

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2560	นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด
2561	นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด
2562	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด

สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2560 ถึงปี 2562

ปี 2560

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2561

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2562

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2560

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นจำนวนเงิน 1,677 ล้านบาท สำหรับหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 30 ของสามบริษัท คือ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEP”) และ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLP”) (รวมเรียกว่า “กลุ่มโรงไฟฟ้าพม่า”) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าและให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจพลังงาน ผู้บริหารของกลุ่มกิจการประเมินว่าการจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวถือเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559) เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ทั้งนี้มาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าวกำหนดให้ผู้บริหารต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาจากการจ่ายซื้อเงินลงทุน และพิจารณาการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุนตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559) เรื่องการรวมธุรกิจ ผู้บริหารได้ใช้ผู้เชี่ยวชาญที่เป็นบุคคลภายนอกประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ของกลุ่มโรงไฟฟ้าพม่า โดยวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มามีมูลค่าเท่ากับ 1,287 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่ประกอบด้วยลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินจำนวน 2,034 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว) จำนวน 1,491 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 2,224 ล้านบาท การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ผู้บริหารยังอยู่ในระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 ดังนั้น มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่แสดงในรายงานทางการเงินจึงเป็นประมาณการมูลค่ายุติธรรม และกลุ่มกิจการต้องทำการประเมินให้เสร็จสิ้นภายใน 12 เดือน นับตั้งแต่วันซื้อเงินลงทุน

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2561

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทย่อย

บริษัทรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทสยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย) เพิ่มเติมจำนวน 129 ล้านบาท จากมูลค่าการลงทุนตามราคาทุนสุทธิจำนวน 159 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12) และกลุ่มกิจการรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยดังกล่าวเพิ่มเติมจำนวน 93 ล้านบาท จากมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 234 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 เนื่องจากผลประกอบการของธุรกิจผลิตเอทานอลไม่เป็นไปตามแผนงานและได้หยุดดำเนินงานแล้ว (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13)

ผู้บริหารรับรู้การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย) และการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยโดยประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่ายผู้บริหารได้ว่าจ้างผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ในบริษัทย่อยดังกล่าวสำหรับปี พ.ศ. 2561 สินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทย่อยนี้เป็นสินทรัพย์ประเภทที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในการประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนต้องอาศัยดุลยพินิจและข้อสมมติฐานที่สำคัญของผู้บริหาร ได้แก่ ลักษณะสภาพการใช้งานของสินทรัพย์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะขายสินทรัพย์ได้ รวมถึงรายการของสินทรัพย์ทั้งหมดที่คาดว่าจะขายให้แก่บุคคลภายนอก ทั้งนี้ ผู้บริหารได้จัดเตรียมข้อมูลดังกล่าวให้แก่ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์

ผลการทดสอบการด้อยค่าดังกล่าวของผู้บริหาร พบว่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด และค่าเผื่อการด้อยค่าของอุปกรณ์ของบริษัทย่อยซึ่งมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 250 ล้านบาท และ 121 ล้านบาท ตามลำดับ ได้บันทึกไว้ในงบการเงินอย่างเพียงพอแล้ว

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2562

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทรับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (“SEE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ เพิ่มเติมจำนวน 199 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เนื่องจากผลประกอบการของธุรกิจผลิตเอทานอลไม่เป็นไปตามแผนงานและได้หยุดดำเนินงานแล้ว (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14.1)

ผู้บริหารรับรู้การด้อยค่าของเงินลงทุนใน SEE โดยประเมินมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่ายผู้บริหารได้ว่าจ้างผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ใน SEE สำหรับปี พ.ศ. 2562 สินทรัพย์ที่สำคัญของ SEE ประกอบด้วยที่ดิน

ผู้ประเมินใช้วิธีการตลาดในการประเมินที่ดิน โดยใช้ดุลยพินิจในการเลือกตลาดมาใช้ในการเทียบเคียงเพื่อกำหนดมูลค่ายุติธรรม

ผลการทดสอบการด้อยค่าดังกล่าวของผู้บริหาร พบว่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 499 ล้านบาท ได้บันทึกไว้ในงบการเงินอย่างเพียงพอแล้ว

