหนังสือชี้ชวนเป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ แต่ไม่เกินสองปีนับจากวันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ

ทั้งนี้การเสนอขายหุ้นกู้จะกระทำได้อัตโนมัติเมื่อแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนที่ได้อื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มีผลใช้บังคับแล้ว และจะกระทำโดยการส่งหรือแจกจ่ายหนังสือชี้ชวนให้แก่ผู้ลงทุน

บุคคลทั่วไปสามารถขอตรวจสอบหรือขอสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนได้ที่ศูนย์สารสนเทศตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เลขที่ 33/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ในทุกวันทำการของสำนักงาน ระหว่างเวลา 9.00 น.-12.00 น. และ 13.00 น.-16.00 น. หรือทาง <http://www.sec.or.th>

คำเตือน: ผู้ลงทุนควรทำความเข้าใจลักษณะของหุ้นกู้ เงื่อนไข ผลตอบแทน และความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในหุ้นกู้ก่อนตัดสินใจลงทุน

สารบัญ

ส่วนที่ 1 สรุปข้อมูลสำคัญของหุ้นกู้ (Factsheet).....ส่วนที่ 1 หน้า 1

ส่วนที่ 2 ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการ.....ส่วนที่ 2 หน้า 1

เอกสารแนบ

- เอกสารแนบ 1
- 1.1 ร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ชุดที่ 1
 - 1.2 ร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ชุดที่ 2
 - 1.3 ร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ชุดที่ 3
 - 1.4 ร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ชุดที่ 4
 - 1.5 ร่างเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ชุดที่ 5
- เอกสารแนบ 2 รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้

ข้อมูลสรุปนี้เป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน ซึ่งเป็นเพียงข้อมูลสรุปเกี่ยวกับการเสนอขาย ลักษณะและความเสี่ยงของหุ้นกู้และของบริษัทที่ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ลงทุนต้องศึกษาข้อมูลในรายละเอียดจากร่างหนังสือชี้ชวนฉบับเต็ม ซึ่งสามารถขอได้จากผู้จัดการการจำหน่ายหุ้นกู้และบริษัทที่ออกและเสนอขายหุ้นกู้ หรืออาจศึกษาข้อมูลได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวนที่บริษัทยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ได้ที่ website ของสำนักงาน ก.ล.ต.

สรุปข้อมูลสำคัญของตราสาร (Factsheet)

"หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565" ("หุ้นกู้ชุดที่ 1")
 "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568" ("หุ้นกู้ชุดที่ 2")
 "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2573" ("หุ้นกู้ชุดที่ 3")
 "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2578" ("หุ้นกู้ชุดที่ 4") และ
 "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2588" ("หุ้นกู้ชุดที่ 5")
 (รวมเรียกหุ้นกู้ทุกชุดว่า "หุ้นกู้")

ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่ได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี))
 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
 (โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)
 ออกโดย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ผู้ออกหุ้นกู้" หรือ "ปตท.")

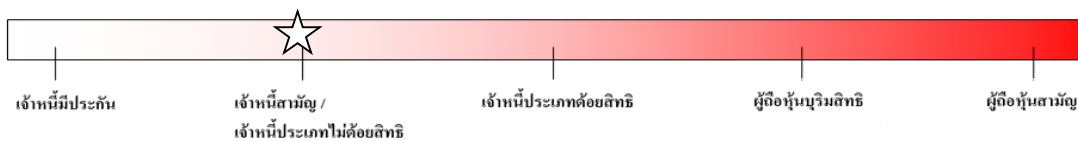
ข้อมูลที่สำคัญของตราสาร

ประเภทตราสาร	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	จำนวนหน่วยที่เสนอขาย	(1) หุ้นกู้ชุดที่ 1 ไม่เกิน 2,000,000 (สองล้าน) หน่วย (2) หุ้นกู้ชุดที่ 2 ไม่เกิน 3,000,000 (สามล้าน) หน่วย (3) หุ้นกู้ชุดที่ 3 ไม่เกิน 2,000,000 (สองล้าน) หน่วย (4) หุ้นกู้ชุดที่ 4 ไม่เกิน 6,000,000 (หกล้าน) หน่วย (5) หุ้นกู้ชุดที่ 5 ไม่เกิน 7,000,000 (เจ็ดล้าน) หน่วย หุ้นกู้ทั้งหมดที่เสนอขายมีจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) หน่วย
สกุลเงิน	สกุลเงินบาท	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ	<input type="checkbox"/> ไม่มี <input type="checkbox"/> ผู้ค้าประกัน/ผู้รับอาวัล <input checked="" type="checkbox"/> ตราสาร <input type="checkbox"/> ผู้ออกตราสาร หุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ "AAA(thai)" จัดอันดับโดย บริษัท ฟิทช์ เรทติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัด	มูลค่าการเสนอขายรวม	(1) หุ้นกู้ชุดที่ 1 ไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท (2) หุ้นกู้ชุดที่ 2 ไม่เกิน 3,000,000,000 (สามพันล้าน) บาท (3) หุ้นกู้ชุดที่ 3 ไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท (4) หุ้นกู้ชุดที่ 4 ไม่เกิน

	<p>ให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ตลอดอายุของหุ้นกู้</p>		<p>6,000,000,000 (หกพันล้าน) บาท (5) หุ้นกู้ชุดที่ 5 ไม่เกิน 7,000,000,000 (เจ็ดพันล้าน) บาท หุ้นกู้ทั้งหมดที่เสนอขายมีมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท</p>
<p>ประเภทการเสนอขาย</p>	<p><input type="checkbox"/> PO <input type="checkbox"/> PP (II*) <input type="checkbox"/> PP (HNW**) <input checked="" type="checkbox"/> PP (II&HNW) * II หมายถึง ผู้ลงทุนสถาบัน ** HNW หมายถึง ผู้ลงทุนรายใหญ่</p>	<p>ราคาเสนอขายต่อหน่วย</p>	<p>1,000 (หนึ่งพัน) บาท</p>
<p>อัตราดอกเบี้ย</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> คงที่</p> <p>(1) หุ้นกู้ชุดที่ 1 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.21 (หนึ่งจุดสองหนึ่ง) ต่อปี</p> <p>(2) หุ้นกู้ชุดที่ 2 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.05 (สองจุดศูนย์ห้า) ต่อปี</p> <p>(3) หุ้นกู้ชุดที่ 3 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.84 (สองจุดแปดสี่) ต่อปี</p> <p>(4) หุ้นกู้ชุดที่ 4 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.20 (สามจุดสองศูนย์) ต่อปี</p> <p>(5) หุ้นกู้ชุดที่ 5 มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.74 (สามจุดเจ็ดสี่) ต่อปี</p> <p>ในการคำนวณดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ให้ใช้เกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน (การหักภาษี ณ ที่จ่ายจะเป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด) และจะคำนวณดอกเบี้ยโดยคิดจากจำนวนเงินต้นคงค้างในหุ้นกู้ ทั้งนี้การคำนวณดอกเบี้ยในแต่ละงวดจะเริ่มคำนวณตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ (สำหรับดอกเบี้ยงวดแรก) (ไม่ว่าผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในวันใดก็ตาม) หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยก่อนหน้า (สำหรับดอกเบี้ยงวดอื่น ๆ นอกจากงวดแรก) (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอน</p>	<p>การไถ่ถอนก่อนกำหนด</p>	<p>ไม่มี</p>

	(แล้วแต่กรณี) หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ให้ปัดทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดทศนิยมตำแหน่งที่ 6 (หก) ขึ้น ถ้าตำแหน่งที่ 7 (เจ็ด) มีค่ามากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง <input type="checkbox"/> ลอยตัว..... <input type="checkbox"/> ผสม.....		
งวดการจ่ายดอกเบี้ย	ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุก ๆ 6 เดือน ในวันที่ 2 มกราคม และ 2 กรกฎาคม ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้	การค้ำประกัน/หลักประกัน	ไม่มี
วันที่ชำระดอกเบี้ยงวดแรก	วันที่ 2 มกราคม พ.ศ. 2564	ข้อกำหนดในการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน (ถ้ามี)	ไม่มี
อายุตราสาร	(1) หุ้นกู้ชุดที่ 1 มีอายุ 2 (สอง) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ (2) หุ้นกู้ชุดที่ 2 มีอายุ 5 (ห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ (3) หุ้นกู้ชุดที่ 3 มีอายุ 10 (สิบ) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ (4) หุ้นกู้ชุดที่ 4 มีอายุ 15 (สิบห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ (5) หุ้นกู้ชุดที่ 5 มีอายุ 25 (ยี่สิบห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้		
วันที่ออกหุ้นกู้	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563	นายทะเบียนหุ้นกู้	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน
วันที่ครบกำหนดอายุ	(1) หุ้นกู้ชุดที่ 1: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 (2) หุ้นกู้ชุดที่ 2: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 (3) หุ้นกู้ชุดที่ 3: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2573 (4) หุ้นกู้ชุดที่ 4: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2578 (5) หุ้นกู้ชุดที่ 5: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2588	ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้	(1) ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) (2) ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) (3) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และ (4) ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ระยะเวลาการเสนอขาย	วันที่ 29 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563	ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน

ลำดับการได้รับชำระหนี้กรณีผู้ออกตราสารล้มละลายหรือเลิกกิจการ



ความเสี่ยงของตราสาร

อายุตราสาร (ปี)

อายุ	ความเสี่ยงสูง
25	X_5
	$X_1 =$ หุ้นกู้อายุ 2 ปี
15	X_4
	$X_2 =$ หุ้นกู้อายุ 5 ปี
10	X_3
	$X_3 =$ หุ้นกู้อายุ 10 ปี
	$X_4 =$ หุ้นกู้อายุ 15 ปี
5	X_2
	$X_5 =$ หุ้นกู้อายุ 25 ปี
2	X_1
สั้น	ความเสี่ยงต่ำ
	อันดับความน่าเชื่อถือ
	AAA AA A BBB non-investment grade unrated

คำเตือนที่สำคัญ

- ผู้ลงทุนควรทำความเข้าใจลักษณะของหุ้นกู้ เงื่อนไขผลตอบแทน และความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในหุ้นกู้ก่อนตัดสินใจลงทุน
- เนื่องจากตลาดตราสารหนี้ในประเทศไทยมีสภาพคล่องต่ำ การขายหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดถือครองในตลาดรองนั้น อาจจะได้รับมูลค่าเสนอขายตราสารลดลงหรือเพิ่มขึ้นได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาวะและความต้องการของตลาดในขณะนั้น
นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่สามารถขายหรือโอนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใด ๆ โดยทั่วไปได้ แต่จะถูกจำกัดให้ขายหรือโอนหุ้นกู้ได้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก
- การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ ที่แสดงไว้ นั้น เป็นเพียงข้อมูลประกอบการตัดสินใจลงทุนเท่านั้น มิใช่สิ่งชี้้นำการซื้อขายหุ้นกู้ที่เสนอขาย และไม่ได้เป็นการรับประกันความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้
- การออกและเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้มีหุ้นกู้ทั้งหมด 5 (ห้า) ชุด ซึ่งหุ้นกู้แต่ละชุดอาจมีอายุของหุ้นกู้ และ/หรือ ระดับความเสี่ยงของหุ้นกู้แตกต่างกัน โดยหุ้นกู้ที่มีอายุมากกว่าจะมีระดับความเสี่ยงที่สูงกว่า

ลักษณะพิเศษและความเสี่ยงที่สำคัญของตราสาร

หุ้นกู้ไม่มีลักษณะพิเศษและไม่มีความเสี่ยงของหุ้นกู้ในลักษณะพิเศษ กล่าวคือ มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ในอัตราคงที่อย่างชัดเจนและแน่นอน และผู้ออกหุ้นกุตกลงชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวนไม่ว่ากรณีใด ๆ ไม่มีข้อกำหนดในการแปลงสภาพหุ้นกู้เป็นหุ้นหรือทรัพย์สินอื่น และไม่มีเหตุการณ์หรือเงื่อนไขที่อนุญาตให้มีการไถ่ถอนหุ้นกุก่อนกำหนด ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู่จะชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หากวันกำหนดชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินคืนแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย รายละเอียดปรากฏตามแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) ส่วนที่ 2 ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการ

ข้อกำหนดสิทธิสำหรับหุ้นกู้และตัวอย่างข้อกำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ของสำนักงาน ก.ล.ต. มีความแตกต่างในสาระสำคัญตามที่ปรากฏในเอกสารแนบ 7 สรุปข้อแตกต่างที่สำคัญระหว่างข้อกำหนดสิทธิตัวอย่างกับข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO)

