



สรุปภาพรวมการดำเนินงานประจำปี 2561

ปี 2561

- มกราคม : วันที่ 1 มกราคม 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- : เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561 บริษัท GC ได้ลงนามสัญญาออกแบบวิศวกรรมการจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ การก่อสร้าง (Engineering, Procurement & Construction) โรงโเลฟินส์แห่งใหม่ (Olefins Reconfiguration Project: ORP) ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง กำลังการผลิตโเลฟินส์ 750,000 ตันต่อปี ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2563 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 36,000 ล้านบาท หรือประมาณ 985 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- : เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTGC America LLC ("PTTGCA") ซึ่งเป็นบริษัท ย่อยของ GC มีมติอนุมัติให้ PTTGCA ลงนามในร่างข้อตกลงเบื้องต้น (HOA) กับบริษัทในเครือของบริษัท Daelim Industrial Co., Ltd. ผู้ประกอบธุรกิจก่อสร้างและผู้ผลิตเคมีภัณฑ์ สาธารณรัฐเกาหลี เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการปิโตรเคมี คอมเพล็กซ์ในรัฐโอไฮโอ ประเทศสหรัฐอเมริกา ในการผลิตและจำหน่าย เอทิลีนและผลิตภัณฑ์ต่อเนื่องซึ่งมีกำลังการผลิต 1.5 ล้านตันต่อปี
- : เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 บริษัท PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) ซึ่งเป็น บริษัทย่อยของ ปตท.สผ. และกลุ่มผู้ร่วมทุนได้ชนะการประมูลแปลงสำรวจในอ่าวเม็กซิโก ประเทศเม็กซิโก จำนวน 2 แปลง



- กุมภาพันธ์ : วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซฯเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง3) จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 15 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- : เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2561 ปตท. เริ่มจำหน่ายผลิตภัณฑ์ PTT UltraForce Diesel น้ำมันดีเซลพรีเมียมที่ผ่านมาตรฐานยูโร 5 ค่ากำมะถันต่ำกว่า 10 ppm เป็นรายแรกในประเทศไทย
- : วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2561 ปตท. และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ร่วมลงนามความร่วมมือด้านพลังงาน ซึ่งนับเป็นความร่วมมือครั้งสำคัญของสองรัฐวิสาหกิจไทย ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน ที่มีพันธกิจหลักในการดูแลความมั่นคงทางไฟฟ้าและพลังงานให้แก่ประเทศ ถือเป็นจุดเริ่มต้นที่ทำให้เกิด Team Thailand for Energy Business ที่จะช่วยดูแลความมั่นคงทางพลังงาน ตลอดจนร่วมกันพัฒนารัฐกิจพลังงาน และนวัตกรรมทางด้านพลังงาน เพื่อพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศและพัฒนาความเป็นอยู่ของประชาชนให้ดียิ่งขึ้นไป
- : เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2561 กระทรวงสิ่งแวดล้อมและป่าไม้อินโดนีเซียได้ยื่นคำร้องขอถอนฟ้องต่อศาลในประเทศอินโดนีเซีย เรื่องการเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลในแหล่งมอหนารา ประเทศออสเตรเลีย ตั้งแต่ 8 พฤษภาคม 2560 นั้น โดยศาลมีคำสั่งอนุญาตให้ถอนฟ้องโดยให้เหตุผลว่าจะแก้ไขค่าฟ้องและจำหน่ายคดีออกจากสารบบความแล้ว
- : เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้ปตท. เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท 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
- : 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 : วันที่ 1 มีนาคม 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซฯเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- : วันที่ 6 มีนาคม 2561 ปตท. และบริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด (BGT) ได้ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยนับเป็นครั้งแรก ที่ ปตท. มีการลงนามสัญญาขาย LNGให้ลูกค้าเอกชน เพื่อนำไปจำหน่ายต่อให้กับโรงงานอุตสาหกรรมนอกแนวท่อส่งก๊าซฯ
- : เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561 ปตท. ทำสัญญาซื้อน้ำมันดิบกับบริษัท Brunei Shell Petroleum ในการรับซื้อน้ำมันดิบจากประเทศบรูไนต่อเนื่องเป็นปีที่ 8 เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ
- : เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2561 คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้จัดจ้าง บริษัท JSC OGCC KazStroyService (KSS) เป็นบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซฯ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 (ระยะที่ 2)



- : เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในการจัดทำคู่มือการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการพัฒนาโครงการในประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (EIA Guidelines for Business Project Development in AEC)
- : เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2561 บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด ซึ่ง GC ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดินและทรัพย์สินจาก PTT โดยมีมูลค่ารวมเป็นเงินประมาณ 7,200 ล้านบาท
- : 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 : 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
- : เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท.มีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัทใหม่ในสาธารณรัฐสิงคโปร์เพื่อดำเนินธุรกิจกาแฟ โดยการสร้างแบรนด์ “Café Amazon” ให้ไปสู่การเป็น Global Brand โดยจัดตั้งบริษัทในเดือนกันยายน 2561 ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 6.5 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ ประกอบด้วยหุ้นสามัญมูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ โดยบริษัท ปตท.น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTTOR) ถือหุ้น ร้อยละ 100
- : เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2561 ปตท. ได้ลงนามสัญญาจ้างที่ปรึกษาออกแบบรายละเอียดโครงการพัฒนาพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ ระหว่าง กิจการร่วม บริษัท เอ็ม เอ เอ คอนซัลแตนท์ จำกัด (MAA) และบริษัท เอเชียน เอ็นจิเนียริง คอนซัลแต้นส์ จำกัด (AEC)
- พฤษภาคม : 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 ช่วยเพิ่มการชำระหนี้ได้มากกว่าเดิม โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2561 ถึงวันที่ 15 พฤษภาคม 2562 และให้ทยอยปรับราคาขายปลีก NGV ของรถโดยสารสาธารณะตามราคาขายปลีกสำหรับรถยนต์ทั่วไปเพื่อให้สะท้อนต้นทุน
- : เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2561 ปตท. ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับบริษัท อิทราน (ไทยแลนด์) จำกัด (ETRAN) เพื่อสนับสนุนด้านเทคนิคในการสร้างต้นแบบรถจักรยานยนต์ไฟฟ้า
- : วันที่ 9 พฤษภาคม 2561 ปตท. และ บริษัท เอ็ม ดี เอ็กซ์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการลงนาม บันทึกข้อตกลงความร่วมมือศึกษาแนวทางการบริการก๊าซธรรมชาติในนิคมอุตสาหกรรมเกตเวย์ ซิตี้ มีระยะเวลา 2 ปี ซึ่งนับเป็นต้นแบบของการพัฒนาการใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในภาคอุตสาหกรรม ด้วยระบบขนส่งทางรถ หรือ



- LNG Satellite (LNG-SAT) ที่เกิดขึ้นเป็นครั้งแรกของประเทศไทย ช่วยเพิ่มศักยภาพและความสามารถในการแข่งขันให้กับนิคมอุตสาหกรรม รวมทั้งโรงงานที่ตั้งอยู่ในนิคม ให้ได้ใช้เชื้อเพลิงที่มีราคาถูก
- : วันที่ 9 พฤษภาคม 2561 บริษัท ทรียทิพย์ จำกัด (“SAPTHIP”) (ซึ่งบริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (“TET”) ถือหุ้นร้อยละ 50) ได้จัดตั้งบริษัท ทรียทิพย์ กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (Biogas) ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1 ล้านบาท โดยมีบริษัท SAPTHIP ถือหุ้นร้อยละ 100
 - : เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2561 ปตท. ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือในการส่งเสริมความสามารถทางนวัตกรรม กับ สำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ (องค์การมหาชน) (NIA) เพื่อยกระดับความสามารถทางนวัตกรรม พัฒนาต่อยอดผลงานวิจัยของ ปตท. ออกสู่ตลาดเพื่อจำหน่ายในเชิงพาณิชย์
 - : 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 มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธรวมประมาณ 185 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำรวมประมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง
 - : เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรม กับ 9 ธนาคาร ได้แก่ ธนาคารกรุงเทพ ธนาคารกรุงไทย ธนาคารกรุงศรีอยุธยา ธนาคารกสิกรไทย ธนาคารทหารไทย ธนาคารไทยพาณิชย์ ธนาคารธนชาติ ธนาคารยูโอบี และ ธนาคารอมสิน เพื่อร่วมกันส่งเสริมและผลักดันการพัฒนานวัตกรรมทางการเงิน ปรับปรุงและพัฒนาระบบทางการเงิน
 - มิถุนายน : วันที่ 1 มิถุนายน 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง4) จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
 - : เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2561 ปตท. ได้ประชุมร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ในการจัดทำแนวทางการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์ (Strategic Environmental Assessment: SEA)
 - : เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 ปตท. และ PTTOR ได้ลงนามในสัญญาโอนกิจการ และปตท. ได้ดำเนินการกระบวนการโอนสินทรัพย์และหนี้สินต่างๆ ตลอดจนหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องให้แก่ PTTOR ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2561
 - : เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท GC อนุมัติให้จัดตั้งบริษัท Kuraray GC Advanced Materials Co., Ltd. ซึ่งมีสถานะเป็นบริษัทร่วมทุนเพื่อเตรียมการร่วมลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ โดยมีแผนที่จะดำเนินการผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกวิศวกรรมขั้นสูง 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) ซึ่งจะเข้าถือหุ้นผ่านบริษัทในเครือร้อยละ 53.3 และบริษัท Sumitomo Corporation (SC) ซึ่งจะถือหุ้นผ่านบริษัทในเครือร้อยละ 13.3 และจะมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 10 ล้านบาท
 - : 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 ล้านเหรียญสหรัฐฯ เสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้ว ส่งผลให้ ปตท.สผ. มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการบงกชเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 44.4445 เป็นร้อยละ 66.6667 และเพิ่มปริมาณการขายปิโตรเลียมของบริษัทประมาณ 35,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



- : เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับ บ. บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (BIG) ในการศึกษาความเป็นไปได้ในการนำเทคโนโลยีและสิทธิบัตรที่เกี่ยวข้องกับ Industrial Gas เพื่อสร้างนวัตกรรมทางธุรกิจ
 - : เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2561 คณะรัฐมนตรี (กรม.) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 35 ดำเนินโครงการก่อสร้างโรงผลิตน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศของอาคารเทียบเครื่องบินรองหลังที่ 1 (SAT-1) และโครงการก่อสร้างสายส่ง 115 kV ไปยังสวิตช์เกียร์ (GIS) ของสถานีไฟฟ้า DCAP 2 เพื่อจ่ายไฟฟ้าให้กับโรงผลิตน้ำเย็น
 - : เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2561 ปตท. ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับบริษัท ไทยรุ่งยูเนี่ยนคาร์ จำกัด (มหาชน) เพื่อพัฒนายานยนต์ไฟฟ้าร่วมกัน
 - : เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท TOP มีมติเห็นชอบการลงทุนโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project หรือ CFP) เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันด้วยการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิตเพื่อเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์ซึ่งเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และขยายกำลังการกลั่นน้ำมันจากเดิมที่ 275,000 เป็น 400,000 บาร์เรลต่อวัน เพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นให้สามารถกลั่นน้ำมันดิบได้มากและหลากหลายชนิดขึ้น โครงการใช้ระยะเวลาดำเนินก่อสร้างประมาณ 5 ปี โดยมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 4,825 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 160,279 ล้านบาท
- กรกฎาคม :
- : เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2561 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด ซึ่ง GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ได้ลงนามสัญญากับบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด หรือ PTTPL ในสัญญาจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (Engineering, Procurement and Construction หรือ EPC) ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ขนาด 2 เมกะวัตต์ และระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System หรือ BESS) ขนาด 625 กิโลวัตต์-ชั่วโมง (kWh)
 - : 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 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งได้ทำการซื้อขายแล้วเสร็จในเดือนกันยายน 2561 อย่างไรก็ตามการส่งต่อการดำเนินการ (Operatorship Transfer) ของ ปตท.สผ. ให้กับผู้ซื้อจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจาก National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA) โดยคาดว่าจะได้รับอนุมัติภายในปี 2562
 - : เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท GC มีมติอนุมัติให้ขายหุ้นบริษัท Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte. ที่ GC ถือหุ้นร้อยละ 15.34 คิดเป็นมูลค่าจากการขายหุ้นประมาณ 663 ล้านบาท
 - : วันที่ 26 กรกฎาคม 2561 กกพ. มีมติเห็นชอบการเรียกเก็บอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge : Tc) ประจำปี 2561 ของระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ระยอง (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 การคิดอัตราค่าบริการนั้นอาศัยหลักเกณฑ์ตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซ



- ธรรมชาติ และอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อ ธันวาคม 2550 รวมทั้งอาศัยความตามมาตรา 70 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2561 PTTOR CHINA ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จ เพื่อดำเนินธุรกิจหล่อลื่นในประเทศจีน มีทุนจดทะเบียนเทียบเท่าไม่เกิน 80 ล้านบาท (หรือประมาณ 2.26 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ) ซึ่งบริษัท PTTOR ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
- : เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2561 GC ร่วมกับบริษัทในเครือได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อหุ้นในบริษัท Siam Mitsui PTA Company Limited (SMPC) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในกลุ่มผลิตภัณฑ์กรดบริสุทธิ์เทรพาธิค (PTA) ร้อยละ 74 และบริษัท Thai PET Resin Company Limited (TPRC) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการในกลุ่มผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนเทรทาเลด (PET) ร้อยละ 74 จากบริษัท SCG Chemical และบริษัท Mitsui Chemical, Inc มูลค่าเงินลงทุนประมาณ 125 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 4,148 ล้านบาท และได้ซื้อขายแล้วเสร็จเมื่อสิ้นปี 2561 เพื่อขยายการลงทุนต่อยอดและเพิ่มศักยภาพในการทำตลาดเม็ดพลาสติกของบริษัท
- : เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม ธันวาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท GPSC ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ทั้งทางตรงและทางอ้อม และอนุมัติการออกหุ้นกู้ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ในวงเงินรวมไม่เกิน 68,500 ล้านบาท หรือในสกุลเงินอื่นในอัตราเทียบเท่า
- กันยายน : วันที่ 1 กันยายน 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- : 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
- : 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 : วันที่ 1 ตุลาคม 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยะของ5) จำกัด ปริมาณก๊าซฯจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- : วันที่ 11 ตุลาคม 2561 ปตท. และ บริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (BIG) ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว(LNG) เพื่อจำหน่ายให้กับกลุ่มลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมนอกแนวท่อก๊าซฯ โดยจะเริ่มส่งก๊าซฯในไตรมาส 1/2562 เพื่อใช้ทดแทนเชื้อเพลิงก๊าซ LPG น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล
- : 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



- : เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2561 GC ได้ลงนามสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อหุ้น Revole Group Limited (RGL) ในสัดส่วนร้อยละ 49 โดยเข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมและซื้อหุ้นเพิ่มทุนจาก RGL มูลค่ารวม 6.4 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง หรือประมาณ 281 ล้านบาท โดย RGL เป็นผู้ผลิต Rotomolding Compound รายสำคัญในทวีปยุโรปและเขตโอเชียเนีย ซึ่งวัตถุดิบหลักที่ใช้คือเม็ดพลาสติกประเภท LLDPE
- พฤศจิกายน : วันที่ 1 พฤศจิกายน 2561 ปตท. เริ่มส่งก๊าซเพื่อการค้าให้กับ ลูกค้าโรงไฟฟ้า SPP บริษัท กัลฟ์ บีพี ปริมาณก๊าซจัดส่งตามสัญญา 17 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต
- : PTT Mining Limited (PTTML) ได้ดำเนินการรับซื้อหุ้นของ Sakari Resources (SAR) จากผู้ถือหุ้นรายย่อยในช่วงเดือนกันยายน ถึง พฤศจิกายน ตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท. หลังดำเนินการแล้วเสร็จ สัดส่วนการถือหุ้นใน SAR เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 95.49 เป็นร้อยละ 95.82
- : เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2561 คณะกรรมการบริษัท ปตท. อนุมัติให้ ปตท. และบริษัทในเครือร่วมกันจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ บริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (Bangkok Industrial Gas Company Limited: “BIG”) ภายใต้ชื่อ “Map Ta Phut Air Products Company Limited (“MAP”) โดย ปตท. และบริษัทในเครือถือหุ้นร่วมกันในสัดส่วนร้อยละ 51 และ BIG ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ MAP เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซอุตสาหกรรม (Industrial Gas) โดยใช้เทคโนโลยีการแยกอากาศที่ใช้ความเย็นเหลือทิ้งจากก๊าซธรรมชาติเหลว (“LNG”) โดยก๊าซฯ ที่แยกได้ เช่น ไนโตรเจน ออกซิเจน และอาร์กอน ใช้รองรับความต้องการใช้ในโรงงานอุตสาหกรรม และใช้ประโยชน์ทางการแพทย์ที่มีความต้องการและขยายตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต นอกจากนี้ ไนโตรเจนที่ผลิตได้จากโครงการฯ ยังสามารถนำไปต่อ ยอดนวัตกรรมในการรักษาคุณภาพความสดใหม่ของผลไม้ ก่อนที่จะนำไปเก็บในห้องเย็น ทำให้สามารถเก็บรักษาผลไม้ที่มีคุณภาพดีขึ้น เป็นการเพิ่มมูลค่าสินค้าเกษตร ยกระดับคุณภาพชีวิตให้เกษตรกร และมุ่งตอบสนองนโยบายของรัฐบาล ที่ต้องการผลักดันโครงการระเบียงผลไม้ภาคตะวันออก (Eastern Fruit Corridor : EFC) สนับสนุนการจัดตั้งตลาดกลางผลไม้คุณภาพสูง ในพื้นที่พัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และผลักดันให้ประเทศไทยเป็นมหานครผลไม้โลก โดยโครงการมีกำลังการผลิต 450,000 ตัน/ปี คาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2564 ซึ่งมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 1,500 ล้านบาท โดยจัดตั้งแล้วเสร็จเมื่อต้นปี 2562
- ธันวาคม : เมื่อวันที่ 7 ธ.ค. 2561 GPSC ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อเข้าถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยของ GPSC ในบริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด และบริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด ซึ่งประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Producers) ในประเทศไทย กำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 39.5 เมกะวัตต์ และเข้าลงทุนในบริษัท เทอร์ราฟอรัม โกลบอล โอเพอเรตติ้ง จำกัด ที่เป็นกิจการให้บริการด้านการปฏิบัติการและดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีมูลค่าการลงทุนรวม 3,070 ล้านบาท เพื่อการประกอบกิจการการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย
- : เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2561 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด บริษัทย่อยของ PTTEP ได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและเป็นผู้ดำเนินการในแปลงสำรวจหมายเลข G1/61(แหล่งเอราวัณ) และ G2/61(แหล่งบงกช) ทำให้มีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มเป็นร้อยละ 60 และร้อยละ 100 ทั้งนี้ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต เมื่อ 25 กุมภาพันธ์ 2562
- : เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2561 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติภูมิภาคบนบก นครราชสีมา ระยะที่ 2 ได้เริ่มจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



- : เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับการรถไฟฟ้าแห่งประเทศไทย (รฟท.) เพื่อมุ่งเน้นการพัฒนา Smart City และการพัฒนาระบบขนส่งทางราง ประกอบด้วยการศึกษาและจัดทำแผนการพัฒนาพื้นที่โดยรอบศูนย์การคมนาคมพลโยธินบริเวณสถานีกลางบางซื่อ ภายใต้การบริหารจัดการด้านพลังงานและคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน
- : เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติแผนการลงทุน 5 ปี (ปี 2562-2566) ของ ปตท. และบริษัทในเครือที่ ปตท. ถือร้อยละ 100 วงเงินรวม 167,114 ล้านบาท โดยการลงทุนส่วนใหญ่ของ ปตท. เป็นการลงทุนในกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติและการร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อาทิ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การขยายขีดความสามารถนำเข้า LNG การขยายงานของธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในประเทศและต่างประเทศ นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provision) จำนวน 187,616 ล้านบาท โดยหลักเพื่อการขยายธุรกิจหลัก (Core Business) เช่น LNG Value Chain, ท่อก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 5, เงินลงทุนในธุรกิจน้ำมันเพื่อขยายสถานี เป็นต้น
- : เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2561 โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ บนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ วังน้อย ได้รับ Performance Acceptance Certificate (PAC) สามารถเพิ่มขีดความสามารถในการจัดส่งก๊าซฯ ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับภาคไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และภาคการขนส่ง ตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- : เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบในหลักการให้บริษัท GPSC ร่วมกิจการกับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์) โดยมีเงื่อนไขบังคับก่อนให้ โกลว์ ต้องขายกิจการของบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ให้เสร็จก่อน เพื่อแก้ไขปัญหาผลการแข่งขันในพื้นที่บริเวณมาบตาพุด โดยโกลว์ได้บรรลุข้อตกลงในเรื่องที่เกี่ยวข้องและการขายกิจการของ SPP1 ได้แล้วเสร็จในเดือนมีนาคม 2562

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis)

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงานโดยสรุปทั้งในอดีตและที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบงบการเงินและข้อมูลที่น่าสนใจไว้ในเอกสารนี้

14.1.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2561

บทสรุปผลการดำเนินงาน

หน่วย : ล้านบาท	2560	2561	% เพิ่ม (ลด)
ยอดขาย	1,995,722	2,336,155	17.1%
EBITDA	345,395	351,396	1.7%
กำไรสุทธิ	135,180	119,684	(11.5%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	4.67	4.15	(11.1%)

ในปี 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 119,684 ล้านบาท ลดลง 15,496 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 11.5 จาก 135,180 ล้านบาท ในปี 2560 เนื่องจากผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยในปี 2560 มีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ จำนวนประมาณ 18,505 ล้านบาท อีกทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นทั้งในส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและที่ดำเนินการโดยบริษัทในกลุ่ม ปตท. ยกเว้นธุรกิจ NGV อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลงตามกำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี (Accounting GIM) ที่ลดลงจากขาดทุนสต็อกน้ำมันเป็นผลมาจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงมากใน ไตรมาสที่ 4 ปี 2561 ในขณะที่ในปี 2560 มีกำไรสต็อกน้ำมัน นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์และสายโพลิเอทิลีนส์ที่มีผลการดำเนินงานลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ลดลงโดยเฉพาะในช่วงสิ้นปี 2561 เนื่องจากความกังวลต่ออุปสงค์จากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯและจีน แม้ว่าปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ผลการดำเนินงานลดลงจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ปี 2560 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน

ทั้งนี้ ในปี 2561 ค่าเสื่อมราคาของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจากการซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกชของ ปตท. สผ. รวมถึงมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ภาษีเงินได้จากการปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน ในขณะที่การใช้สิทธิประโยชน์ทางภาษีของกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ครบวงเงินแล้ว ประกอบกับ กลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงของตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจากค่าเงินบาทในปี 2561 ที่แข็งค่าน้อยกว่า ปี 2560

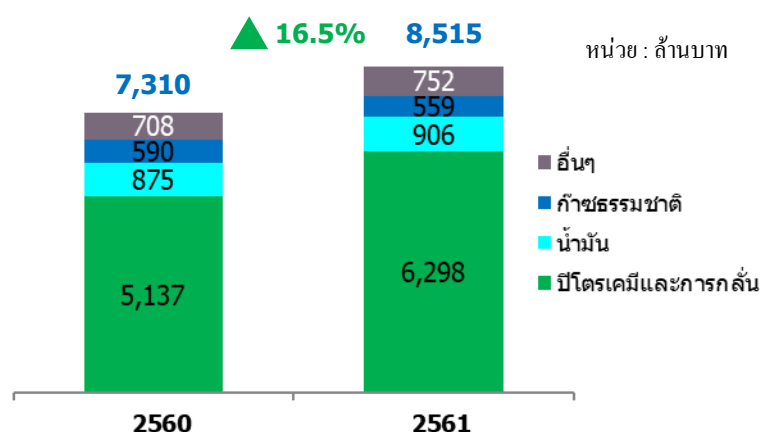
สถานะการเงินของบริษัทของปตท. และบริษัทย่อย ณ สิ้นปี 2561 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,355,484 ล้านบาท โดยเป็นที่ดินอาคารและอุปกรณ์ทั้งสิ้น 1,114,174 ล้านบาท ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,036,989 ล้านบาท เป็นส่วนของหนี้สินที่มีดอกเบี้ย 543,634 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้น 1,318,495 ล้านบาท

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

ในปี 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,336,155 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 340,433 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.1 โดยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มธุรกิจเมื่อเทียบกับปีก่อน ตามราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นจาก 53.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2560 เป็น 69.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2561 หรือคิดเป็นร้อยละ 30.53 และเพิ่มขึ้นจากราคาปิโตรเคมีเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น โดยในปี 2561 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 351,396 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,001 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 โดยหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ดีขึ้นในทุกธุรกิจยกเว้น NGV โดยเฉพาะจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้นทั้งปริมาณขาย โดยเฉพาะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) และราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ รวมทั้งธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวดีขึ้นโดยเฉพาะลูกค้ากลุ่มไฟฟ้า รวมทั้งผลการดำเนินงานของบริษัทในเครือในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ที่ดีขึ้นจาก PTT LNG ที่เริ่มรับรู้รายได้ของ LNG Terminal 1 Phase 2 และผลการดำเนินงานจาก PTTNGD ที่ดีขึ้นตามราคาขายอ้างอิงเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานโดยรวมลดลง สาเหตุหลักกำไรขั้นต้นจากการผลิตทางบัญชี (Accounting GIM) ที่ลดลงจากขาดทุนสต็อกน้ำมัน 4Q2561 ตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลงอย่างมากใน 4Q2561 ในขณะที่ปี 2560 มีกำไรสต็อกน้ำมัน อีกทั้งผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ที่ลดลงโดยเฉพาะในช่วงสิ้นปี 2561 เนื่องจากความกังวลต่ออุปสงค์จากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯและจีน ประกอบกับความผันผวนของวัตถุดิบกดดันความต้องการของผลิตภัณฑ์ รวมทั้งการลดระดับสินค้าคงเหลือในช่วงปลายปี แม้ว่าปริมาณการผลิตและปริมาณขายของธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2561 โดยรวมสูงขึ้นเนื่องจากในปี 2561 อัตราการกลั่นและการผลิตปิโตรเคมีในปี 2561 สูงกว่าปี 2560 เนื่องจากปี 2561 PTTGC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรง LLDPE แห่งที่ 2 ในขณะที่ในปี 2560 PTTGC มีการปรับปรุงประสิทธิภาพและการหยุดซ่อมบำรุงของปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ และ IRPC มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน ประกอบกับธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากกำไรขั้นต้นที่ปรับลดลงตามขาดทุนสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ปี 2560 มีกำไรสต็อกน้ำมัน