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการมีการลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม โดยการลงทุนผ่านทางบริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ไทยพับลิคพอร์ต์ จำกัด (“TPP”) ซึ่งทำธุรกิจให้บริการคลังน้ำมันและท่าเรือรวมจำนวน 104,668,735 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.68 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว การซื้อหุ้นแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

- ส่วนแรกโอนหุ้นเมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2562 วันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 คิดเป็นร้อยละ 71.20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ในราคา 2,384 ล้านบาท โดยบริษัทย่อย SLNG จ่ายชำระเงินค่าหุ้นเป็นจำนวน 399 ล้านบาทและให้บริษัทออกตั๋วสัญญาใช้เงินล่วงหน้า (แสดงรวมเป็นเจ้าหนี้อื่น ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22) เพื่อจ่ายชำระส่วนที่เหลือจำนวน 1,985 ล้านบาทแทนบริษัทย่อย SLNG (ถ้าประกันด้วยเงินฝากธนาคาร ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9) ซึ่งอาวัลโดยธนาคารพาณิชย์มีกำหนดจ่ายชำระวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2563 และวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท TPP ถือเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ โดยมีสัดส่วนการลงทุนรวมร้อยละ 71.20 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

- ส่วนที่สองคิดเป็นร้อยละ 28.48 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ในราคา 932 ล้านบาท บริษัทย่อย SLNG จ่ายเงินล่วงหน้าค่าหุ้นบางส่วนจำนวน 124 ล้านบาท (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20) แล้วในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 และจะจ่ายชำระส่วนที่เหลือจำนวน 808 ล้านบาทพร้อมกับการรับโอนหุ้นในเดือนมกราคม พ.ศ. 2563

เมื่อกลุ่มกิจการได้รับการโอนหุ้นทั้งหมดตามสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวข้างต้น จะทำให้กลุ่มกิจการถือหุ้นในบริษัทย่อย TPP สัดส่วนร้อยละ 99.68 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,590,205	8.23	2,848,742	7.96	2,500,026	6.03
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	-	-	-	-	1,185,029	2.86
เงินลงทุนระยะสั้น	99,393	0.32	132,959	0.37	100,753	0.24
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4,061,755	12.91	5,444,878	15.21	5,290,548	12.77
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,069,918	12.94	4,817,783	13.46	4,854,580	11.72
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	375,795	1.19	466,000	1.30	202,512	0.49
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	11,197,066	35.59	13,710,362	38.30	14,133,448	34.11
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,640,924	5.22	2,375,577	6.63	1,800,594	4.35
เงินลงทุนในการร่วมค้า	107,775	0.34	107,513	0.30	71,530	0.17
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	20,757	0.07	133,433	0.37	963,221	2.32
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15,645,860	49.74	16,666,294	46.55	20,259,847	48.89
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน - สุทธิ	-	-	127,815	0.36	167,705	0.40
ค่าความนิยม - สุทธิ	1,516,111	4.82	1,516,111	4.23	2,723,956	6.57
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ	108,206	0.34	72,690	0.20	73,464	0.18
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม - สุทธิ	151,017	0.48	242,374	0.68	107,002	0.26
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,070,256	3.40	852,271	2.38	1,138,407	2.75
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	20,260,906	64.41	22,094,078	61.70	27,305,726	65.89
รวมสินทรัพย์	31,457,972	100.00	35,804,440	100.00	41,439,174	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
<u>หนี้สินหมุนเวียน</u>						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,500,520	4.77	4,988,585	13.93	4,838,846	11.68
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,987,757	12.68	3,514,764	9.82	7,094,759	17.12
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	583,453	1.85	1,349,030	3.77	875,260	2.11
ส่วนของหุ้นกู้ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,999,882	6.36	2,999,800	8.38	1,999,898	4.83
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	244,597	0.78	110,351	0.31	142,349	0.34
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	88,434	0.28	140,145	0.39	77,466	0.19
รวมหนี้สินหมุนเวียน	8,404,643	26.72	13,102,675	36.60	15,028,578	36.27
<u>หนี้สินไม่หมุนเวียน</u>						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,452,830	4.62	963,399	2.69	1,259,937	3.04
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้อง กัน	3,000	0.01	3,000	0.01	3,000	0.01
หุ้นกู้ - สุทธิ	4,994,680	15.88	5,983,201	16.71	6,977,455	16.84
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าแรงแก็ส	4,744,880	15.08	5,054,053	14.12	5,218,712	12.59
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	155,883	0.50	166,127	0.46	274,157	0.66
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	377,069	1.20	340,972	0.95	687,872	1.66
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	16,548	0.05	62,202	0.17	100,957	0.24
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	11,744,890	37.34	12,572,954	35.11	14,522,090	35.04
รวมหนี้สิน	20,149,533	64.06	25,675,629	71.71	29,550,668	71.31