ความเสี่ยงทั่วไป**1. ความเสี่ยงเกี่ยวกับผู้ออกหุ้นกู้**

การลงทุนในหลักทรัพย์ของ ปตท. ผู้ลงทุนควรพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงอันอาจเกิดขึ้นได้กับ ปตท. ซึ่งหากเกิดขึ้นอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และ/หรือ ฐานะการเงินของบริษัท ทำให้ไม่เป็นไปตามที่ควรจะเป็นในสถานการณ์ปกติ และ/หรือ อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายของ ปตท. ทั้งนี้ ปตท. วิเคราะห์สภาพแวดล้อมทั้งจากภายในและภายนอก รวมถึงแนวโน้มทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง เทคโนโลยี อุตสาหกรรม คู่แข่ง และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดปัจจัยความเสี่ยงระดับองค์กร โดยปัจจัยความเสี่ยงหลักๆ ดังกล่าวสามารถจำแนกได้ดังนี้

1. ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์
 - 1.1. ความเสี่ยงจากทิศทางการลงทุนธุรกิจ
 - 1.2. ความเสี่ยงจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงและความต่อเนื่องในการผลิตก๊าซธรรมชาติ
 - 1.3. ความเสี่ยงด้านการลงทุน
 - 1.4. ความเสี่ยงในการพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตทางธุรกิจ
 - 1.5. ความเสี่ยงด้านชื่อเสียงองค์กร
2. ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ
 - 2.1. ความเสี่ยงจากราคาและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยยะสำคัญ
 - 2.2. ความเสี่ยงทางด้านการปฏิบัติตามนโยบาย กฎหมาย ข้อบังคับ และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง
 - 2.3. ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินธุรกิจ
 - 2.4. ความเสี่ยงจากความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์
3. ความเสี่ยงทางการเงิน
 - 3.1. ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาท
 - 3.2. ความเสี่ยงจากการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.
 - 3.3. ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุน
4. ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในตราสารหนี้
5. ความเสี่ยงเนื่องมาจากผลกระทบของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19) และสงครามราคาน้ำมัน

รายละเอียดตามที่ปรากฏในข้อ 3. ปัจจัยความเสี่ยง ของส่วนที่ 2 บริษัทที่ออกหลักทรัพย์ ของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO)

2. ความเสี่ยงเกี่ยวกับการลงทุนในหุ้นกู้

ก. ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้มีความเสี่ยงที่อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ย หรือเงินต้น ในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมาย หรือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้มีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ ดังนั้น ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และร่างหนังสือชี้ชวน ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ออกหุ้นกู้ ผู้ลงทุนสามารถดูการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงของหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้สูงกว่าหุ้นกู้ที่มีอันดับความน่าเชื่อถือที่สูงกว่า ซึ่งผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงกว่าเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้ดังกล่าว ผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของผู้ออกหุ้นกู้รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ข. ความเสี่ยงด้านราคาของหุ้นกู้ (Price Risk)

ราคาตลาดของหุ้นกุนั้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ยกตัวอย่างเช่น ระดับอัตราดอกเบี้ยในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาวะเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้อ อายุของ หุ้นกู้หรืออุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาหุ้นกู้

ค. ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องของหุ้นกู้ (Liquidity Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดก่อนหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของหุ้นกู้ในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ได้นำหุ้นกู้ไปซื้อขายในตลาดตราสารหนี้ (BEX) หรือตลาดรองใด ๆ อย่างไรก็ตาม ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ในตลาดรองได้กับธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใดที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนึ่ง นอกจากนี้ หุ้นกู้ถูกจำกัดการโอนให้อยู่ในเฉพาะกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่สามารถขายหรือโอนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใด ๆ โดยทั่วไปได้ แต่จะถูกจำกัดให้ขายหรือโอนหุ้นกู้ได้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามคำนิยามที่ได้ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 และข้อ 6 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

ง. ความเสี่ยงจากการไม่ระบุข้อกำหนดด้านการเงินที่ต้องดำรง (Financial Covenants)

เนื่องจากในข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ไม่ได้ระบุข้อกำหนดด้านการเงินที่ต้องดำรง (Debt Covenant Ratio) เป็นหน้าที่งดเว้นการกระทำของผู้ออกหุ้นกู้ เป็นผลให้ ปตท. สามารถดำเนินการก่อนนี้ได้โดยไม่มีข้อจำกัด อย่างไรก็ตาม เพื่อรักษาระดับของโครงสร้างเงินทุนให้มีความแข็งแกร่งเทียบเคียงได้กับบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกัน และมีวินัยทางการเงิน ปตท. ได้มีการกำหนดนโยบายภายในด้านการบริหารการเงิน โดยกำหนดเป้าหมายอัตราส่วนทางการเงินเพื่อรักษาระดับโครงสร้างเงินทุน ประกอบด้วย 1) อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net debt to Equity) ไม่มากกว่า 1 เท่า และ 2) อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net debt to EBITDA) ไม่มากกว่า 2 เท่า อีกทั้ง ปตท. ยังให้ความสำคัญกับการรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงินสำคัญอื่นที่อาจส่งผลกระทบต่อการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของ ปตท. อีกด้วย

ข้อมูลผู้ออกตราสาร

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปตท. เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร โดยปรัชญาการดำเนินธุรกิจของ ปตท. จะมุ่งสร้างความสมดุลระหว่างการเติบโตทางธุรกิจ และการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการสร้างสังคมไทยให้เข้มแข็ง เพื่อเป็นพลังที่ยั่งยืนในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจ และอยู่คู่สังคมไทยตลอดไป การประกอบธุรกิจของ ปตท. เป็นการลงทุนตลอดห่วงโซ่ธุรกิจตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำโดยมุ่งเน้นการลงทุนมูลค่าเพิ่มต่อยอดธุรกิจ เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานและความมั่นคงให้กับเศรษฐกิจของประเทศ โดยการประกอบธุรกิจของปตท. จะประกอบไปด้วยธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินงานเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งสามารถสรุปภาพรวมการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
 - 1.1 ธุรกิจต้นน้ำที่ ปตท. ดำเนินการเอง
 - การจัดหาก๊าซธรรมชาติ
 - การจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
 - 1.2 ธุรกิจต้นน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.
 - ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
 - ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
 - ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ (ต้นน้ำ)
2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย
 - 2.1 ธุรกิจปลายน้ำที่ปตท. ดำเนินการเอง
 - หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading Business Unit)
 - 2.2 ธุรกิจปลายน้ำที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท.
 - หน่วยธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ปิโตรเคมีและการกลั่น
 - ธุรกิจระหว่างประเทศ
3. กลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรม
4. กลุ่มธุรกิจอื่นๆ เช่น ศูนย์บริหารเงิน

วัตถุประสงค์การใช้เงิน

เพื่อใช้ในการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป (Working capital) และ/หรือ เพื่อทดแทนหนี้ที่ครบกำหนดชำระ

สรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงานย้อนหลัง 2 ปีและตั้งแต่ไตรมาส 1 ถึงไตรมาสล่าสุดหรือเท่าที่มีผลการดำเนินงานจริง			
ข้อมูล	หน่วย: ล้านบาท (เว้นแต่จะระบุไว้เป็นอย่างอื่น)		
	สำหรับปีสิ้นสุดหรือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	สำหรับปีสิ้นสุดหรือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	สำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดหรือ ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563
สินทรัพย์รวม	2,353,682.33	2,484,438.68	2,499,665.55
หนี้สินรวม	1,036,116.72	1,183,399.06	1,222,702.20
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,317,565.61	1,301,039.62	1,276,963.35
รายได้รวม ¹	2,367,958.54	2,261,039.45	484,243.17
ค่าใช้จ่ายรวม ²	2,121,310.85	2,077,987.50	491,146.03
กำไรสุทธิ	165,373.55	122,091.60	(14,005.88)
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (net debt to EBITDA ratio) (เท่า)	0.31	1.14	1.57
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (interest coverage ratio : ICR) (เท่า) ³	11.18	12.97	8.97
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (debt service coverage ratio : DSCR) (เท่า) ⁴	3.96	3.00	2.66
อัตราหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (debt to equity : D/E ratio) (เท่า)	0.79	0.91	0.96
อัตราส่วนสภาพคล่อง (current ratio) (เท่า)	2.10	1.89	1.84
อัตราส่วนตัวเงินจ่ายต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (BE size to interest bearing debt ratio) (เท่า)	0	0	0
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปีต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด (เท่า)	0.16	0.15	0.13
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินรวม (เท่า)	0.17	0.20	0.19

หมายเหตุ :

(1) รายได้รวม ประกอบด้วย รายได้จากการขายและการให้บริการ รายได้อื่น กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

(2) ค่าใช้จ่ายรวม ประกอบด้วย ต้นทุนขายและการให้บริการ ค่าใช้จ่ายในการขายและจัดจำหน่าย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปีไตรมาส

(3) อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย คำนวณจาก กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน บวก ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หัก เงินสดจ่าย ต้นทุนทางการเงิน

(4) อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน คำนวณจาก กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย หัก (หนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ย บวก หนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี)

ประวัติการผิดนัดชำระหนี้ดอกเบี้ยหรือเงินต้นของตราสารหนี้ หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้นโดยคูปริเวตยอนหลัง 3 ปี

ไม่มี มี

ข้อมูลผู้ติดต่อ

1. ผู้ลงทุนสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมและรับหนังสือชี้ชวนได้ที่

ธนาคาร กรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่: เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์: 02-296-3999

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่: เลขที่ 35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110

โทรศัพท์: 0-2208-4845 ถึง 4847

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่: เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์: 0-2470-3074

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่: เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์: 0-2544-5740

2. หากผู้ลงทุนมีข้อร้องเรียน สามารถติดต่อได้ที่

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ที่อยู่: เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์: 0-2537-2000

Website : <https://www.pttplc.com/>



ส่วนที่ 2

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ผู้ออกหุ้นกู้” หรือ “ปตท.”) มีชื่อภาษาอังกฤษว่า PTT Public Company Limited สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 หมายเลขโทรศัพท์ 0-2537-2000 โทรสาร 0-2537-3498-9 มีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 5 (ห้า) ชุด ซึ่งใช้ชื่อว่า “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1 ครอบคลุมงวดปี พ.ศ. 2565” (“หุ้นกู้ชุดที่ 1”) “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2 ครอบคลุมงวดปี พ.ศ. 2568” (“หุ้นกู้ชุดที่ 2”) “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3 ครอบคลุมงวดปี พ.ศ. 2573” (“หุ้นกู้ชุดที่ 3”) “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4 ครอบคลุมงวดปี พ.ศ. 2578” (“หุ้นกู้ชุดที่ 4”) และ “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5 ครอบคลุมงวดปี พ.ศ. 2588” (“หุ้นกู้ชุดที่ 5”) (รวมเรียกหุ้นกู้ทุกชุดว่า “หุ้นกู้”) มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้านบาท) บาท ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) วงเงินรวม 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้านบาท) บาท (ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่ได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี)) อายุโครงการ 2 (สอง) ปี ตามที่ได้รับอนุญาต เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 (“โครงการ”) ซึ่งโครงการมีระยะเวลาเสนอขายตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ถึง วันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ตามรายละเอียดที่ระบุไว้ในส่วนที่ 2 นี้ ทั้งนี้ รายละเอียดและเงื่อนไขของหุ้นกู้จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) ตามที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO) (“ข้อกำหนดสิทธิ”) และในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ (Pricing Supplement) ที่ใช้บังคับสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุด ซึ่งแนบมาพร้อมกับแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) นี้เป็นเอกสารแนบ 1 (“เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้”)

คำและข้อความที่ระบุไว้ในส่วนที่ 2 นี้ ให้ความหมายเช่นเดียวกับที่ได้ให้คำนิยามหรือคำจำกัดความไว้ในข้อกำหนดสิทธิและเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นการเฉพาะในส่วนนี้

1. รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้

1.1 ลักษณะสำคัญของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

หุ้นกู้ชุดที่ 1

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1 ครอบคลุมงวดปี พ.ศ. 2565”
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สกุลเงิน	: สกุลเงินบาท
จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 2,000,000 (สองล้าน) หน่วย



มูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	: 2 (สอง) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2565
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	: อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 1.21 (หนึ่งจุดสองหนึ่ง) ต่อปี

หุ้นกู้ชุดที่ 2

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568”
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุน้ำเชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สกุลเงิน	: สกุลเงินบาท
จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 3,000,000 (สามล้าน) หน่วย
มูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 3,000,000,000 (สามพันล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	: 5 (ห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	: อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 2.05 (สองจุดศูนย์ห้า) ต่อปี



หุ้นกู้ชุดที่ 3

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2573”
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สกุลเงิน	: สกุลเงินบาท
จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 2,000,000 (สองล้าน) หน่วย
มูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	: 10 (สิบ) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2573
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	: อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 2.84 (สองจุดแปดสี่) ต่อปี

หุ้นกู้ชุดที่ 4

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2578”
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สกุลเงิน	: สกุลเงินบาท
จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 6,000,000 (หกล้าน) หน่วย
มูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 6,000,000,000 (หกพันล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท



ราคาเสนอขายต่อหน่วย	:	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	:	15 (สิบห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	:	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	:	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2578
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	:	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 3.20 (สามจุดสองศูนย์) ต่อปี