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 123,495 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,206 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2 จาก 116,289 ล้านบาท ในปี 2560 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อสัดส่วนลงทุนเพิ่มโครงการบงกช

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม





ในปี 2561 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 8,515 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,205 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.5 จาก 7,310 ล้านบาท ในปี 2560 โดยหลักเพิ่มขึ้นจาก PTTAC และจาก NatureWorks LLC ซึ่งเป็นการร่วมค้าของ PTTGC ที่มีราคาขายของผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น

ในปี 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 2,369 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2560 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 693 ล้านบาท โดยหลักจากการขาดทุนของสัญญาประกันความเสี่ยงทางการเงินของ ปตท. และ TOP

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ลดลง 7,296 ล้านบาท จาก 13,650 ล้านบาท ในปี 2560 เป็น 6,354 ล้านบาท โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐที่ลดลง ของ ปตท. TOP และ PTTGC รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นแล้วและยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าลูกหนี้ลดลง ของ PTTEP จากค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐในปี 2561 ที่แข็งค่าขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าปี 2560

ในปี 2561 มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) โดยหลัก ได้แก่ การรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอหนารของ PTTEP จำนวน 1,886 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากอุบัติเหตุคลังกัญจิ GGC 2,004 ล้านบาท รวมถึงการรับรู้กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม ของ PTTGC จำนวน 1,355 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2560 ปตท. มี Non-recurring Items โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ของ PTTEP จำนวน 18,505 ล้านบาท และการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในธุรกิจถ่านหินของ PTTGM และธุรกิจปิโตรเคมีของ PTTGC จำนวน 4,229 ล้านบาท และ 2,296 ล้านบาท ตามลำดับ รวมถึงรับรู้รายได้เงินปันผลจากกองทุนรวม EPIF 4,310 ล้านบาท และกำไรจากการขายเงินลงทุนใน SPRC และกองทุนรวม 2,780 ล้านบาท ทั้งนี้รายการดังกล่าวรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายสุทธิในส่วนของบริษัทใหญ่ของปี 2561 ประมาณ 2,300 ล้านบาท และปี 2560 ประมาณ 9,000 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน ลดลง 1,458 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 จาก 29,086 ล้านบาทในปี 2560 เป็น 27,628 ล้านบาทในปี 2561 สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวเฉลี่ยของปี 2561 ลดลง เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการชำระคืนเงินกู้/หุ้นกู้ในระหว่างปี 2561

ภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้น 25,341 ล้านบาท หรือร้อยละ 89.5 จาก 28,306 ล้านบาทในปี 2560 เป็น 53,647 ล้านบาทในปี 2561 โดยหลักมาจาก ปตท. มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมันในปี 2561 จำนวน 6,033 ล้านบาท รวมถึงจากการใช้สิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีของกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนลดลงเนื่องจากใช้สิทธิครบวงเงินเมื่อ 4Q2560 ของ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และค่าใช้จ่ายภาษีที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP ตามกำไรปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นในปี 2561

ดังนั้น กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในปี 2561 มีกำไรสุทธิ 119,684 ล้านบาท ลดลง 15,496 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 11.5 จากกำไรสุทธิจำนวน 135,180 ล้านบาท ในปี 2560



ตารางผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจและการร่วมค้า

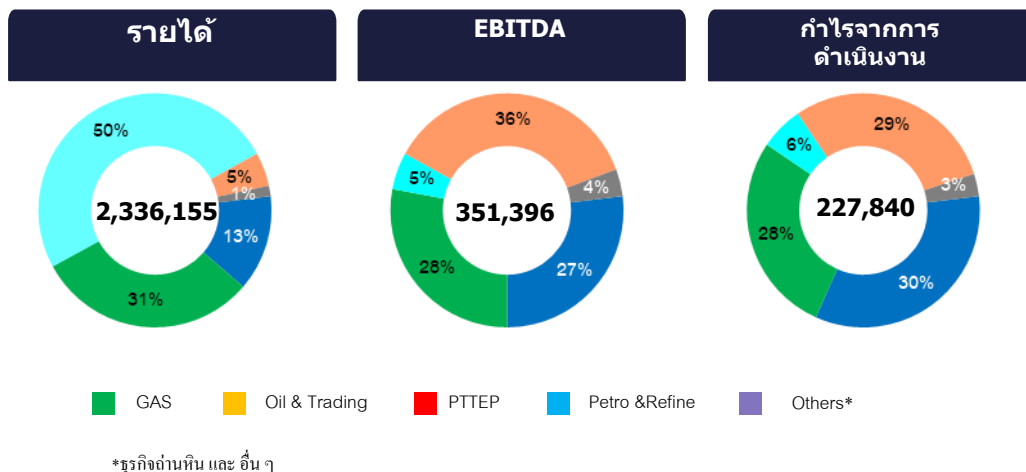
หน่วย : ล้านบาท	Y2560	Y2561	%เพิ่ม (ลด)
ยอดขาย	1,995,722	2,336,155	17.1%
: สํารวจและผลิตฯ	147,725	171,809	16.3%
: ก๊าซ	443,740	489,549	10.3%
: ถ่านหิน	19,575	20,527	4.9%
: น้ำมัน	547,296	601,064	9.8%
: การค้าระหว่างประเทศ	935,616	1,239,121	32.4%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	950,727	1,132,080	19.1%
: อื่นๆ ^{1/}	26,134	32,244	23.4%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	345,395	351,397	1.7%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)			
: สํารวจและผลิตฯ	105,468	126,843	20.3%
: ก๊าซ	83,792	94,084	12.3%
: ถ่านหิน	6,114	7,445	21.8%
: น้ำมัน	19,598	15,271	(22.1%)
: การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	527	2,702	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	5,387	5,929	10.1%
การป้องกันความเสี่ยง			
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	123,835	97,821	(21.0%)
: อื่นๆ	4,538	5,653	24.5%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	116,289	123,556	6.2%
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	229,106	227,840	(0.6%)
: สํารวจและผลิตฯ	49,699	66,701	34.2%
: ก๊าซ	67,451	76,088	12.8%
: ถ่านหิน	4,224	5,516	30.6%
: น้ำมัน	15,454	10,955	(29.1%)
: การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	494	2,591	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	5,354	5,818	8.7%
การป้องกันความเสี่ยง			
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	89,316	62,922	(29.6%)
: อื่นๆ	946	1,489	57.4%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	7,310	8,515	16.5%
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	24,848	17	(99.9%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	13,650	6,354	(53.5%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	242,014	246,684	1.9%
ต้นทุนทางการเงิน	29,086	27,628	(5.0%)
ภาษีเงินได้	28,306	53,647	89.5%
กำไรสุทธิ	135,180	119,684	(11.5%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	4.67	4.15	(11.1%)

^{1/} รวมธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจและการร่วมค้า

รายละเอียดการจำแนกตามกลุ่มธุรกิจของ ยอดขาย กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และ ภาษีเงินได้ (EBITDA) และ กำไรจากการดำเนินงาน สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2561 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

- ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.

	2560	2561	% เพิ่ม (ลด)
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	39.2	46.7	19.1%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	299,206	305,522	2.1%

ในปี 2561 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 171,809 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24,084 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 จากปี 2560 สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 จาก 39.2 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ในปี 2560 เป็น 46.7 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ในปี 2561 รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 จาก 299,206 BOED ในปี 2560 เป็น 305,522 BOED ในปี 2561 โดยหลักจากโครงการบงกชตามสัดส่วนการลงทุนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.22 ตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2561 และผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากโครงการคอนแทร์ค 4

EBITDA ในปี 2561 มีจำนวน 126,843 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,375 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.3 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น 24,376 ล้านบาท จากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,733 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายในประเทศที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 4,373 ล้านบาท จากโครงการบงกชตามสัดส่วนการลงทุนที่เพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการคอนแทร์ค 4 และ โครงการเอส 1 ที่มีหลุมพัฒนาและแท่นหลุมผลิตเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2561 มีจำนวน 66,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,002 ล้านบาท หรือร้อยละ 34.2

ทั้งนี้ผลการดำเนินงานภาพรวมดีขึ้น ตามกำไรการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าในปี 2561 จะมีค่าใช้จ่ายทางภาษีที่เพิ่มขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนที่แข็งค่าขึ้นกว่าปีที่ผ่านมา อีกทั้งในปี 2560 มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โครงการมารินา ออย์ แชนด์ จำนวน 18,505 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2561 รับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทารา 1,886 ล้านบาท รวมทั้งการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของบริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย 1,754 ล้านบาท

• **กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	2560	2561	% เพิ่ม (ลด)
LPG	2,919,062	3,203,338	9.7%
Ethane	2,333,234	2,389,118	2.4%
Propane	826,526	907,028	9.7%
NGL ^{1/}	732,192	692,853	(5.4%)
รวม	6,811,014	7,192,337	5.6%