หุ้นกู้ชุดที่ 5

ผู้ออกหุ้นกู้	:	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	:	“หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2588”
ประเภทของหุ้นกู้	:	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สกุลเงิน	:	สกุลเงินบาท
จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	:	ไม่เกิน 7,000,000 (เจ็ดล้าน) หน่วย
มูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	:	ไม่เกิน 7,000,000,000 (เจ็ดพันล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	:	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	:	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	:	25 (ยี่สิบห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	:	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	:	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2588
อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้	:	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 3.74 (สามจุดเจ็ดสี่) ต่อปี

ทั้งนี้ คำว่า “หุ้นกู้” ตามที่ระบุไว้ใน ส่วนที่ 2 นี้ ให้หมายถึง “หุ้นกู้ชุดที่ 1” “หุ้นกู้ชุดที่ 2” “หุ้นกู้ชุดที่ 3” “หุ้นกู้ชุดที่ 4” และ “หุ้นกู้ชุดที่ 5” (ตามแต่กรณี)



รายละเอียดอื่นๆ เกี่ยวกับหุ้นกู้ชุดที่ 1 หุ้นกู้ชุดที่ 2 หุ้นกู้ชุดที่ 3 หุ้นกู้ชุดที่ 4 และหุ้นกู้ชุดที่ 5

- ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้** : ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
- นายทะเบียนหุ้นกู้** : ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
- ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้** : ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารสึกรไทย จำกัด (มหาชน) และ
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
- อัตราดอกเบี้ยชนิด** : อัตราดอกเบี้ยของหุ้นกู้ บวกด้วยอัตราร้อยละ 2 ต่อปี
- การชำระดอกเบี้ย** : ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ในวันที่ 2 มกราคม และ วันที่ 2 กรกฎาคม ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้แต่ละชุด โดยจะทำการชำระดอกเบี้ยงวดแรกในวันที่ 2 มกราคม พ.ศ. 2564 และจะทำการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ หากวันกำหนดชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มเติม ๆ เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้ายซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อน ออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณ ดอกเบี้ยด้วย
- การชำระคืนเงินต้น** : ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระคืนเงินต้นทั้งจำนวนสำหรับหุ้นกู้แต่ละชุดในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ
- การคำนวณดอกเบี้ย** : ในการคำนวณดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ให้ใช้เกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน (การหักภาษี ณ ที่จ่ายจะเป็นไปตามกฎหมายที่กำหนด) และจะคำนวณดอกเบี้ยโดยคิดจากจำนวนเงินต้นคงค้างของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ในแต่ละหน่วยของหุ้นกู้
- ในกรณีที่ผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ให้ปัดทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดทศนิยมตำแหน่งที่ 6 (หก) ขึ้นถ้าตำแหน่งที่ 7 (เจ็ด) มีค่ามากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง ทั้งนี้ การคำนวณดอกเบี้ยในแต่ละงวดจะเริ่มคำนวณตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ (สำหรับดอกเบี้ยงวดแรก) (ไม่ว่าผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในวันใดก็ตาม) หรือ วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยก่อนหน้า (สำหรับดอกเบี้ยงวดอื่น ๆ นอกจากงวดแรก) (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่



ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ (แล้วแต่กรณี)

วิธีการชำระหนี้ตามหุ้นกู้

: 1. การชำระเงินต้น

(ก) กรณีทั่วไป

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกูมาเวนคืนเพื่อรับชำระเงินต้น เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้นำใบหุ้นกูมาเวนคืนก็ได้ ซึ่งในกรณีดังกล่าว ผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงิน จนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว

(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู่ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ โดยเช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกุกทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอัน



ควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้จากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้วก็ได้ ในกรณีดังกล่าวศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้ โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

2. การชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) กรณีทั่วไป

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยเช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่ตรงกับวันที่ทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ออกแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือวิธีการอื่นใดตามที่ตกลงกันระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืนเพื่อรับชำระเงินตามข้อนี้ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้หรือนายทะเบียนหุ้นกู้จะเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้นำใบหุ้นกู้ออกมาเวนคืนก็ได้ซึ่งในกรณีดังกล่าวผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้แล้ว

(ข) กรณีของหุ้นกู้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี) ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู่ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่าง ๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ โดยเช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่ตรงกับวันที่ทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยส่งเช็คดังกล่าวทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ตามที่อยู่ ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายละเอียดที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้แจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ออกแล้ว



ล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันทำการก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน หรือตามที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีการแจ้งไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ เว้นแต่ในกรณีที่มีเหตุอันควรสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจนกว่าจะได้รับใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้คืนจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แล้ว ซึ่งศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะนำส่งใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้ โดยผู้ออกหุ้นกู้จะออกหนังสือให้ไว้เป็นหลักฐาน

3. หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินตามข้อ 3 นี้ เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้ายซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

การไถ่ถอนหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้แต่ละชุดในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นกู้พร้อมดอกเบี้ยของหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ

สิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ : - ไม่มี -

สิทธิของผู้ออกหุ้นกู้ในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ : - ไม่มี -

การซื้อคืนหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด ๆ ในตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ ในราคาใด ๆ ด้วยเงื่อนไขใด ๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ชุดใดชุดหนึ่งหรือทั้งหมดทุกชุดเป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นกู้ชุดดังกล่าวหรือต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกชุด ทุกสาย (แล้วแต่กรณี) และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิที่จะทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้เพียงชุดใดชุดหนึ่งหรือหลายชุดซึ่งออกภายใต้โครงการแล้วแต่ผู้ออกหุ้นกู้จะเห็นสมควร โดยในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ทำข้อเสนอซื้อ



คืนหุ้นกู้เพียงบางชุด ผู้ถือหุ้นกู้ชุดที่ผู้ออกหุ้นกู้มิได้ทำคำเสนอขอซื้อคืน จะไม่มีสิทธิเรียกให้ผู้ออกหุ้นกู้ซื้อคืนหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ ของตนได้

เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ทำการซื้อคืนหุ้นกู้แล้ว จะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกุดังกล่าว ว่างเปล่าเนื่องจากหนี้เคลื่อนกลืนกันตามกฎหมาย และผู้ออกหุ้นกู้จะนำหุ้นกุดังกล่าวออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อคืนมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่อง การซื้อคืนหุ้นกู้ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

สถานะของหุ้นกู้ : หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเป็นหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ : ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ได้รับการขึ้นทะเบียนในสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันออกหุ้นกู้ และจะรักษาสถานะให้หุ้นกู้เป็นตราสารหนี้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยตลอดอายุหุ้นกู้

การซื้อขายหุ้นกูก่อนครบกำหนดอายุหุ้นกู้ : ผู้ลงทุนสามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้ หรือตลาดรองอื่นใด

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่เสนอขาย : ผู้ออกหุ้นกู้ได้แต่งตั้ง บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เป็นผู้จัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ โดยผลการจัดอันดับที่ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เผยแพร่เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563 หุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในเกณฑ์ “AAA(thai)” ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือนี้มิได้จัดขึ้นเพื่อเป็นข้อนแนะนำให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย หรือถือหุ้นกู้ที่เสนอขาย และอาจมีการเปลี่ยนแปลงโดยบริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้ต่อไป ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของตราสารตลอดอายุของหุ้นกู้แต่ละชุด (ความหมายของผลการจัดอันดับปรากฏตามรายละเอียดข้างท้ายนี้)

กฎหมายที่ใช้บังคับ : กฎหมายไทย



**สัญลักษณ์ที่กำหนดในการจัดอันดับตราสารหนี้ระยะยาวสำหรับประเทศไทย
ของ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด**

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือ FITCH ใช้สัญลักษณ์ตัวอักษรแสดงผลการจัดอันดับเครดิตตามระดับความสามารถของผู้ออกหุ้นกู้ในการชำระดอกเบี้ย และคืนเงินต้นของตราสารหนี้ระยะยาว โดยเริ่มจาก AAA ซึ่งเป็นอันดับเครดิตสูงสุด จนถึง D ซึ่งเป็นอันดับต่ำสุด แต่ละสัญลักษณ์มีความหมายดังนี้

AAA(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AAA(tha)' แสดงถึงอันดับเครดิตขั้นสูงสุดของอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย โดยอันดับเครดิตนี้จะให้กับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ต่ำที่สุดเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย

AA(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'AA(tha)' จะให้กับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย โดยความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศที่ระดับ 'AA(tha)' จะแตกต่างจากความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศขั้นสูงสุดเพียงเล็กน้อย

A(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'A(tha)' จะให้กับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BBB(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BBB(tha)' จะให้กับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ปานกลางเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ จะมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนด เวลาของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BB(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'BB(tha)' จะให้กับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย การชำระหนี้ตามเงื่อนไขของตราสารหนี้เหล่านี้ภายในประเทศนั้น ๆ มีความไม่แน่นอนในระดับหนึ่ง และความสามารถในการชำระหนี้คืนตามกำหนดเวลาจะมีความอ่อนไหวค่อนข้างสูงต่อการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจในทางลบ



B(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(tha)' จะให้กับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกหุ้นกู้หรือตัวตราสารหนี้อื่น ๆ ในประเทศไทย ในขณะที่การปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินแม้ยังคงดำเนินอยู่ในปัจจุบัน แต่ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินมีอยู่ค่อนข้างจำกัด ความสามารถในการชำระหนี้ตามกำหนดอย่างต่อเนื่องนั้นไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสภาวะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งสำหรับตราสารหนี้เฉพาะตัว อันดับเครดิตภายในประเทศ 'B(tha)' อาจแสดงถึงการผิดนัดชำระหนี้ที่มีแนวโน้มว่าอัตราการรับชำระคืนอยู่ในระดับสูงมาก

CCC(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CCC(tha)' แสดงถึงความเป็นไปได้สูงที่จะเกิดการผิดนัดชำระหนี้ ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินขึ้นอยู่กับสภาวะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งเพียงอย่างเดียว

CC(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'CC(tha)' แสดงถึงความเป็นไปได้ในการผิดนัดชำระหนี้บางอย่าง

RD (tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'RD(tha)' หรือ 'Restricted Default' แสดงถึงผู้ออกตราสารหนี้ ซึ่งในความเห็นของฟิทช์ ได้มีการผิดนัดชำระหนี้ในหุ้นกู้ เงินกู้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญโดยยังมิได้มีการแก้ไข แต่ยังสามารถเข้าสู่กระบวนการยื่นคำร้องขอล้มละลาย การบริหารจัดการทรัพย์สินโดยผู้บริหารแผน การสั่งพิทักษ์ทรัพย์ การชำระบัญชี หรือกระบวนการเลิกกิจการอื่น ๆ และยังมีได้หยุดการดำเนินธุรกิจ ซึ่งอาจได้แก่กรณีดังต่อไปนี้

1. การผิดนัดชำระหนี้ของหนี้บางชั้นหรือบางสกุลเงินเท่านั้น
2. การหมดอายุของระยะเวลาผ่อนผันใด ๆ ที่เกี่ยวข้องหลังจากได้เกิดเหตุผิดนัดชำระหนี้ในเงินกู้ ตราสารหนี้ หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญอื่น ๆ
3. การยืดอายุของการได้รับการยกเว้นหรือระยะเวลาผ่อนผันสำหรับการผิดนัดชำระหนี้ในภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญใด ๆ ซึ่งมีภาระผูกพันหนึ่งหรือหลายภาระผูกพัน ไม่ว่าจะ เป็นแบบต่อเนื่องหรือพร้อมกันในคราวเดียว
4. การแลกเปลี่ยนหนี้ที่มีปัญหาของหนี้หรือภาระผูกพันทางการเงินในจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญใด ๆ ซึ่งมีภาระผูกพันหนึ่งหรือหลายภาระผูกพัน

D(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ 'D(tha)' จะถูกกำหนดให้สำหรับองค์กรหรือตราสารหนี้ซึ่งกำลังอยู่ในภาวะผิดนัดชำระหนี้



หมายเหตุ

คำเสริมท้าย “tha” จะถูกระบุไว้ต่อจากอันดับเครดิตเพื่อบอกถึงอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย เครื่องหมาย “+” หรือ “-” อาจจะถูกระบุไว้เพิ่มเติมต่อจากอันดับเครดิตภายในประเทศ เพื่อแสดงถึงสถานะเปรียบเทียบภายในอันดับเครดิตชั้นหลัก ทั้งนี้ เครื่องหมาย “+” หรือ “-” ดังกล่าวจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาว ‘AAA(tha)’ หรืออันดับที่ต่ำกว่า ‘CCC(tha)’ และจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะสั้นยกเว้นระดับ ‘F1(tha)’

ที่มา: บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด



1.2 วัตถุประสงค์ในการใช้เงิน และระยะเวลาที่ใช้เงิน

ผู้ออกหุ้นกู้จะนำเงินที่ได้รับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ภายใต้โครงการในครั้งนี เพื่อไปใช้ในการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป (Working capital) และ/หรือ เพื่อทดแทนหนี้ที่ครบกำหนดชำระ โดยผู้ออกหุ้นกู้อาจจะได้รับเงินจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น ประมาณ 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท โดยจะนำเงินไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าวข้างต้น ภายในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2563

1.3 ข้อกำหนดสิทธิที่บังคับสำหรับหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี

ข้อกำหนดสิทธิที่บังคับสำหรับหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี ไม่แตกต่างไปจากข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พร้อมกับแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO) สำหรับโครงการ เว้นแต่ ข้อกำหนดเพิ่มเติมเกี่ยวกับรายละเอียดลักษณะของหุ้นกู้แต่ละชุด (เช่น อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ อายุของหุ้นกู้ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ วันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้ เป็นต้น) จะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ชุดนั้น ๆ

2. ข้อกำหนดการโอนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ชุดนี้เป็นการออกและเสนอขายเฉพาะต่อผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ (ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 และข้อ 6 ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่องการกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)) ผู้ออกหุ้นกู้อาจจะไม่รับและจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทอดใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ตามประกาศดังกล่าว เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

3. การจองจำหน่าย และการจัดสรรหุ้นกู้

3.1 วิธีการเสนอขายหุ้นกู้

การเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนีเป็นการเสนอขายผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยมีหุ้นกู้ที่เสนอขาย จำนวนทั้งสิ้นไม่เกิน 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าเสนอขายทั้งสิ้นไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท ซึ่งเป็นการเสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 17/2561 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม 2561 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) โดยเป็นการเสนอขายเฉพาะผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามคำ



นิยามที่ได้ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนด
บทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552
(ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่) และตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อ 4 และ ข้อ 6 ของประกาศคณะกรรมการ
กำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 4/2560 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่
พิเศษ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือใช้แทนที่)

โดย ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้

“ผู้ลงทุนสถาบัน” หมายถึง

- (1) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (2) ธนาคารพาณิชย์
- (3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (4) บริษัทเงินทุน
- (5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (6) บริษัทหลักทรัพย์
- (7) บริษัทประกันวินาศภัย
- (8) บริษัทประกันชีวิต
- (9) กองทุนรวม
- (10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ ผู้ลงทุนรายใหญ่ หรือ
ผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (24)
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (13) กองทุนประกันสังคม
- (14) กองทุนการออมแห่งชาติ
- (15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาระบบสถาบันการเงิน
- (16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
- (17) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (18) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
- (19) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (20) นิติบุคคลประเภทบรรษัท
- (21) นิติบุคคลซึ่งมีผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (20) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้าของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิ
ออกเสียงทั้งหมด
- (22) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (21)
- (23) ผู้จัดการกองทุนหรือผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาด
ทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์เกี่ยวกับบุคลากรในธุรกิจตลาดทุน
- (24) ผู้ลงทุนอื่นใดตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด



"ผู้ลงทุนรายใหญ่" หมายถึง ผู้ลงทุนซึ่งมีลักษณะดังต่อไปนี้ แต่มิใช่ผู้ลงทุนสถาบัน

- (1) นิติบุคคลที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
 - (ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 100 ล้านบาทขึ้นไป
 - (ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 20 ล้านบาท ขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 40 ล้านบาทขึ้นไป ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว
 - (2) บุคคลธรรมดาซึ่งนับรวมกับคู่สมรสแล้วมีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
 - (ก) มีสินทรัพย์สุทธิตั้งแต่ 50 ล้านบาท ขึ้นไป ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น
 - (ข) มีรายได้ต่อปีตั้งแต่ 4 ล้านบาทขึ้นไป
 - (ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 10 ล้านบาท ขึ้นไป หรือในกรณีที่นับรวมเงินฝากแล้วมีเงินลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป
- อย่างไรก็ดี ผู้ถือหุ้นและผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นของสงวนสิทธิไม่เปิดรับจองซื้อหุ้นที่เสนอขายในครั้งนี้อาจจากผู้ลงทุนรายใหญ่ซึ่งมีสถานะเป็นบุคคลธรรมดา

3.2 ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้น

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง

เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ 0-2296-3999

โทรสาร 0-2296-4866

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 35 ถนนสุขุมวิท

แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา

กรุงเทพมหานคร 10110

โทรศัพท์ 0-2208-4845 ถึง 4847

โทรสาร 0-2256-8619

ธนาคารสึกรไทย จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่

เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ

แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ

กรุงเทพมหานคร 10140

สถานที่ติดต่อ



เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน
แขวงสามเสนใน เขตพญาไท
กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์ 0-2470-3074

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ 0-2544-5740

3.3 เงื่อนไขและค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกุตกลงชำระค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามรายละเอียดและเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

3.4 ประเมินการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

รายการค่าใช้จ่าย	บาท
ค่าธรรมเนียมการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูล	250,000
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ* โดยประมาณ	15,500,000
รวมประมาณ	15,750,000

หมายเหตุ *ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ รวมถึง ค่าจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ / ค่าธรรมเนียมการขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ในสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย / ค่าจัดพิมพ์ใบหุ้นกู้ / ค่าจัดพิมพ์ใบจองซื้อหุ้นกู้ / ค่าจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน / ค่าจัดส่งเอกสาร / ค่าแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ / ค่าแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ เป็นต้น

3.5 วิธีขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้

ผู้ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้ได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 และที่หน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ ตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 ในวันและเวลาทำการของสถานที่ดังกล่าว

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-BASE-PO) สำหรับโครงการ และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69-Pricing) สำหรับหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ ซึ่งมีข้อมูลไม่แตกต่างจากหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ได้ก่อนทำการจองซื้อ จากเว็บไซต์ (Website) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ www.sec.or.th



3.6 วันและวิธีการจองและการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

นอกเหนือจากที่ระบุไว้โดยเฉพาะในส่วนที่ 2 นี้ วิธีการจองซื้อ การจัดจำหน่าย และการจัดสรรหุ้นกู้ที่เสนอขายใน ครั้งนี้ ให้เป็นไปตามข้อ 3 (การจอง การจัดจำหน่าย และการจัดสรรหุ้นกู้) ในส่วนที่ 3 (ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการตรา สารหนี้ที่จะเสนอขาย) ของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวน (ในแบบ 69- BASE-PO) สำหรับโครงการ โดยรายละเอียดวันและเวลาจองซื้อหุ้นกู้ และรายละเอียดการชำระเงินค่าจองซื้อ มี ดังต่อไปนี้

(1) สำหรับผู้ลงทุนสถาบัน

(1.1) ผู้ลงทุนสถาบันที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยการชำระเงินค่าจองซื้อ เป็นเงินสดหรือเงินโอน สามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ใน ข้อ 3.2 หรือหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกูดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ ตั้งแต่เวลา 8.30 น. หรือเวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่ง ถึงเวลา 15.30 น. หรือ เวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่งดังกล่าว ระหว่างวันที่ 29 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเข้าบัญชีดังต่อไปนี้ ภายในเวลา 10.00 น. ของวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 หรือภายในเวลาอื่นใดตามที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แต่ละ รายจะเห็นสมควร

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 2: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 3: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 4: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5"

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) และ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1-5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563"

(1.2) ผู้ลงทุนสถาบันที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยการชำระเงินค่าจองซื้อ เป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") หรือดราฟท์ สามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกูดังกล่าวที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 หรือหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัด จำหน่ายหุ้นกูดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ ตั้งแต่เวลา 8.30 น. หรือเวลาเปิดทำการของหน่วยงานขาย หรือสาขาแต่ละแห่ง ถึงเวลา 15.30 น. หรือเวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่ง



ดังกล่าว ระหว่างวันที่ 29 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายบัญชีดังต่อไปนี้

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 2: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 3: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 4: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5"

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) และ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1-5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563"

(2) สำหรับผู้ลงทุนรายใหญ่

- (2.1) ผู้ลงทุนรายใหญ่ที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยการชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสด หรือเงินโอน สามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 หรือหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกูดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อตั้งแต่เวลา 8.30 น. หรือเวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่ง ถึงเวลา 15.30 น. หรือเวลาปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่งระหว่างดังกล่าววันที่ 29 มิถุนายน - 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเข้าบัญชีดังต่อไปนี้

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 2: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 3: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 4: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5"



กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) และ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1-5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563"

- (2.2) ผู้ลงทุนรายใหญ่ที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยการชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") หรือดราฟท์ สามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 หรือหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกูดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ ตั้งแต่เวลา 8.30 น. หรือเวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่ง ถึงเวลาปิดรับเช็คของสำนักงาน หน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่งของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ของวันที่ 29 มิถุนายน และตั้งแต่เวลา 8.30 น. หรือเวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาแต่ละแห่ง ถึงเวลา 12.00 น. ของวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2563 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายบัญชีดังต่อไปนี้

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 2: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 3: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 4: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4"

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5"

กรณีจองซื้อผ่านธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) และ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

สำหรับหุ้นกู้ชุดที่ 1-5: "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ. ปตท. ครั้งที่ 1/2563"

3.7 การจัดสรรหุ้นกู้และวิธีการจัดสรรหุ้นกู้

ในการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะทำการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่เฉพาะรายที่ได้รับหนังสือแจ้งยืนยันผลการจัดสรรสิทธิตามที่ได้แสดงความจำนงต่อผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ที่ได้รับสิทธิในการจองซื้อในจำนวนเท่าใดและทำการจองซื้อหุ้นกู้เต็มตามจำนวนที่ตนได้รับจัดสรรสิทธิดังกล่าว และในการจัดจำหน่ายหุ้นกูรวมถึงการจัดสรรหุ้นกูดังนั้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยมาตรฐานการประกอบธุรกิจ โครงสร้างการบริหารงาน ระบบงาน และการให้บริการของผู้ประกอบธุรกิจหลักทรัพย์และผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขาย



ล่วงหน้า และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่าย หลักทรัพย์ รวมทั้งแนวทาง (guideline) การปฏิบัติในรายละเอียดของข้อกำหนดตามประกาศดังกล่าวตามที่ สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด

ทั้งนี้ การจัดสรรหุ้นกู้นี้ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้แต่ละราย ตามแต่จะเห็นสมควร โดย ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู้แต่ละชุดให้แก่ผู้จองซื้อรายใดในจำนวนไม่น้อยเท่าใดก็ได้ หรืออาจปฏิเสธการจองซื้อรายใด ๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนได้ตามแต่จะเห็นสมควรเพื่อให้การเสนอขายหุ้นกู้ ภายใต้โครงการครั้งนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

3.8 การยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้

- (1) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วน ตามข้อ 3.6 และ/หรือ ในกรณีที่มีได้รับการชำระเงินครบถ้วนจากผู้จองซื้อ ณ เวลาที่ทำการจองซื้อหุ้นกู้ในกรณี ชำระเงินโดยเงินสดหรือ เงินโอน หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อชำระค่าจองซื้อเป็นเช็ค หรือแคชเชียร์เช็ค หรือ ดราฟท์ แต่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับ สถานที่จองซื้ออื่น ๆ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการรับจองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าจำนวนหุ้น กู้ที่เสนอขายเพื่อสำรองไว้กรณีที่ไม่สามารถเรียกชำระเงินจากผู้จองซื้อในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้น กู้ หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อที่อยู่ในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามวิธีจองซื้อ และการชำระ เงินค่าจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.6 โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะตัดสินใจในการได้รับการจัดสรร หุ้นกู้ของผู้จองซื้อรายนั้น ๆ และจะจัดสรรหุ้นกู้ในส่วนที่ตัดออกให้แก่ผู้จองซื้อรายถัดไป จนกว่าจะครบ ตามจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย
- (2) ผู้จองซื้อที่มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันทำการถัดไปนับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้แจ้งให้ผู้จัดการ การจัดจำหน่ายหุ้นกู้ทราบว่ามีเหตุที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือ ไม่ สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อได้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้จอง ซื้อทราบถึงเหตุดังกล่าวภายในวันทำการเดียวกันกับวันที่ได้รับแจ้งจากผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ ดังกล่าวเกิดขึ้นในวันจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย ให้ผู้จองซื้อที่ประสงค์จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ต้อง ดำเนินการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันนั้น (“วันสิ้นสุดกำหนดเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้”) ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ อาจตัดสินใจยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ได้ ในกรณีที่เกิด เหตุการณ์ใด ๆ ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น ซึ่งในกรณีดังกล่าว ผู้จองซื้อหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับคืนเงินค่าจองซื้อ หุ้นกู้ตามวิธีการและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 3.10 ข้างล่างนี้ (ให้เรียกวันที่ผู้จองซื้อ หรือผู้ออก หุ้นกู้ หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ทำการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ว่า “วันที่มีการยกเลิกการจอง ซื้อหุ้นกู้”)



3.9 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ไม่ได้รับการจัดสรร

ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรไม่ครบเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรหรือในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ โดยนำเงินเข้าบัญชีเงินฝากธนาคารของผู้จองซื้อหุ้นกู้ตามที่ผู้จองซื้อหุ้นกูระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการนับจากวันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ภายใน 10 (สิบ) วันทำการนับจากวันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ข้างต้นเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น ผู้จองซื้อดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ตามวิธีการที่กล่าวถึงข้างต้นโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.10 วิธีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกูระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้

ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกูระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อแต่ละราย โดยนำเงินเข้าบัญชีเงินฝากธนาคารของผู้จองซื้อหุ้นกู้ตามที่ผู้จองซื้อหุ้นกูระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับจากวันที่มีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ หรือวันสิ้นสุดกำหนดเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) หรือจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อภายใน 10 (สิบ) วันทำการ นับจากวันที่มีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ หรือวันสิ้นสุดกำหนดเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ข้างต้นเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น ผู้จองซื้อหุ้นกู้ดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยจากผู้ออกหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ตามวิธีการที่กล่าวถึงข้างต้นโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้อง และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น



3.11 วิธีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่อาจแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามคำยินยอมของผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่อาจแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามคำยินยอมของผู้ถือหุ้นกู้ภายในวันออกหุ้นกู้ พร้อมดอกเบี้ยที่เกิดจากบัญชีจองซื้อหุ้นกู้ (ถ้ามี) ให้แก่ผู้จองซื้อแต่ละราย โดยนำเงินเข้าบัญชีเงินฝากธนาคารของผู้จองซื้อหุ้นกู้ตามที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับจากวันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อภายใน 10 (สิบ) วันทำการ นับจากวันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ข้างต้นเป็นไปตามระยะเวลาและวิธีการที่สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทยกำหนด โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต.