หมายเหตุ 1/ รวมผลิตภัณฑ์ Pentane

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	2560	2561	% เพิ่ม (ลด)
LPG ^{1/4/}	485	539	11.1%
Ethylene ^{2/}	1,092	1,149	5.2%
Propylene ^{2/}	823	990	20.3%
HDPE ^{2/}	1,168	1,335	14.3%
PP ^{2/}	1,155	1,273	10.2%
Naphtha ^{3/}	449	576	28.3%

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP) 50:50

2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดจริงของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ที่ประชุม กพข. รับทราบข้อสรุปการดำเนินงานเพื่อเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG ตามที่ประชุม กบง. วันที่ 2 ธ.ค. 2559 กบง. มีมติเห็นชอบแนวทางเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG เป็น 2 ระยะ โดยระยะแรกเป็นช่วงเวลาเปลี่ยนผ่านก่อนจะเปิดเสรีทั้งระบบ(ช่วงปี 2560) จะเปิดเสรีเฉพาะในส่วนการนำเข้าแต่ยังคงควบคุมราคาโรงกลั่นน้ำมันและ โรงแยกก๊าซธรรมชาติผ่านกลไกของกองทุนน้ำมัน และระยะที่สองเป็นการเปิดเสรีทั้งระบบ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ส.ค.2560 โดยยกเลิกการกำหนดราคา LPG ณ โรงกลั่น สำหรับโรงแยกก๊าซฯ และ โรงกลั่น โดย สนพ. จะประกาศราคาอ้างอิงสำหรับกำกับราคาขายปลีก LPG ในประเทศเท่านั้น ทั้งนี้ สนพ. จะมีกลไกติดตามกรณีที่ราคานำเข้า LPG มีความแตกต่างจากต้นทุนโรงแยกก๊าซฯ อย่างมีนัยสำคัญ และจะเสนอให้ กบง. พิจารณาดำเนินการตามนั้นๆ เป็นรายเดือน

ในปี 2561 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 489,549 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45,809 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) โดยรวมลดลงเล็กน้อยจาก 4,716 MMSCFD ในปี 2560 เป็น 4,710 MMSCFD ในปี 2561 โดยปริมาณขายให้แก่ลูกค้าโรงไฟฟ้าใกล้เคียงกับปีก่อน ในขณะที่ปริมาณขาย NGV ลดลง

นอกจากนี้ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมเพิ่มขึ้นจาก 6,811,014 ตัน ในปี 2560 เป็น 7,192,337 ตัน ในปี 2561 หรือร้อยละ 5.6 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG ที่ขายให้ PTTOR และ Propane ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากลูกค้า PTTGC และ HMC กลับมารับผลิตภัณฑ์ตามปกติ จากที่ปิดซ่อมบำรุงในปี 2560 และโรงแยกก๊าซฯ มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนในปี 2561 น้อยกว่าปี 2560 รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยในปี 2561 เพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิงในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้น

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ในปี 2561 มีจำนวน 94,084 ล้านบาท และ 76,088 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,292 ล้านบาท และ 8,637 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ และธุรกิจท่อส่งก๊าซฯ รวมถึง ผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ดีขึ้นจาก PTT LNG ที่เริ่มรับรู้รายได้ของ LNG Terminal 1 Phase 2 (กำลังการผลิต 5 ล้านตันต่อปี) ตั้งแต่เดือน มีนาคม 2561 และผลการดำเนินงานจาก PTTNGD ที่ดีขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

ในขณะที่ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนเพิ่มขึ้นตามราคาต้นทุนก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง และราคาขายได้ปรับเพิ่มขึ้นกล่าวคือกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะได้ปรับขึ้นจาก 10.00 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม. ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2561 และราคาขายของกลุ่มลูกค้ารถยนต์ส่วนบุคคลได้ปรับเพิ่มขึ้นในส่วนของการใช้จ่ายการปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่ได้ปรับเพิ่มขึ้นจำนวน 0.4553 บาทต่อกิโลกรัม จาก 3.4367 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 3.8920 บาท/กิโลกรัม โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 กันยายน 2560

• กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	2560	2561	% เพิ่ม (ลด)
ราคาอ้างอิงนิวคาสเซิล (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	88.5	107.3	21.2%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	70.3	77.6	10.4%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	8.3	8.2	(1.2%)

รายได้จากการขายในปี 2561 มีจำนวน 20,527 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 952 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.9 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น 7.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 10.4 จาก 70.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในปี 2560 มาอยู่ที่ 77.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในปี 2561 ตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.2 ขณะที่ปริมาณขายถ่านหินลดลงเล็กน้อย 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 1.2 จาก 8.3 ล้านตัน มาอยู่ที่ 8.2 ล้านตัน ในปี 2561 เนื่องจากความต้องการในช่วงครึ่งหลังของปี 2561 ลดลงตามราคาถ่านหินที่ปรับสูงขึ้นมากใน 3Q2561 ทำให้มีการชะลอการซื้อ

EBITDA ในปี 2561 มีจำนวน 7,445 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,331 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.8 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น 1,184 ล้านบาท จากราคาขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนเพิ่มขึ้นจากค่าทำเหมืองที่สูงขึ้น และต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากผลตัดสินคดีความด้านภาษีในอดีต ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของปี 2561 มีจำนวน 5,516 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,292 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าจัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 39 ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

หน่วย: ล้านลิตร	2560	2561	%เพิ่ม (ลด)
ปริมาณขายเฉลี่ย	26,006	26,351	1.3%

ในปี 2561 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 601,064 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 53,768 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.8 จากราคาขายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลกโดยเฉพาะในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2561 รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น 345

ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.3 จาก 26,006 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 448,159 บาร์เรลต่อวันในปี 2560 เป็น 26,351 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 454,103 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซล เบนซิน ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายสถานีบริการ และผลิตภัณฑ์อากาศยานที่เพิ่มขึ้นภายหลังจาก International Civil Aviation Organization (ICAO) ประกาศถอดประเทศไทยออกจากรายชื่อประเทศที่มีความเสี่ยงด้านความปลอดภัยด้านการบินพลเรือนเมื่อช่วงต้นปี 2561 ทำให้หลายสายการบินสามารถกลับมาดำเนินการตามปกติได้

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2561 มีจำนวน 15,271 ล้านบาท และ 10,955 ล้านบาท ลดลง 4,327 ล้านบาท และ 4,499 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจาก ขาดทุนสต็อกน้ำมันในปี 2561 ในขณะที่ปี 2560 มีกำไร สต็อกน้ำมัน สำหรับค่าโฆษณา ส่งเสริมการขาย และค่าดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามจำนวนสาขาที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าธุรกิจเสริม (non-oil) ปรับตัวดีขึ้น ประมาณร้อยละ 7 ตามการขยายสาขาของคาเฟ่ อเมซอน (Café Amazon) และกำไรขั้นต้นที่ไม่รวมสต็อกน้ำมันของผลิตภัณฑ์ดีเซล และเบนซินเพิ่มขึ้น

• **กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

หน่วย : ล้านลิตร	2560	2561	%เพิ่ม (ลด)
ปริมาณขายเฉลี่ย	75,638	80,481	6.4%

ในปี 2561 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 1,239,121 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 303,505 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.4 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลกโดยเฉพาะในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2561 รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น 4,843 ล้านลิตรหรือร้อยละ 6.4 จาก 75,638 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,303,442 บาร์เรลต่อวันในปี 2560 เป็น 80,481 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,386,912 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้าเนื่องจากไตรมาส 1 ปี 2560 โรงกลั่น IRPC ปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน และ ปริมาณการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสท (Out – Out Trading) เพิ่มขึ้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2561 มีจำนวน 5,929 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 542 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อหน่วยของผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า และคอนเดนเสทในประเทศเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันใน Crude Basket เฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ในปี 2561 เพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ 5,818 ล้านบาท จาก 5,354 ล้านบาท ในปี 2560 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

• **กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น**

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	2560	2561	% เพิ่ม (ลด)
Market GRM	5.74	4.69	(18.3%)
Inventory gain (loss)	1.04	(0.28)	<(100%)
Accounting GRM	6.40	4.36	(31.9%)
Refinery Utilization rate (%)	100.0%	104.4%	4.4%

หน่วย: เหรียญสหรัฐ/ตัน	2560	2561	% เพิ่ม (ลด)
โอเลฟินส์			
Naphtha (MOPJ)	496	614	23.8%
HDPE	1,168	1,330	13.9%
HDPE - Naphtha	672	716	6.5%
LLDPE	1,178	1,181	0.3%
LLDPE - Naphtha	682	567	(16.9%)
LDPE	1,277	1,207	(5.5)%
LDPE - Naphtha	781	593	(24.1)%
PP	1,155	1,269	9.9%
PP - Naphtha	659	655	(0.6)%
อะโรเมติกส์			
Condensate	467	606	29.8%
BZ	823	821	(0.2)%
BZ – Cond	357	215	(39.8)%
PX	847	1,057	24.8%
PX – Cond	380	451	18.7%