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น ผู้จองซื้อหุ้นกู้ดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยจากผู้ออกหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อนั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวข้างต้น จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใด ๆ หากได้มีการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ตามวิธีการที่กล่าวถึงข้างต้นโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้อง และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้น

3.12 วิธีการส่งมอบหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้จัดทำใบหุ้นกู้และส่งมอบให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนที่ได้รับการจัดสรรภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการนับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ โดยการจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามชื่อที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏในใบจองซื้อหุ้นกู้ หรือดำเนินการนำหุ้นกู้ที่ได้รับการจัดสรรฝากไว้กับ “บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้ฝาก” ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับแต่วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ สำหรับนักลงทุนที่ได้แจ้งความประสงค์ให้ดำเนินการดังกล่าวไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้



4. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของผู้ถือหุ้นกู้

ข้อมูล	สำหรับปีสิ้นสุด หรือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561	สำหรับปีสิ้นสุด หรือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุด หรือ ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายภาษีเงินได้ ค่าเสื่อม ราคา และค่าตัดจำหน่าย (net debt to EBITDA ratio) (เท่า)	0.31	1.14	1.57
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (interest coverage ratio : ICR) (เท่า) ¹	11.18	12.97	8.97
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (debt service coverage ratio : DSCR) (เท่า) ²	3.96	3.00	2.66
อัตราหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (debt to equity : D/E ratio) (เท่า)	0.79	0.91	0.96
อัตราส่วนสภาพคล่อง (current ratio) (เท่า)	2.10	1.89	1.84
อัตราส่วนตัวเงินจ่ายต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (BE size to interest bearing debt ratio) (เท่า)	0	0	0
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนด ภายใน 1 ปีต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด (เท่า)	0.16	0.15	0.13
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินรวม (เท่า)	0.17	0.20	0.19

หมายเหตุ :

- (1) อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย คำนวณจาก กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน บวก ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หัก เงินสดจ่ายต้นทุน
ทางการเงิน
- (2) อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน คำนวณจาก กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย หัก (หนี้สินระยะสั้นที่มี
ภาระดอกเบี้ย บวก หนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี)



(ร่าง) เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้

เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำหรับการออก

"หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565"
ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท
(ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี))

ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้สำหรับหุ้นกู้ตามชื่อที่ระบุไว้ในหัวข้อข้างต้น ซึ่งรายละเอียดของหุ้นกุดังกล่าวจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ โดยคำนิยามที่ใช้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ ให้ความหมายตามที่ได้นิยามไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ("ข้อกำหนดสิทธิ") ทั้งนี้ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้กำหนดรายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกุดังกล่าวข้างต้น และจะต้องอ่านประกอบกับข้อกำหนดสิทธิ และให้ถือว่าเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งใช้บังคับต่อผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้

รายละเอียดทั่วไปของหุ้นกู้

- | | |
|----------------------------|---|
| 1. ผู้ออกหุ้นกู้ | บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) |
| 2. ชื่อหุ้นกู้ | "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565" |
| 3. ประเภทของหุ้นกู้ | หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ |
| 4. สกุลเงิน | บาท |
| 5. ประเภทการเสนอขายหุ้นกู้ | <input type="checkbox"/> การเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป (PO)
<input type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (PP-II)
<input checked="" type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (PP-II & HNW) |
| 6. วันออกหุ้นกู้ | วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 |



- | | | |
|-----|--------------------------|------------------------------------|
| 7. | ส่วนลด (ต่อหน่วย) | ไม่มี |
| 8. | อัตราคิดลด | ไม่มี |
| 9. | มูลค่าเงินต้นหุ้นกู้ | [2,000,000,000] ([สองพันล้าน]) บาท |
| 10. | จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย | [2,000,000] ([สองล้าน]) หน่วย |
| 11. | มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย | 1,000 (หนึ่งพัน) บาท |
| 12. | ราคาเสนอขายต่อหน่วย | 1,000 (หนึ่งพัน) บาท |
| 13. | อายุของหุ้นกู้ | 2 (สอง) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ |
| 14. | วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ | วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 |
| 15. | การชำระคืนเงินต้น | ชำระเงินต้นครั้งเดียว |

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการชำระดอกเบี้ย

- | | | |
|-----|--|--|
| 16. | อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ | ร้อยละ 1.21 (หนึ่งจุดสองหนึ่ง) ต่อปี |
| 17. | อัตราดอกเบี้ยผิดนัด | อัตราดอกเบี้ยบวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี |
| 18. | งวดดอกเบี้ย | ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุก ๆ 6 (หก) เดือน |
| 19. | วันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้ | วันที่ 2 มกราคม และวันที่ 2 กรกฎาคม ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยหากวันชำระดอกเบี้ยไม่ตรงกับวันทำการจะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป |
| 20. | ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณและการชำระดอกเบี้ย | ไม่มี |

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้

- | | | |
|-----|--|--|
| 21. | การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้ | <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี |
| | | <input type="checkbox"/> ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ |



22. วันแรกที่ผู้ออกหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
23. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
24. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้ ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้

25. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี
 ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้หากเกิดเหตุการณ์ตามข้อ 26 ข้างล่างนี้
26. เหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
27. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
28. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี

รายละเอียดของบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

29. ผู้จัดการการจดทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
30. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
31. สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563
32. นายทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)



33. สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยนายทะเบียนหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

ข้อกำหนดอื่น ๆ

34. วันเริ่มการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2563
35. วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการ

36. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
37. อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ “AAA(thai)” เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563
38. การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ นับแต่วันออกหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น จนถึงวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างครบถ้วนแล้ว

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)



ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน



(ร่าง) เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้

เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำหรับการออก

"หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568"
ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท
(ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี))

ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้สำหรับหุ้นกู้ตามชื่อที่ระบุไว้ในหัวข้อข้างต้น ซึ่งรายละเอียดของหุ้นกุดังกล่าวจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ โดยคำนิยามที่ใช้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ ให้ความหมายตามที่ได้นิยามไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ("ข้อกำหนดสิทธิ") ทั้งนี้ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้กำหนดรายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกุดังกล่าวข้างต้น และจะต้องอ่านประกอบกับข้อกำหนดสิทธิ และให้ถือว่าเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งใช้บังคับต่อผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้

รายละเอียดทั่วไปของหุ้นกู้

- | | |
|----------------------------|---|
| 1. ผู้ออกหุ้นกู้ | บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) |
| 2. ชื่อหุ้นกู้ | "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568" |
| 3. ประเภทของหุ้นกู้ | หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ |
| 4. สกุลเงิน | บาท |
| 5. ประเภทการเสนอขายหุ้นกู้ | <input type="checkbox"/> การเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป (PO)
<input type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (PP-II)
<input checked="" type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (PP-II & HNW) |
| 6. วันออกหุ้นกู้ | วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 |



7.	ส่วนลด (ต่อหน่วย)	ไม่มี
8.	อัตราคิดลด	ไม่มี
9.	มูลค่าเงินต้นหุ้นกู้	[3,000,000,000] ([สามพันล้าน]) บาท
10.	จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	[3,000,000] ([สามล้าน]) หน่วย
11.	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
12.	ราคาเสนอขายต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
13.	อายุของหุ้นกู้	5 (ห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
14.	วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
15.	การชำระคืนเงินต้น	ชำระเงินต้นครั้งเดียว

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการชำระดอกเบี้ย

16.	อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้	ร้อยละ 2.05 (สองจุดศูนย์ห้า) ต่อปี
17.	อัตราดอกเบี้ยผิดนัด	อัตราดอกเบี้ยบวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี
18.	งวดดอกเบี้ย	ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุก ๆ 6 (หก) เดือน
19.	วันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้	วันที่ 2 มกราคม และวันที่ 2 กรกฎาคม ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยหากวันชำระดอกเบี้ยไม่ตรงกับวันทำการจะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป
20.	ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณและการชำระดอกเบี้ย	ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้

21.	การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี
		<input type="checkbox"/> ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้



22. วันแรกที่ผู้ออกหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
23. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
24. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้ ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้

25. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี
 ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้หากเกิดเหตุการณ์ตามข้อ 26 ข้างล่างนี้
26. เหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
27. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
28. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี

รายละเอียดของบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

29. ผู้จัดการการจดทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
30. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
31. สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563
32. นายทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)



33. สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยนายทะเบียนหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

ข้อกำหนดอื่น ๆ

34. วันเริ่มการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2563
35. วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการ

36. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
37. อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ “AAA(thai)” เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563
38. การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ นับแต่วันออกหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น จนถึงวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างครบถ้วนแล้ว

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)



ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน



(ร่าง) เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้

เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำหรับการออก

"หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2573"
ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท
(ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี))

ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้สำหรับหุ้นกู้ตามชื่อที่ระบุไว้ในหัวข้อข้างต้น ซึ่งรายละเอียดของหุ้นกุดังกล่าวจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ โดยคำนิยามที่ใช้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ ให้ความหมายตามที่ได้นิยามไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ("ข้อกำหนดสิทธิ") ทั้งนี้ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้กำหนดรายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกุดังกล่าวข้างต้น และจะต้องอ่านประกอบกับข้อกำหนดสิทธิ และให้ถือว่าเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งใช้บังคับต่อผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้

รายละเอียดทั่วไปของหุ้นกู้

- | | |
|----------------------------|---|
| 1. ผู้ออกหุ้นกู้ | บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) |
| 2. ชื่อหุ้นกู้ | "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2573" |
| 3. ประเภทของหุ้นกู้ | หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ |
| 4. สกุลเงิน | บาท |
| 5. ประเภทการเสนอขายหุ้นกู้ | <input type="checkbox"/> การเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป (PO)
<input type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (PP-II)
<input checked="" type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (PP-II & HNW) |
| 6. วันออกหุ้นกู้ | วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 |



7.	ส่วนลด (ต่อหน่วย)	ไม่มี
8.	อัตราคิดลด	ไม่มี
9.	มูลค่าเงินต้นหุ้นกู้	[2,000,000,000] ([สองพันล้าน]) บาท
10.	จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	[2,000,000] ([สองล้าน]) หน่วย
11.	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
12.	ราคาเสนอขายต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
13.	อายุของหุ้นกู้	10 (สิบ) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
14.	วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2573
15.	การชำระคืนเงินต้น	ชำระเงินต้นครั้งเดียว

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการชำระดอกเบี้ย

16.	อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้	ร้อยละ 2.84 (สองจุดแปดสี่) ต่อปี
17.	อัตราดอกเบี้ยผิดนัด	อัตราดอกเบี้ยบวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี
18.	งวดดอกเบี้ย	ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุก ๆ 6 (หก) เดือน
19.	วันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้	วันที่ 2 มกราคม และวันที่ 2 กรกฎาคม ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยหากวันชำระดอกเบี้ยไม่ตรงกับวันทำการจะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป
20.	ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณและการชำระดอกเบี้ย	ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้

21.	การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี
		<input type="checkbox"/> ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้



22. วันแรกที่ผู้ออกหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
23. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
24. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้ ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้

25. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี
 ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้หากเกิดเหตุการณ์ตามข้อ 26 ข้างล่างนี้
26. เหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
27. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
28. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี

รายละเอียดของบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

29. ผู้จัดการการจดทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารสิริกิติ์ จำกัด (มหาชน)
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
30. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
31. สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563
32. นายทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)



33. สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยนายทะเบียนหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