ในปี 2561 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 1,132,080 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 181,353 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.1 ส่วนใหญ่จากราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และสายโอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันดิบและความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของตลาดผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปริมาณขายในธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น ตามอัตราการใช้กำลังการกลั่นโดยรวมที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 100.0 ในปี 2560 เป็นร้อยละ 104.4 ในปี 2561 เช่นเดียวกับปริมาณขายและอัตราการใช้กำลังการผลิตของธุรกิจปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์สูงขึ้น เนื่องจากปี 2561 PTTGC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรง LLDPE แห่งที่ 2 ในขณะที่ปี 2560 PTTGC มีการปรับปรุงประสิทธิภาพและการหยุดซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมีทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ IRPC มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน

ในปี 2561 EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 97,821 ล้านบาท ลดลง 26,014 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 62,922 ล้านบาท ลดลง 26,394 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลงจาก Accounting GRM ที่ลดลงจาก 6.40 US\$/BBL ในปี 2560 เป็น 4.36 US\$/BBL ในปี 2561 ตาม Market GRM ที่ลดลงจาก crude premium ที่เพิ่มขึ้น และส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตากับน้ำมันดิบปรับลดลง นอกจากนี้ กำไรจากสต็อกน้ำมันปรับลดลงจาก 1.04 US\$/BBL เป็นขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 0.28 US\$/BBL ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลงมากใน 4Q2561
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ในภาพรวมปรับลดลง จากราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลง โดยเฉพาะใน 4Q2561 ขณะที่ต้นทุนวัตถุดิบเพิ่มขึ้น 4Q2561 แม้ปริมาณขายจะสูงขึ้นโดยเฉพาะจาก PTTGC ซึ่งมีกำลังการผลิตเพิ่มจากโรง LLDPE แห่งที่ 2 สำหรับผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ลดลง จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง เนื่องจากอุปทานเบนซินที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะในประเทศจีนเนื่องจากมีปริมาณสำรองเบนซินอยู่ในระดับสูงกว่าปกติ แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบในปี 2561 ปรับสูงขึ้นเนื่องจากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ PX ของโลกเพิ่มขึ้นจากการเติบโตของผลิตภัณฑ์ขึ้นปลายโพลีเอสเตอร์และผลิตภัณฑ์ปลายน้ำ PTA เพื่อผลิตผลิตภัณฑ์ PET ทดแทน recycle PET ที่หายไปในประเทศจีน



- กลุ่มธุรกิจอื่นๆ

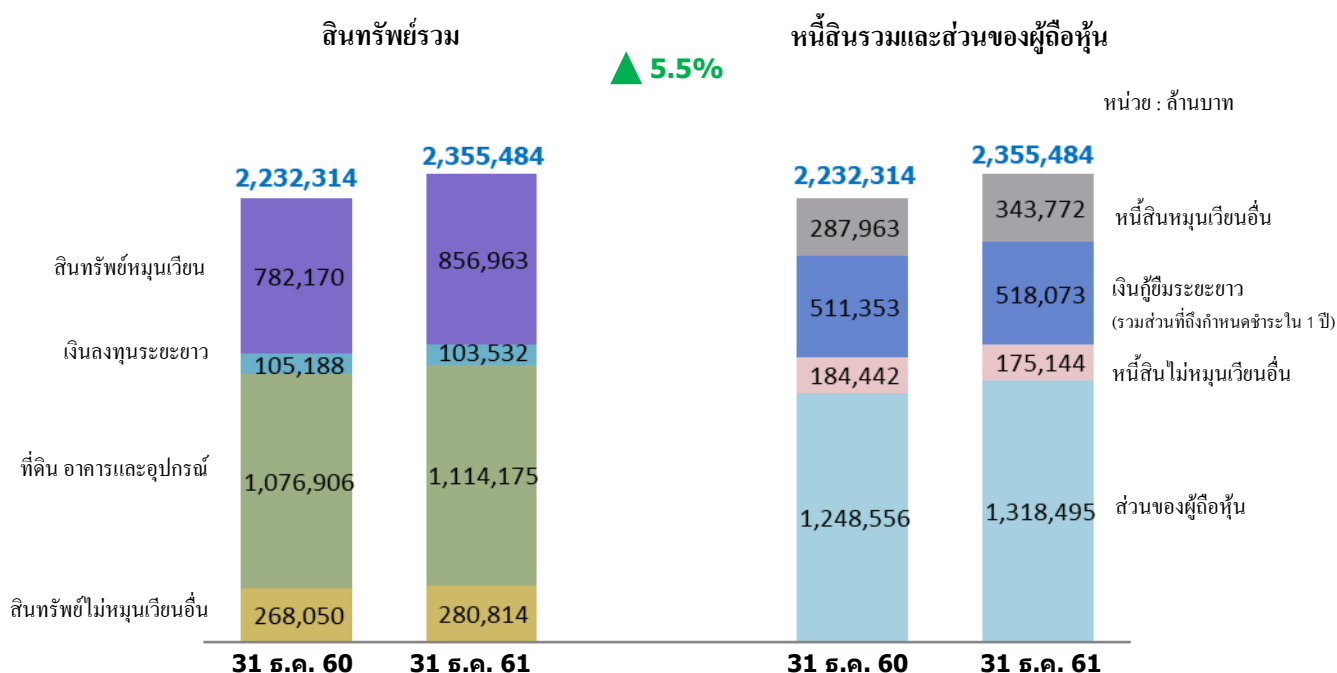
ธุรกิจอื่นๆ ประกอบด้วยหน่วยธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม ซึ่งโดยหลักมาจาก GPSC

ในปี 2561 GPSC มีรายได้จากการขายจำนวน 24,777 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,860 ล้านบาท ร้อยละ 24.4 จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงไฟฟ้า IRPC-CP ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 240 เมกกะวัตต์ ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มทั้ง 2 ระยะ และโรงไฟฟ้า ISP1 ที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 20.8 เมกกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ 4Q2560 รวมถึงปริมาณขายของโรงผลิตสาธารณูปการระยองสูงขึ้นตามการขยายกำลังผลิตของลูกค้า นอกจากนี้อัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Fi) ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

EBITDA ในปี 2561 มีจำนวน 5,457 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,270 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.3 จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น แม้ต้นทุนราคาก๊าซฯ รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวสูงขึ้น

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานในปี 2561 ของ GPSC ปรับเพิ่มขึ้นตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายสูงขึ้นจากการดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มของ IRPC-CP และ ISP1 รวมถึงมีรายได้เงินปันผลรับจาก RPCL ลดลงจากปีก่อน

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,355,484 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 123,170 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.5 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 74,793 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.6 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นสุทธิ 38,765 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.และบริษัทในเครือ
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 3,408 ล้านบาท โดยหลักจากปริมาณสินค้าคงคลังเพิ่มสูงขึ้น ทั้งผลิตภัณฑ์น้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 32,931 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้อื่นที่เพิ่มขึ้น จากภาษีซื้อขอคืนจากเงินจ่ายจากการรับโอนหน่วยธุรกิจน้ำมันจาก ปตท. ของ PTTOR และ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเข้าซื้อสัดส่วนเงินลงทุนเพิ่มในโครงการบงกชของ PTTEP

: เงินลงทุนระยะยาว ลดลง 1,656 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 โดยหลักจากการโอนเปลี่ยนประเภทเงินลงทุนเพื่อขายของ TOP และ PTTGC เป็นเงินลงทุนชั่วคราว

: ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 37,269 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.5 โดยหลักจากการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท เช่น โครงการ Olefins Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide และ โครงการผลิต Polyols ของ PTTGC, โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 ของ ปตท., โครงการอาคารสำนักงานไทยอยล์ ศรีราชา โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ และโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือ 7 และ 8 ของ TOP และ โครงการ Catalyst Cooler ของ IRPC ประกอบกับการที่ PTTEP เข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกชร้อยละ 22.22 การลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการชอติกา และ เอส 1 แม้ว่าจะมีค่าเสื่อมราคา สำหรับปี 2561 จำนวน 117,703 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 12,764 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8 โดยหลักจากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ของ PTTOR ที่เพิ่มขึ้นจากการรับโอนหน่วยธุรกิจน้ำมันจาก ปตท. รวมทั้งค่าความนิยม ที่เพิ่มขึ้นจาก PTTEP เข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกช

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,036,989 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 53,231 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 55,809 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.4 ส่วนใหญ่มาจากเจ้าหนี้อื่น ของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้นจาก สิ่งตอบแทนที่จะต้องจ่ายจากการเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมใน โครงการบงกช และเจ้าหนี้งานก่อสร้างของ PTTGC ในโครงการ Olefins Reconfiguration ประกอบกับภาษีเงินได้ค้างจ่าย ของ ปตท. ที่เพิ่มสูงขึ้นจากกำไรจากการโอนหน่วยธุรกิจน้ำมัน ให้ PTTOR รวมทั้งสิทธิในบัตรส่งเสริมการลงทุนที่หมดอายุของโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2560

: เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี) เพิ่มขึ้น 6,720 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 ส่วนใหญ่เป็นการกู้ยืม ระยะยาวที่เพิ่มขึ้น 6,832 ล้านบาท จากการกู้ยืมเพิ่มเติมในงวดจำนวน 143,627 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP PTTOR PTTGC และ IRPC อย่างไรก็ตามมีการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและไถ่ถอนหุ้นกู้ จำนวน 136,795 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTGC PTTEP PTT TOP และ IRPC ทั้งนี้มีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและค่าธรรมเนียม ทำให้เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น 198 ล้านบาท

: หนี้สินไม่หมุนเวียนลดลง 9,298 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 ส่วนใหญ่จากเงินรับล่วงหน้าระยะยาวที่ลดลงของ PTTT และ หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีของ PTTEP ที่ลดลงตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,318,495 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2560 จำนวน 69,939 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับงวดปี 2561 จำนวน 119,684 ล้านบาท ทั้งนี้ มีการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีหลังของปี 2560 จำนวน 12 บาทต่อหุ้น และ งวดครึ่งปีแรกของปี 2561 ที่ 0.80 บาทต่อหุ้น (ภายหลังจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ของปตท. จาก 10 บาทต่อหุ้น เป็น 1 บาทต่อหุ้น) เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 57,108 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 125,995 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 166,189 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการ เทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 292,184 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	267,801
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(34,148)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(111,468)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	637
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	3,173
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	125,995
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	166,189
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	292,184



กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 267,801 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 119,684 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 123,556 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 53,647 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 45,726 ล้านบาท และ ต้นทุนทางการเงินจำนวน 27,627 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิลดลงจำนวน 44,043 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 45,371 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 34,148 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินรับจากเงินลงทุนชั่วคราว รวมจำนวน 93,821 ล้านบาท โดยหลักมาจากเงินฝากประจำที่ครบกำหนด ของ PTTEP และ ปตท.จำนวน 68,901 และ 49,530 ล้านบาท ตามลำดับ

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 106,958 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการชอติกา และ โครงการเอส 1, การลงทุนในโครงการ Olefins Reconfiguration, Propylene Oxide และ Polyols ของ PTTGC, การลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. โดยโครงการหลัก ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5, การลงทุนในโครงการอาคารสำนักงาน โครงการก่อสร้างถังน้ำมันดิบ โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือของ TOP นอกจากนี้ยังมี โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีนชนิดคอมพาวด์ (PPC) และ โครงการ Catalyst Cooler ของ IRPC เป็นต้น

: เงินจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 38,035 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายลงทุนในการเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกช ของ PTTEP และการเข้าซื้อกิจการในกลุ่มปิโตรเคมีของ PTTGC

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 111,468 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายปันผลจำนวน 85,035 ล้านบาทโดยหลักเป็นของ ปตท. PTTGC PTTEP TOP และ IRPC และเงินจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 28,148 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2560	2561
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.21	2.11
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.61	1.50
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	12.28	13.13
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	29.32	27.42
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	10.87	12.62
ระยะเวลารับหนี้	วัน	33.12	28.53
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไรจาก</u>			
<u>การดำเนินงานต่อเนื่อง</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	15.40%	13.40%
อัตรากำไรสุทธิ	%	9.25%	7.08%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	17.09%	14.13%
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	8.27%	7.21%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	16.91%	15.10%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.89	1.02
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.42	0.41
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.01	11.13
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	4.67	4.15

ปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานในอนาคต

เศรษฐกิจโลกในปี 2562 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอตัวลงจากปี 2561 จากเศรษฐกิจสหรัฐฯ ที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอตัวลงท่ามกลางแรงส่งจากนโยบายปรับลดภาษีของรัฐบาลที่แผ่วลง ตลอดจนความไม่แน่นอนอันเนื่องมาจากปัญหาความขัดแย้งทางการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน แม้จะยังคงได้รับแรงสนับสนุนจากตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรคาดว่าจะขยายตัวชะลอตัวลงเล็กน้อยท่ามกลางการดำเนินนโยบายการเงินของธนาคารกลางยุโรปที่ผ่อนคลายน้อยลง ตลอดจนความไม่แน่นอนทางการเมืองในหลายประเทศที่อาจส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นและการลงทุนภาคเอกชน สำหรับเศรษฐกิจจีนคาดว่าจะสามารถขยายตัวที่ระดับเป้าหมายของรัฐบาลที่ร้อยละ 6-6.5 ท่ามกลางการผ่อนปรนมาตรการชะลอการขยายตัวของสินเชื่อและการออกมาตรการช่วยสนับสนุนการขยายตัวของเศรษฐกิจของรัฐบาลเพื่อรองรับผลกระทบทางลบจากปัญหาความขัดแย้งทางการค้ากับสหรัฐฯ โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากปัญหาความขัดแย้งทางการค้าที่อาจรุนแรงขึ้น ภาวะการเงินโลกที่อาจตึงตัวขึ้นอย่างรวดเร็ว และปัญหาความไม่แน่นอนทางการเมือง/ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์/การก่อการร้าย ทั้งนี้ ณ เดือนมกราคม 2562 IMF คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจโลกในปี 2562 จะขยายตัวร้อยละ 3.5

ตามรายงานของ IEA ณ เดือนมกราคม 2562 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2562 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวันไปอยู่ที่ระดับ 100.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน นำโดยกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนาโดยเฉพาะประเทศในทวีปเอเชียและจีน ส่วนความต้องการใช้น้ำมันของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วคาดว่าจะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปีก่อน เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวที่อาจส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้น้ำมัน สำหรับภาวะอุปทานด้านตลาดคาดว่าจะลดลงอย่างต่อเนื่องเนื่องจากความร่วมมือในการลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC+ ในขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในไตรมาสที่ 1 ของปี 2562 (1Q2562) คาดว่าจะลดลง 0.6 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 4Q2018 ไปอยู่ที่ระดับ 99.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบจะเฉลี่ยอยู่ที่ 60-70 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2562

ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2562 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 5-6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากปี 2561 เนื่องจากภาวะอุปทานส่วนเกินของน้ำมันเบนซินจะยังคงเป็นปัจจัยกดดัน โดยเฉพาะใน 1Q2562

ราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนและกลุ่มอะโรเมติกส์ในปี 2562 มีแนวโน้มปรับลดลงจากปี 2561 โดยราคา HDPE คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 1,120-1,130 เหรียญสหรัฐฯ ต่อดัน โดยมีแรงกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากสหรัฐฯ ส่วนราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 1,160-1,170 เหรียญสหรัฐฯ ต่อดัน โดยมีอุปทานใหม่จากมาเลเซียกดดันราคา ในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ มีแรงกดดันจากกำลังการผลิตขนาดใหญ่ที่ขึ้นใหม่ในจีน โดยราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 940-950 เหรียญสหรัฐฯ ต่อดัน ส่วนราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 650-660 เหรียญสหรัฐฯ ต่อดัน จากอุปทานส่วนเกินของ BZ ที่ยังคงสูงในปี 2562

เศรษฐกิจไทยในปี 2562 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอตัวลงเล็กน้อยจากปี 2561 ตามการส่งออกสินค้าที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอตัวตามอุปสงค์จากประเทศคู่ค้าที่มีแนวโน้มขยายตัวลดลง ตลอดจนการลงทุนภาคเอกชนที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอตัวลงเล็กน้อยจากการระบายสินค้าคงคลัง เนื่องจากมีการสะสมสินค้าคงคลังไปมากแล้วในปี 2561 ในขณะที่การสะสมทุนถาวร (gross fixed capital formation) มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่องตามความคืบหน้าของโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของภาครัฐที่เข้าสู่ขั้นตอนการก่อสร้างมากขึ้น ในขณะที่การท่องเที่ยวคาดว่าจะค่อยๆ ฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป ท่ามกลางแรงกระตุ้นจากมาตรการภาครัฐด้านการส่งเสริมการท่องเที่ยวที่เข้มข้น ส่วนการบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มขยายตัวต่อไปได้ ส่วนหนึ่งจากมาตรการดูแลผู้มีรายได้น้อยของภาครัฐ อย่างไรก็ตาม หนี้ครัวเรือนที่อยู่ในระดับสูงจะยังคงเป็นปัจจัยถ่วงต่อไป ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยยังคงมีความเสี่ยงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า การฟื้นตัวช้าของภาคการท่องเที่ยว และความไม่แน่นอนทางการเมืองในประเทศ

**ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ****โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ**

- **โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติภูมิภาคบนบก นครราชสีมา (แล้วเสร็จในปี 2561)**
ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 1 : เป็นการวางท่อก๊าซฯ จาก จ.สระบุรี ไป จ.นครราชสีมา โดยการก่อสร้างแล้วเสร็จ เป็นระยะทางประมาณ 112 กม.และเริ่ม Regular Operation เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2560
ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 2 : เป็นการวางท่อก๊าซฯ จาก จ.นครราชสีมา (KP112) ไปบริเวณนิคมอุตสาหกรรมสุรนารี เป็นระยะทางประมาณ 34 กม. ความก้าวหน้าของการก่อสร้างแล้วเสร็จ โดยมีการทดสอบการใช้ระบบ (Commissioning) เมื่อเดือนตุลาคม 2561 และเริ่ม Normal Operation เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2561 โดยเริ่มส่งก๊าซฯตั้งแต่วันที่ 14 ธันวาคม 2561
- **ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นทาง 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือน ธันวาคม 2561 : ร้อยละ 56**
ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 1 : เป็นการวางท่อก๊าซฯ จาก จังหวัดระยอง ไปยังจังหวัดฉะเชิงเทรา โดยดำเนินการก่อสร้างวางท่อก๊าซฯแล้วเสร็จเป็นระยะทางประมาณ 60 กม.จากระยะทางแนวท่อก๊าซฯระยะที่ 1 ทั้งหมด 208 กม.
ความก้าวหน้าโครงการ ระยะที่ 2 : เป็นการวางท่อก๊าซฯ จากจังหวัดฉะเชิงเทรา ไปยังจังหวัดนนทบุรี อยู่ระหว่างก่อสร้างท่อก๊าซฯ และเริ่มงานปรับพื้นที่เตรียมก่อสร้างสถานีควบคุมก๊าซฯ
- **ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี**
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2561: ร้อยละ 63
 - ดำเนินการวางท่อก๊าซฯ จาก สถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี แล้วเสร็จเป็นระยะทางประมาณ 32 กม. และมีแนวท่อที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างระยะทางประมาณ 24 กม. จากระยะทางแนวท่อก๊าซฯทั้งหมด 120 กม.
 - ดำเนินงานสร้างเสาเข็มและรากฐานของพื้นที่สถานีควบคุมก๊าซฯแล้วเสร็จทุกสถานี และอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างอาคารสถานีของทุกสถานีแนวท่อก๊าซฯ
- **โครงการสถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ บนระบบท่อส่งก๊าซฯ วังน้อย – แก่งคอย**
ความก้าวหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2561: ร้อยละ 100
 - ดำเนินการทดสอบการใช้ระบบ Commissioning ต่างๆ และระบบสถานี แล้วเสร็จในเดือน ธันวาคม 2561
 - โครงการได้รับ Performance Acceptance Certificate (PAC) เมื่อ 21 ธันวาคม 2561

โครงการ LNG:

ปตท. มีแผนในการเติบโตธุรกิจ LNG Terminal เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯในประเทศ โดยมีแผนการลงทุนระยะยาว เพื่อขยายโครงการ LNG terminal ปัจจุบันเพื่อรองรับก๊าซฯได้รวม 10 ล้านตันต่อปี แล้วเสร็จในปี 2560 และจะขยายเป็น 11.5 ล้านตันต่อปี โดยมีกำหนดส่งก๊าซฯ ได้ภายใน ปี 2562 และมีแผนลงทุนโครงการก่อสร้าง LNG Terminal แห่งใหม่ที่รองรับความต้องการก๊าซฯในอนาคตอีก 7.5 ล้านตัน รวมทั้งสิ้นเป็น 19 ล้านตันต่อปี ทั้งนี้ ปัจจุบัน มีสัญญาซื้อ LNG ระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และยังคงเดินหน้าเพื่อจัดหา LNG ในรูปแบบสัญญาระยะยาวเพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯที่เพิ่มขึ้นของประเทศอย่างต่อเนื่อง

- **โครงการ LNG Receiving Terminal 1 Phase 2 Extension :**
ความก้าวหน้างานก่อสร้าง ณ กันยายน 2561 : ร้อยละ 100
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2559 มีมติให้ ปตท. ขยายกำลังการแปรรูป LNG ของ Map Ta Phut LNG Terminal เพิ่มเดิมอีก 1.5 ล้านตันต่อปี จาก 10 เป็น 11.5 ล้านตันต่อปี



- 17 ธ.ค. 61 แจ้ง กกพ. สำหรับความพร้อมในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- กำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2562
- **โครงการ LNG Receiving Terminal 2:**
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
 - อยู่ระหว่างการจัดเตรียมพื้นที่บริเวณถึงเก็บ
 - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565
- **โครงการลงทุน LNG อื่นๆ :** การประชุม กกพ. เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 รับทราบผลการศึกษา โครงการ FSRU ในพื้นที่ภาคใต้ของประเทศ (พื้นที่ อำเภอนะ จังหวัดสงขลา) (F-2) และ โครงการ FSRU Myanmar (F-3) ว่าในทางเทคนิค สามารถดำเนินโครงการได้

แผนงาน NGV

ปตท. มีนโยบายเน้นการขายก๊าซแบบ Wholesale ส่งเสริมภาคเอกชนในการลงทุนสถานีบริการ และปรับลดสถานีที่ห่างจากแนวท่อก๊าซ

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซในปี 2562

- โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 1
 - ลดกำลังการผลิตร้อยละ 15 ช่วง ม.ค. – มี.ค. 2562 (45 วัน)
- โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6
 - ลดกำลังการผลิตร้อยละ 50 เพื่อเปลี่ยนอุปกรณ์ ช่วง พ.ค. 2562 (10 วัน)
 - ลดกำลังการผลิตร้อยละ 20 เพื่อเปลี่ยนอุปกรณ์ ช่วง พ.ค. 2562 (10 วัน)
 - ปิดซ่อมบำรุง ช่วง มิ.ย. 2562 (6 วัน)
- โรงแยกก๊าซ อีเทน
 - ปิดซ่อมบำรุง ช่วง ก.ย. 2562 (15 วัน)

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซในปี 2561

- แหล่งเอราวัณ คอมเพล็กซ์ หยุดซ่อมบำรุง ช่วง ม.ค. 2561 14 วัน ทำให้โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 1 – 3 และ โรงแยกก๊าซ อีเทน ต้องลดกำลังการผลิตลง 50 – 86%
- โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 2
 - GSP 2 ปิดซ่อมบำรุง ช่วง มี.ค. 2561 (16 วัน)
 - โรงแยกก๊าซอีเทน ลดกำลังการผลิตลง 43% (16 วัน เนื่องจาก GSP2 ปิดซ่อมบำรุง)
- โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 3
 - GSP 3 ปิดซ่อมบำรุง ช่วง ก.ย. – ต้น ต.ค. 2561 (18 วัน)
 - โรงแยกก๊าซอีเทน ลดกำลังการผลิตลง 60% (18 วัน เนื่องจาก GSP3 ปิดซ่อมบำรุง)
- โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6
 - ลดกำลังการผลิตลง 40% เพื่อเปลี่ยนอุปกรณ์ตามวาระ ช่วง ต้น ก.ย. 2561 (10 วัน)

14.2 ภาระการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ 31 ธันวาคม 2561 ปตท. มีภาระในการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

บริษัท	สกุลเงิน	วงเงิน	ให้ความสนับสนุนแล้ว			ยังไม่ได้ให้ ความ สนับสนุน
			ยอดเงินกู้ ค้างชำระ	การขยาย วงเงิน สินเชื่อ ทางการค้า	อื่นๆ	
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้นน้อยกว่า 100%						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM(T))	เหรียญสหรัฐ	17 ¹	-	-	-	17
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	บาท	1,250	580	-	-	-
รวม	เหรียญสหรัฐ	17	-	-	-	17
	บาท	1,250	580	-	-	-
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้น 100%						
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	บาท	55,527	17,644	-	-	16,003
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTTOR)	บาท	25,500 ²	17,000	-	-	1,500
PTT Regional Treasury Center Pte Ltd. (PTTRTC)	เหรียญสหรัฐ	93	78	-	-	-
PTT International Trading Pte Ltd. (PTTT)	เหรียญสหรัฐ	40 ³	-	-	-	40
รวม	เหรียญสหรัฐ	133	78	-	-	40
	บาท	81,027	34,644	-	-	17,503
รวม	เหรียญสหรัฐ	150	77.62	-	-	57
	บาท	82,277	35,224.00	-	-	17,503

/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 (วงเงิน 16.91 ล้านดอลลาร์ฯ เป็นตัวเลขประมาณการ)

/2 ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTOR ลงวันที่ 12 มิถุนายน 2561 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1 ลงวันที่ 26 กันยายน 2561 วงเงิน 25,500 ล้านบาท แบ่งเป็นวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 24,000 ล้านบาท เพื่อใช้ในการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัท PTTOR และ/หรือรองรับแผนการลงทุนของบริษัท และวงเงินกู้หมุนเวียนระยะสั้นจำนวน 1,500 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินกิจการ

/3 ตามสัญญา Sponsor Support Agreement ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTT ลงวันที่ 25 กันยายน 2558 วงเงิน 40 ล้านดอลลาร์ฯ เพื่อใช้สนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท PTTT เพื่อเป็นหลักประกันตามสัญญาสำหรับการจัดหาเงินกู้จากธนาคารพาณิชย์

ปตท.จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือ สินเชื่อทางการค้าในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้