ข้อกำหนดอื่น ๆ

34. วันเริ่มการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2563
35. วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการ

36. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
37. อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ “AAA(thai)” เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563
38. การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ นับแต่วันออกหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น จนถึงวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างครบถ้วนแล้ว

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)



ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน



(ร่าง) เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้

เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำหรับการออก

"หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2578"
ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท
(ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี))

ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้สำหรับหุ้นกู้ตามชื่อที่ระบุไว้ในหัวข้อข้างต้น ซึ่งรายละเอียดของหุ้นกุดังกล่าวจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ โดยคำนิยามที่ใช้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ ให้ความหมายตามที่ได้นิยามไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ("ข้อกำหนดสิทธิ") ทั้งนี้ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้กำหนดรายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกุดังกล่าวข้างต้น และจะต้องอ่านประกอบกับข้อกำหนดสิทธิ และให้ถือว่าเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งใช้บังคับต่อผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้

รายละเอียดทั่วไปของหุ้นกู้

- | | |
|----------------------------|---|
| 1. ผู้ออกหุ้นกู้ | บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) |
| 2. ชื่อหุ้นกู้ | "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 4 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2578" |
| 3. ประเภทของหุ้นกู้ | หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ |
| 4. สกุลเงิน | บาท |
| 5. ประเภทการเสนอขายหุ้นกู้ | <input type="checkbox"/> การเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป (PO)
<input type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (PP-II)
<input checked="" type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (PP-II & HNW) |
| 6. วันออกหุ้นกู้ | วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 |



7.	ส่วนลด (ต่อหน่วย)	ไม่มี
8.	อัตราคิดลด	ไม่มี
9.	มูลค่าเงินต้นหุ้นกู้	[6,000,000,000] ([หกพันล้าน]) บาท
10.	จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	[6,000,000] ([หกล้าน]) หน่วย
11.	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
12.	ราคาเสนอขายต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
13.	อายุของหุ้นกู้	15 (สิบห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
14.	วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2578
15.	การชำระคืนเงินต้น	ชำระเงินต้นครั้งเดียว

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการชำระดอกเบี้ย

16.	อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้	ร้อยละ 3.20 (สามจุดสองศูนย์) ต่อปี
17.	อัตราดอกเบี้ยผิดนัด	อัตราดอกเบี้ยบวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี
18.	งวดดอกเบี้ย	ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุก ๆ 6 (หก) เดือน
19.	วันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้	วันที่ 2 มกราคม และวันที่ 2 กรกฎาคม ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยหากวันชำระดอกเบี้ยไม่ตรงกับวันทำการจะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป
20.	ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับ คำนวณและการชำระดอกเบี้ย	ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้

21.	การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ โดยผู้ออกหุ้นกู้	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี
		<input type="checkbox"/> ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้



22. วันแรกที่ผู้ออกหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
23. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
24. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้ ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้

25. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี
 ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้หากเกิดเหตุการณ์ตามข้อ 26 ข้างล่างนี้
26. เหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
27. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
28. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี

รายละเอียดของบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

29. ผู้จัดการการจดทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารสสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
30. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
31. สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563
32. นายทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)



33. สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยนายทะเบียนหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

ข้อกำหนดอื่น ๆ

34. วันเริ่มการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2563
35. วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการ

36. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
37. อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ “AAA(thai)” เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563
38. การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ นับแต่วันออกหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น จนถึงวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างครบถ้วนแล้ว

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)



ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน



(ร่าง) เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้

เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำหรับการออก

"หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2588"
ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ปี พ.ศ. 2563 วงเงิน 64,000,000,000 (หกหมื่นสี่พันล้าน) บาท
(ซึ่งรวมถึงการเพิ่มวงเงินการเสนอขาย ตามที่จะได้มีการเปิดเผยเพิ่มเติมในแบบ 69-supplement (หากมี))

ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(โครงการ MTN 2 ปี ตามที่ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม พ.ศ. 2563)

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ที่ใช้สำหรับหุ้นกู้ตามชื่อที่ระบุไว้ในหัวข้อข้างต้น ซึ่งรายละเอียดของหุ้นกุดังกล่าวจะเป็นไปตามที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ โดยคำนิยามที่ใช้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ ให้ความหมายตามที่ได้นิยามไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ("ข้อกำหนดสิทธิ") ทั้งนี้ เอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้กำหนดรายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกุดังกล่าวข้างต้น และจะต้องอ่านประกอบกับข้อกำหนดสิทธิ และให้ถือว่าเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งใช้บังคับต่อผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ชุดที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้

รายละเอียดทั่วไปของหุ้นกู้

- | | |
|----------------------------|---|
| 1. ผู้ออกหุ้นกู้ | บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) |
| 2. ชื่อหุ้นกู้ | "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2563 ชุดที่ 5 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2588" |
| 3. ประเภทของหุ้นกู้ | หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ |
| 4. สกุลเงิน | บาท |
| 5. ประเภทการเสนอขายหุ้นกู้ | <input type="checkbox"/> การเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป (PO)
<input type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน (PP-II)
<input checked="" type="checkbox"/> การเสนอขายเป็นการเสนอขายแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (PP-II & HNW) |
| 6. วันออกหุ้นกู้ | วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 |



7.	ส่วนลด (ต่อหน่วย)	ไม่มี
8.	อัตราคิดลด	ไม่มี
9.	มูลค่าเงินต้นหุ้นกู้	[7,000,000,000] ([เจ็ดพันล้าน]) บาท
10.	จำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	[7,000,000] ([เจ็ดล้าน]) หน่วย
11.	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
12.	ราคาเสนอขายต่อหน่วย	1,000 (หนึ่งพัน) บาท
13.	อายุของหุ้นกู้	25 (ยี่สิบห้า) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
14.	วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	วันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2588
15.	การชำระคืนเงินต้น	ชำระเงินต้นครั้งเดียว

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการชำระดอกเบี้ย

16.	อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้	ร้อยละ 3.74 (สามจุดเจ็ดสี่) ต่อปี
17.	อัตราดอกเบี้ยผิดนัด	อัตราดอกเบี้ยบวกด้วยอัตราร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี
18.	งวดดอกเบี้ย	ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุก ๆ 6 (หก) เดือน
19.	วันชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้	วันที่ 2 มกราคม และวันที่ 2 กรกฎาคม ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยหากวันชำระดอกเบี้ยไม่ตรงกับวันทำการจะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป
20.	ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณและการชำระดอกเบี้ย	ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้

21.	การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ออกหุ้นกู้	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี
		<input type="checkbox"/> ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้



22. วันแรกที่ผู้ออกหุ้นกู้สามารถใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
23. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
24. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ออกหุ้นกู้ ไม่มี

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้

25. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี
 ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้หากเกิดเหตุการณ์ตามข้อ 26 ข้างล่างนี้
26. เหตุการณ์ที่ทำให้ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ไม่มี
27. ราคาไถ่ถอนต่อหน่วย ไม่มี
28. ข้อกำหนดเพิ่มเติมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดโดยผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มี

รายละเอียดของบุคคลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

29. ผู้จัดการการจดทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
30. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
31. สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563
32. นายทะเบียนหุ้นกู้
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)



33. สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้และตัวแทนชำระเงิน ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ และให้รวมถึงหนังสือบอกกล่าวการออกหุ้นกู้ที่ลงนามยืนยันโดยนายทะเบียนหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ [2 กรกฎาคม] พ.ศ. 2563

ข้อกำหนดอื่น ๆ

34. วันเริ่มการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2563
35. วันปิดการเสนอขายหุ้นกู้ วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการ

36. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
37. อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ “AAA(thai)” เมื่อวันที่ 14 เมษายน พ.ศ. 2563
38. การขึ้นทะเบียนหุ้นกู้ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ผู้ออกหุ้นกู้ตกลงที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ นับแต่วันออกหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้างต้น จนถึงวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในเอกสารแสดงรายละเอียดหุ้นกู้ฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างครบถ้วนแล้ว

(ส่วนที่เหลือของหน้านี้ตั้งใจเว้นว่างไว้)



ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกษ์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

ฟิทช์จัดอันดับเครดิตภายในประเทศโครงการตราสารหนี้ใหม่ของบริษัท ปตท. ที่ระดับ 'AAA(tha)'

ฟิทช์ เรตติ้งส์ – ลิงคโปร/กรุงเทพฯ – 14 เมษายน 2563: ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ประกาศจัดอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวโครงการออกตราสารหนี้ (MTN Program) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. มูลค่าหุ้นกู้รวมไม่เกินสี่หมื่นสี่พันล้านบาท ที่ระดับ 'AAA(tha)'

หุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการดังกล่าวจะเป็นหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค้ำประกัน มีอายุไม่เกิน 30 ปี และจะได้รับการจัดอันดับเครดิตในระดับเดียวกันกับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวของบริษัทฯ เนื่องจากหุ้นกุดังกล่าวมีสถานะเท่าเทียมกับหนี้ไม่มีหลักประกัน และไม่ค้ำประกันของบริษัทฯ

ปัจจัยที่มีผลต่ออันดับเครดิต

ความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ ในระดับสูง: อันดับเครดิตของบริษัทฯ เท่ากับสถานะเครดิตโดยลำพัง (Standalone Credit Profile) ของบริษัทฯ ซึ่งอยู่ที่ 'bbb+' แต่หากสถานะเครดิตโดยลำพังของบริษัทฯ ถูกปรับลดลงในอนาคต อันดับเครดิตของบริษัทฯ ก็จะถูกปรับให้เท่ากับอันดับเครดิตของประเทศไทย (ซึ่งมีอันดับเครดิตที่ 'BBB+' แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ) ภายใต้หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ (Government-Related Entities Rating Criteria) ของฟิทช์

ฟิทช์มองว่าสัดส่วนการถือหุ้นและการควบคุมของภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับปานกลาง โดยรัฐบาลถือหุ้นโดยตรงในปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 51 และมีส่วนในการคัดเลือกคณะกรรมการบริษัทฯ แต่ระดับการเข้ามายุ่งเกี่ยวกับการกำหนดกลยุทธ์ การดำเนินงาน และการดำเนินการทางการเงินในระดับปฏิบัติการ ของภาครัฐฯ อยู่ในระดับปานกลาง นอกจากนี้ ฟิทช์มองว่าการสนับสนุนจากภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับสูง แม้ว่าที่ผ่านมาไม่ได้มีการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทฯ เนื่องจากปตท. มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง ฟิทช์คาดว่าภาครัฐฯ น่าจะให้การสนับสนุนทางการเงินแก่ปตท. ในกรณีที่บริษัทฯ มีความต้องการ เนื่องจากปตท. มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์และเป็นตัวจักรสำคัญในธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย

ฟิทช์มองว่าผลกระทบต่อสังคมและการเมืองในกรณีที่ปตท. ผิดนัดชำระหนี้อยู่ในระดับสูง เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติรายเดียวให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าของภาครัฐฯ และก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งหากมีการผิดนัดชำระหนี้เกิดขึ้น ฟิทช์คาดว่าน่าจะมีผลกระทบต่อการจัดหาก๊าซธรรมชาติสำหรับใช้ภายในประเทศเป็นอย่างมาก ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ นอกจากนี้ฟิทช์คาดว่ากรณีผิดนัดชำระหนี้ อาจจะมีผลกระทบต่อภารกิจของภาครัฐฯ และองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ อื่นๆ ด้วย

แรงกดดันจากกำไรที่ลดลง: อัตราส่วนทางการเงินที่ใช้ในการพิจารณาอันดับเครดิตของบริษัทฯ ในปี 2563 จะได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันและราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลง ซึ่งน่าจะทำให้กำไรจากธุรกิจโรงแยกก๊าซและการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมลดลง ในขณะที่อุปสงค์ที่ลดลงเนื่องจากสถานการณ์โควิดไวรัส น่าจะทำให้กระแส

เงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นน้ำมันและปิโตรเคมีปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม ฟิตช์คาดว่าผลประกอบการของบริษัทฯ น่าจะปรับตัวดีขึ้นในปี 2564 ตามอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นหลังจากสถานะการณ์โควิดไวรัสดีขึ้น แต่ก็ยังคงต่ำกว่าระดับที่บริษัทฯ ทำได้ในปี 2562

ฟิตช์คาดว่ากระแสเงินสดจากการดำเนินงานจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะปรับตัวลดลงไม่มาก เมื่อเทียบกับราคาน้ำมันที่ลดลง เนื่องจากปตท. มีสัดส่วนของปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 71 ของปริมาณการขายทั้งหมด รวมถึงการที่บริษัทฯ มีการทำสัญญาขายล่วงหน้าเพื่อประกันราคาน้ำมันของการขายน้ำมันบางส่วนซึ่งจะช่วยให้รายได้ไม่ลดลงมาก ราคาขายก๊าซธรรมชาติจะปรับตามราคาน้ำมันเตาในสัดส่วนประมาณร้อยละ 30 และจะใช้เวลา 3-24 เดือนในการปรับราคาซึ่งขึ้นอยู่กับเงื่อนไขในสัญญาซื้อขาย

SCP Rating Headroom ลดลง: ฟิตช์คาดว่าสถานะทางการเงินของ ปตท. จะยังคงสอดคล้องกับอันดับเครดิตโดยลำพังของบริษัทฯ ที่ระดับ 'bbb+' แม้ว่า Rating Headroom จะลดลง ฟิตช์คาดว่าอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน (FFO net leverage) ของปตท. จะเพิ่มขึ้นไปอยู่ที่ระดับประมาณ 2.5 เท่าในปี 2563 (ปี 2562 อยู่ที่ 1.8 เท่า) และค่อยปรับลดลงสู่ระดับ 2 เท่าใน 2-3 ปีข้างหน้า ปตท. มีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการลงทุน โดยบริษัทฯ กล่าวว่าการพิจารณาทบทวนแผนการลงทุนซึ่งสามารถปรับลดได้ถึงร้อยละ 20-30 ในปี 2563

ธุรกิจสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติปรับตัวดีขึ้น: ปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท. สผ. เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อกิจการธุรกิจสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติเมื่อปีที่แล้ว รวมถึงการชนะการประมูลแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกชและเอราวัณ แม้ว่าปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติยังคงอยู่ในระดับที่ต่ำกว่าระดับเฉลี่ยของบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ฟิตช์จัดอันดับเครดิตในกลุ่ม 'BBB' ปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติต่อการผลิตของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นไปอยู่ที่ 7.5 ปี ในปี 2562 จาก 5.2 ปีในปี 2561 ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าจะรักษาระดับปริมาณสำรองน้ำมันและก๊าซธรรมชาติต่อการผลิตอยู่ที่ประมาณ 7 ปีในช่วงสามปีข้างหน้า นอกจากนี้ ปริมาณการผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในช่วงห้าปีข้างหน้าจะเพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีความท้าทายจากสถานะการณ์โควิดไวรัสในปี 2563 ปตท. สผ. มีแผนที่จะเริ่มการผลิตในโครงการต่างๆ ซึ่งประกอบด้วยโครงการ Sabah H ในปี 2563 และโครงการ Algeria HBR phase I ในปี 2564 นอกจากนี้สัญญาใหม่ในแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกชและเอราวัณยังช่วยเพิ่มการผลิตในปี 2565-2566 อีกด้วย

ความเป็นบริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติครบวงจร: อันดับเครดิตของ ปตท. สะท้อนถึงการดำเนินธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติแบบครบวงจร และความมีเสถียรภาพจากการที่ ปตท. มีขนาดธุรกิจกลางน้ำและปลายน้ำที่มีขนาดใหญ่และมั่นคง ซึ่งประกอบด้วยธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายและขนส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจจำหน่ายปลีกน้ำมัน ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน และธุรกิจปิโตรเคมี โดยธุรกิจเหล่านี้ช่วยลดผลกระทบจากผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ปรับตัวลดลงมาตั้งแต่ช่วงครึ่งหลังของปี 2557

กระแสเงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซที่มีความสม่ำเสมอ: สถานะทางการเงินของ ปตท. ได้รับประโยชน์จากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีความสม่ำเสมอเมื่อเทียบกับธุรกิจน้ำมัน อันเป็นผลมาจากอุปสงค์ที่มีความมั่นคง และสัญญาการจัดจำหน่ายระยะยาวซึ่งมีการกำหนดปริมาณการซื้อขั้นต่ำจากผู้สัญญาในลักษณะ take-or-pay รวมถึงโครงสร้างราคาที่สามารถส่งผ่านต้นทุนการขายให้แก่ลูกค้าได้ อัตราการทำกำไรของธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซ ไม่ได้ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติมากนัก เนื่องจากเป็นรายได้ที่มาจากค่าให้บริการตามที่กำหนดไว้และโครงสร้างราคาที่สามารถส่งผ่านต้นทุนการขายให้แก่ลูกค้าได้ อย่างไรก็ตามกำไรจากธุรกิจโรงแยกก๊าซและการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงงานอุตสาหกรรม ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่สูงกว่า เนื่องจากการปรับราคาของต้นทุนก๊าซธรรมชาติตามสัญญาการซื้อขายระยะยาว จะช้ำกว่าการปรับราคาของราคาผลิตภัณฑ์

การกำหนดอันดับเครดิตโดยสรุป

ปตท. เป็นบริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติครบวงจรที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจก๊าซธรรมชาติขึ้นกลางและขึ้นปลายเพียงรายเดียว เป็นหนึ่งในบริษัทสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ของประเทศ และเป็นผู้นำในธุรกิจน้ำมันและปิโตรเคมี ฟิทช์มองว่าสัดส่วนการถือหุ้นและการควบคุมของภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับปานกลาง ซึ่งอยู่ในระดับต่ำกว่าเมื่อเทียบกับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) (A-/Stable) ที่อยู่ในระดับสูง เนื่องจากระดับที่ภาครัฐฯ เข้ามาเกี่ยวข้องกับการกำหนดกลยุทธ์และการดำเนินงานของ ปตท. ที่น้อยกว่า ฟิทช์มองว่าการสนับสนุนจากภาครัฐฯ ต่อปตท. อยู่ในระดับสูง เช่นเดียวกับของ PETRONAS ที่แม้ว่าที่ผ่านมาไม่ได้มีการสนับสนุนทางการเงินให้กับบริษัทฯ เนื่องจากมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง ฟิทช์คาดว่าภาครัฐฯ น่าจะสนับสนุนทางการเงินให้ในกรณีที่บริษัทมีความต้องการ

ฟิทช์มองว่าผลกระทบต่อสังคมและการเมืองในกรณีที่บริษัทฯ ผิดนัดชำระหนี้ของ PETRONAS อยู่ในระดับสูงมาก เนื่องจาก PETRONAS มีความสำคัญอย่างมากในธุรกิจสำรวจและผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และการนำเข้าน้ำมันเพื่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ ในขณะที่ของ ปตท. อยู่ในระดับสูง ซึ่งสะท้อนถึงการที่ ปตท. มีส่วนแบ่งทางการตลาดประมาณร้อยละ 40 ในธุรกิจน้ำมันและมีการแข่งขันจากผู้ประกอบเอกชนรายอื่นด้วย นอกจากนี้ฟิทช์คาดว่ากรณีผิดนัดชำระหนี้ อาจจะมีผลกระทบต่อการกู้ยืมของภาครัฐฯ และองค์กรที่มีความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ อื่นๆ ของ ปตท. อยู่ในระดับสูง แต่อยู่ในระดับต่ำกว่ากว่าเมื่อเทียบกับ PETRONAS ที่อยู่ในระดับสูงมาก เนื่องจาก PETRONAS มีสถานะเป็นผู้กู้ยืมที่ใกล้ชิดความเป็นภาครัฐฯ มากกว่า

สมมุติฐานที่สำคัญ

สมมุติฐานที่สำคัญของฟิทช์ที่ใช้ในการประมาณการ

- ราคาน้ำมันดิบเบรนท์ ที่ราคา 35 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2563, 45 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2564, 53 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2565, 55 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2566 และปีถัดๆ ไป

- ปริมาณการขายของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 ต่อปีโดยเฉลี่ย ในปี 2563-2567 (ปี 2562 เพิ่มขึ้นร้อยละ 15)
- EBITDA จากธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจปิโตรเคมีและ โรงกลั่นน้ำมันลดลงในปี 2563 เนื่องจากอุปสงค์ที่อ่อนแอ
- ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้นในปี 2563-2564 (2562 มีการลงทุนทั้งสิ้น 1.59 แสนล้านบาท)
- การจ่ายเงินปันผลประมาณร้อยละ 50 ของกำไร

ปัจจัยที่อาจมีผลต่ออันดับเครดิตในอนาคต

ปัจจัยบวก

- อันดับเครดิตที่ AAA(tha) เป็นอันดับเครดิตภายในประเทศที่สูงที่สุดแล้ว

ปัจจัยลบ

- อันดับเครดิตโดยลำพังของ ปตท. ต่ำกว่าอันดับเครดิตสากลของประเทศไทย โดยที่ความสัมพันธ์กับภาครัฐฯ ลดลง

สภาพคล่อง

สภาพคล่องที่แข็งแกร่ง: สภาพคล่องของ ปตท. ได้รับการสนับสนุนจากเงินสดที่มีอยู่จำนวนมากถึงประมาณ 3.1 แสนล้านบาท ณ สิ้นปี 2562 เมื่อเทียบกับหนี้ที่ครบกำหนดชำระในอีก 12 เดือนข้างหน้าจำนวน 9.6 หมื่นล้านบาท นอกจากนี้บริษัทยังมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง และสามารถเข้าถึงแหล่งเงินทุนได้ง่าย รวมทั้งบริษัทฯ ยังมีภาระการชำระคืนหนี้ที่บริหารจัดการได้ โดยมีอายุเฉลี่ยของหนี้ที่ครบกำหนดชำระประมาณ 9.2 ปี

ติดต่อ

Primary Analyst

Muralidharan Ramakrishnan (International Ratings)

Senior Director

+65 6796 7236

Fitch Ratings Singapore Pte Ltd., One Raffles Quay South Tower

#22-11, Singapore 048583

เลิศชัย กอเจริญรัตน์กุล (National Ratings)

Senior Director

+662 108 0158

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 17, เลขที่ 57 อาคารปาร์กเวนเซอร์, ถนนวิทยุ, แขวงลุมพินี, เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ 10330

Secondary Analyst

เลิศชัย กอเจริญรัตน์กุล (International Ratings)

Senior Director

+662 108 0158

โอบบุญญ ธีรจิต (National Ratings)

Director

+662 108 0159

Committee Chairperson

Jeong Min Pak

Senior Director

+822 3278 8360

ข้อมูลเพิ่มเติมหาได้ที่ www.fitchratings.com

ในการจัดอันดับเครดิตฟิทช์ได้ใช้หลักเกณฑ์ตาม Corporates Notching and Recovery Rating Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 23 มีนาคม 2561 ถึงวันที่ 14 ตุลาคม 2562 ลงวันที่ 23 มีนาคม 2561, Sector Navigators มีผลตั้งแต่วันที่ 23 มีนาคม 2561 ถึง มีนาคม 2563 ลงวันที่ 23 มีนาคม 2561, National Scale Ratings Criteria ลงวันที่ 18 กรกฎาคม 2561, Government-Related Entities Rating Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 25 ตุลาคม 2561 ถึงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2561, Corporate Hybrids Treatment and Notching Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2561 ถึงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2562 ลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2561, Corporate Rating Criteria มีผลตั้งแต่วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2562 ถึงวันที่ 27 มีนาคม 2563 ลงวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2562 และ Short-Term Ratings มีผลตั้งแต่วันที่ 2 พฤษภาคม 2562 ถึงวันที่ 6 มีนาคม 2563 ลงวันที่ 2 พฤษภาคม 2562 หลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตดังกล่าวหาได้ที่ www.fitchratings.com

การจัดอันดับเครดิตในรายงานนี้เกิดจากความต้องการของบริษัทที่ถูกจัดอันดับเครดิต ดังนั้นฟิทช์จึงได้รับค่าจ้างในการจัดอันดับเครดิตดังกล่าว

การใช้อันดับเครดิตที่จัดทำโดยฟิทช์เรตติ้งส์มีข้อจำกัดและขอบเขตการใช้ ซึ่งข้อจำกัดและขอบเขตของการใช้อันดับเครดิตดังกล่าวสามารถหาได้จาก [HTTP://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS](http://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS) นอกจากนี้คำจำกัดความของอันดับเครดิตและการใช้อันดับเครดิตของฟิทช์เรตติ้งส์สามารถหาได้จาก www.fitchratings.com อันดับเครดิตที่ประกาศ หลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิต ได้แสดงไว้ในเว็บไซต์ดังกล่าวตลอดเวลา หลักจรรยาบรรณ การรักษาข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการเปิดเผยข้อมูลระหว่างบริษัทในเครือ กฎข้อบังคับรวมทั้งนโยบายและกระบวนการที่เกี่ยวข้องอื่นๆของฟิทช์ ได้แสดงไว้ในส่วน 'หลักจรรยาบรรณ' ในเว็บไซต์ดังกล่าวเช่นกัน ข้อมูลเพิ่มเติมเรื่องกรรมการและผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องสามารถดูได้จาก [HTTPS://WWW.FITCHRATINGS.COM/SITE/REGULATORY](https://www.fitchratings.com/site/regulatory) ฟิทช์อาจจะมีการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ที่ได้รับอนุญาตให้แก่บริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่หรือบริษัทที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่ ซึ่งรายละเอียดสำหรับการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ดังกล่าวโดย

นักวิเคราะห์หลัก (Lead Analyst) ที่อยู่ในหน่วยงานของฟิทช์เรตติ้งสเป็นในสหภาพยุโรป ได้แสดงไว้ที่หน้าแรกของบริษัทนั้น ๆ ในเว็บไซต์ของฟิทช์เรตติ้งส www.fitchratings.com

Copyright © 2020 by Fitch Ratings, Inc., Fitch Ratings Ltd. and its subsidiaries, 33 Whitehall Street, NY, NY 10004. Tel: 1-800-753-4824, (212) 908-0500. Fax: (212) 480-4435. ห้ามมิให้นำรายงานข้างต้นไปจัดทำใหม่ หรือเผยแพร่ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนเว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากทางฟิทช์เรตติ้งส ฟิทช์เรตติ้งสขอสงวนสิทธิ์ทั้งหมดในรายงานนี้ ในการจัดทำและติดตามอันดับเครดิตโดยฟิทช์ และการจัดทำรายงานอื่นๆ รวมถึงการทำประมาณการต่างๆ ฟิทช์อาศัยข้อมูลข้อเท็จจริงที่ได้รับจากบริษัทผู้ออกตราสารและบริษัทผู้จัดจำหน่าย และจากแหล่งข้อมูลอื่นๆ ที่ฟิทช์เชื่อว่ามี ความน่าเชื่อถือ ฟิทช์ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงที่ใช้ตามสมควรตามหลักเกณฑ์ที่ฟิทช์ใช้ในการจัดอันดับเครดิต และได้รับการยืนยัน ความถูกต้องของข้อมูลเหล่านั้นตามสมควรจากแหล่งข้อมูลที่เป็นอิสระ ทั้งนี้เท่าที่มีแหล่งข้อมูลดังกล่าวสำหรับตราสารนั้น ๆ หรือมีแหล่งข้อมูล ดังกล่าวอยู่ภายในประเทศที่มีการออกตราสารนั้น วิธีการที่ฟิทช์ใช้ในการตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงและขอบเขตในการยืนยันความถูกต้องของ ข้อมูลจากบุคคลที่สามที่ฟิทช์ได้รับจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับลักษณะของตราสารและบริษัทผู้ออกตราสาร, ข้อกำหนดและหลักปฏิบัติในประเทศที่มีการเสนอขายตราสารที่ได้รับการจัดอันดับเครดิต และ/หรือ ที่บริษัทผู้ออกตราสารตั้งอยู่, ลักษณะของข้อมูลที่เปิดเผยมักเกี่ยวข้องที่สามารถหาได้ , การเข้าถึงผู้บริหารและที่ปรึกษาของบริษัทผู้ออกตราสาร, การยืนยันความถูกต้องของข้อมูลจากบุคคลที่สามที่มีอยู่ที่สามารถหาได้ (อาทิ รายงาน การตรวจสอบบัญชี จดหมายกำหนดกระบวนการตรวจสอบ (agreed-upon procedures letters) รายงานการประเมินราคา รายงานการคำนวณความ รับผิดชอบตามกรมธรรม์ประกันภัยของธุรกิจประกันวินาศภัย (actuarial reports) รายงานทางวิศวกรรม ความเห็นทางกฎหมาย และรายงานอื่นๆ ที่ จัดทำโดยบุคคลที่สาม), ความมีอยู่ของแหล่งข้อมูลที่ใช้ในการตรวจสอบจากบุคคลที่สามซึ่งเป็นอิสระและมีความสามารถที่เกี่ยวข้องกับตราสาร นั้นหรือที่มีอยู่ในประเทศของบริษัทผู้ออกตราสารนั้น, และปัจจัยอื่นๆ ผู้ซื้ออันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ ควรเข้าใจว่า การตรวจสอบข้อมูลข้อเท็จจริงและการยืนยันความถูกต้องของข้อมูลจากบุคคลที่สามที่ฟิทช์ได้รับไม่สามารถรับประกันได้ว่าข้อมูลเหล่านั้นที่ ฟิทช์ใช้ในการจัดอันดับเครดิตและจัดทำรายงานการจัดอันดับเครดิตจะเป็นข้อมูลที่ถูกต้องและสมบูรณ์ ท้ายที่สุดแล้วบริษัทผู้ออกตราสารและที่ ปรึกษาของบริษัทจะต้องรับผิดชอบต่อความถูกต้องของข้อมูลในเอกสารแสดงรายการ ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์ (Offering documents) และในรายงานอื่นๆ ที่ให้แก่ฟิทช์และตลาด ในการจัดทำอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตโดยฟิทช์ ฟิทช์จะดูอาศัย รายงานของผู้เชี่ยวชาญต่างๆ ซึ่งรวมถึง ผู้สอบบัญชีอิสระในการพิจารณาทางการเงินของบริษัท และนักกฎหมายในการพิจารณาเรื่องที่เกี่ยวข้องกับ กฎหมายและภาษี นอกจากนี้ การจัดอันดับเครดิตและการประมาณการทางการเงินรวมถึงข้อมูลอื่นๆ มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ล่วงหน้า ซึ่งอยู่ บนพื้นฐานของสมมติฐานต่างๆ ที่ตั้งขึ้น และการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต ซึ่งโดยลักษณะแล้วไม่สามารถยืนยันได้ว่าเกิดขึ้นจริง ดังนั้น แม้ว่าจะมีการยืนยันความถูกต้องของข้อเท็จจริงปัจจุบัน อันดับเครดิตและการประมาณการอาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์หรือเงื่อนไขใน อนาคตที่ไม่ได้คาดไว้ล่วงหน้า ณ เวลาที่จัดทำหรือยืนยันอันดับเครดิตและประมาณการ

ข้อมูลในรายงานนี้ได้ออกมาเสนอ "ตามที่เห็น" โดยไม่ได้เป็นการรับรองหรือการรับประกันใดๆ และฟิทช์ไม่รับรองหรือรับประกันว่ารายงานหรือ เนื้อหาใดๆ ในรายงาน จะตรงตามข้อกำหนดใดๆ ของผู้รับรายงานนี้ การจัดอันดับเครดิตของฟิทช์เป็นความคิดเห็นในเรื่องความน่าเชื่อถือของ ตราสาร ความคิดเห็นและรายงานการจัดอันดับเครดิตนี้จัดทำโดยฟิทช์ตามหลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิตที่เป็นที่ยอมรับ ซึ่งฟิทช์จะ คอยติดตามประเมินและปรับหลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิตให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ ดังนั้น การจัดอันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับ เครดิตเป็นผลงานของฟิทช์โดยรวม และไม่มีบุคคลใดบุคคลหนึ่งหรือกลุ่มบุคคลใดกลุ่มบุคคลหนึ่งเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวในการจัด อันดับเครดิตและรายงานการจัดอันดับเครดิตนั้นๆ การจัดอันดับเครดิตไม่ได้พิจารณาความเสี่ยงในการขาดทุนอันเนื่องมาจากความเสี่ยงอื่นใด นอกเหนือจากความเสี่ยงทางด้านเครดิต เว้นแต่ว่าความเสี่ยงนั้นจะมีการระบุเอาไว้เป็นการเฉพาะ ฟิทช์ไม่ได้มีส่วนร่วมในการเสนอขาย หลักทรัพย์ใดๆ รายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ทั้งหมดเป็นการจัดทำขึ้นร่วมกัน รายชื่อบุคคลที่ระบุไว้ในรายงานเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องในการ ทำรายงานแต่ไม่ได้เป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความคิดเห็นที่เสนอในรายงานนั้น รายชื่อที่ระบุไว้ในรายงานมีเพื่อใช้สำหรับการติดต่อ เท่านั้น รายงานการจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ไม่ได้เป็นหนังสือชี้ชวนในการเสนอขายหลักทรัพย์ หรือสิ่งที่ใช้แทนข้อมูลที่รวบรวม ยืนยัน ความถูกต้อง และนำเสนอต่อนักลงทุน โดยบริษัทผู้ออกตราสารและตัวแทนในการเสนอขายหลักทรัพย์ อันดับเครดิตอาจจะมีการเปลี่ยนแปลง ให้ออกไปอีก ณ เวลาใดๆ และด้วยเหตุผลใดๆ ก็ได้ ซึ่งขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของฟิทช์แต่เพียงผู้เดียว ฟิทช์มิได้ให้คำปรึกษาในการลงทุนใดๆ ทั้งสิ้น การจัดอันดับเครดิตไม่ได้เป็นการแนะนำให้นักลงทุน ชื่อ ขาย หรือถือตราสารใดๆ การจัดอันดับเครดิตไม่ได้เป็นการชี้ถึงความเหมาะสมของ ราคาตลาดและความเหมาะสมของตราสารใดๆ ต่อนักลงทุนรายหนึ่งรายใดโดยเฉพาะ หรือลักษณะการยกเว้นภาษีหรือการเสียภาษีจากการชำระ เงินที่เกี่ยวข้องกับตราสารใดๆ ฟิทช์ได้รับค่าจ้างในการจัดอันดับเครดิตจากบริษัทผู้ออกตราสาร ผู้รับประกัน ผู้ค้าประกัน ผู้มีภาระผูกพันอื่นๆ และผู้จัดจำหน่าย โดยปกติค่าจ้างดังกล่าวจะแตกต่างกันไปโดยเริ่มจากหนึ่งพันเหรียญสหรัฐฯ ถึงเจ็ดแสนห้าหมื่นเหรียญสหรัฐฯ (หรือเทียบเท่า สำหรับสกุลเงินอื่น) ต่อครั้งของการออกตราสาร ในบางกรณีฟิทช์จะได้รับค่าจ้างครั้งเดียวต่อปีจากการจัดอันดับเครดิตตราสารทั้งหมดหรือ บางส่วนที่ออกโดยผู้ออกตราสารนั้นๆ หรือตราสารที่รับประกันหรือค่าประกันโดยผู้รับประกันนั้นๆ หรือผู้ค้าประกันนั้นๆ โดยค่าจ้างดังกล่าวคาด ว่าจะแตกต่างกันไปโดยเริ่มจากหนึ่งหมื่นเหรียญสหรัฐฯ ถึงหนึ่งล้านห้าหมื่นเหรียญสหรัฐฯ (หรือเทียบเท่าสำหรับสกุลเงินอื่น) การจัดทำ การ ประกาศสู่สาธารณะ หรือการเผยแพร่การจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ไม่ได้เป็นการแสดงว่าฟิทช์ยินยอมให้ใช้ชื่อฟิทช์ในฐานะที่เป็นผู้เชี่ยวชาญที่ เกี่ยวข้องกับแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ซึ่งได้ยื่นส่งภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ในประเทศสหรัฐอเมริกา (the United States securities laws), the Financial Services and Markets Act of 2000 ของสหราชอาณาจักร หรือภายใต้กฎหมายหลักทรัพย์ในประเทศใดๆ เนื่องจาก ประสิทธิภาพในการประกาศสู่สาธารณะและการเผยแพร่ที่รวดเร็วกว่าในระบบอิเล็กทรอนิกส์ รายงานของฟิทช์อาจจะปรากฏแก่สมาชิกในระบบ อิเล็กทรอนิกส์เร็วกว่าสมาชิกในระบบสิ่งพิมพ์ถึงสามวัน

สำหรับออสเตรเลีย, นิวซีแลนด์, ใต้หวัน และเกาหลีใต้เท่านั้น: Fitch Australia Pty Ltd ได้รับใบอนุญาตให้บริการทางการเงิน (Australian Financial Services license no. 337123) ซึ่งอนุญาตให้บริษัทเสนอการจัดอันดับเครดิตให้แก่กลุ่มทุนรายใหญ่เท่านั้น อันดับเครดิตที่ประกาศโดย ฟิทช์มิได้มุ่งหมายให้นำไปใช้โดยบุคคลซึ่งเป็นนักลงทุนรายย่อยภายใต้คำจำกัดความตาม the Corporations Act 2001

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ อิงค์ (Fitch Ratings, Inc.) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนกับ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ประเทศ สหรัฐอเมริกา ในฐานะองค์กรที่เป็น Nationally Recognized Statistical Rating Organization (NRSRO) โดยที่บริษัทในเครือของบริษัทฟิทช์ เรต ดิงส์ อิงค์ จำนวนหนึ่งเป็นบริษัทจัดอันดับเครดิตที่อยู่ในรายชื่อในหัวข้อที่ 3 ในแบบฟอร์มของ NRSRO ซึ่งได้รับอนุญาตให้ออกอันดับเครดิตใน ฐานะที่เป็น NRSRO (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ <https://www.fitchratings.com/site/regulatory>) ในขณะที่บริษัทในเครือของบริษัทฟิทช์ เรตติ้งส์

อิงค์ อีกจำนวนหนึ่งที่เหลือ ไม่อยู่ในรายชื่อในหัวข้อที่ 3 ในแบบฟอร์มของ NRSRO (ซึ่งรวมเรียกว่า non-NRSRO) ดังนั้นอันดับเครดิตที่ออกโดยบริษัทจัดอันดับเครดิตเหล่านี้ไม่ได้ออกในฐานะบริษัทที่เป็น NRSRO อย่างไรก็ตาม บุคลากรของบริษัทที่เป็น non-NRSRO อาจจะมีส่วนร่วมในกระบวนการจัดทำอันดับเครดิตของบริษัทที่มีฐานะเป็น NRSRO