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
ส่วนของเจ้าของ						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญจำนวน 1,837,863,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท						
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560)						
หุ้นสามัญจำนวน 918,931,500 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)	918,932	2.92	918,932	2.57	918,932	2.22
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญจำนวน 1,837,863,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท						
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560)						
หุ้นสามัญจำนวน 918,931,500 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)	918,932	2.92	918,932	2.57	918,932	2.22
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	5.96	1,874,482	5.23	1,874,482	4.52
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- ดำรงตามกฎหมาย	162,089	0.51	162,089	0.45	162,089	0.39
- ดำรงอื่น	-	-	-	-	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร	8,229,199	26.16	7,722,361	21.57	8,510,351	20.54
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(45,724)	(0.15)	(691,188)	(1.93)	(385,479)	(0.93)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	11,138,978	35.40	9,986,676	27.89	11,080,375	26.74
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	169,461	0.54	142,135	0.40	808,131	1.95
รวมส่วนของเจ้าของ	11,308,439	35.94	10,128,811	28.29	11,888,506	28.69
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ	31,457,972	100.00	35,804,440	100.00	41,439,174	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
รายได้จากการดำเนินงาน						
รายได้จากการขาย	58,743,412	98.51	68,263,970	98.79	66,834,447	99.10
รายได้จากการขนส่ง	395,073	0.66	249,074	0.36	228,138	0.34
รายได้จากการให้บริการ	13,776	0.02	9,438	0.01	13,970	0.02
รายได้อื่น						
รายได้เงินปันผล	2,850	0.01	3,599	0.01	3,367	0.00
รายได้อื่น	474,311	0.80	577,455	0.83	361,878	0.54
รวมรายได้	59,629,422	100.00	69,103,536	100.00	67,441,800	100.00
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน						
ต้นทุนขายและบริการ	(53,843,942)	(90.30)	(66,061,607)	(95.60)	(63,656,266)	(94.39)
ต้นทุนขนส่ง	(361,612)	(0.61)	(200,442)	(0.29)	(169,573)	(0.25)
ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	(1,424,691)	(2.39)	(1,505,191)	(2.18)	(1,484,627)	(2.20)
รวมค่าใช้จ่าย	(55,630,245)	(93.30)	(67,767,240)	(98.07)	(65,310,466)	(96.84)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัท ร่วมและการร่วมค้า	(36,513)	(0.06)	177,649	0.26	176,973	0.26
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	3,962,664	6.64	1,513,945	2.19	2,308,307	3.42
ต้นทุนทางการเงิน	(461,140)	(0.77)	(492,864)	(0.71)	(578,918)	(0.86)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(662,079)	(1.11)	(151,359)	(0.22)	(307,356)	(0.45)
กำไรสุทธิสำหรับปี	2,839,445	4.76	869,722	1.26	1,422,033	2.11
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,811,104	4.71	871,184	1.26	1,359,917	2.02
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	28,341	0.05	(1,462)	(0.00)	62,116	0.09
กำไรสุทธิสำหรับปี	2,839,445	4.76	869,722	1.26	1,422,033	2.11

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2560		พ.ศ. 2561		พ.ศ. 2562	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
กำไรสุทธิสำหรับปี	2,839,445	4.76	869,722	1.26	1,422,033	2.11
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี						
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- การวัดมูลค่าใหม่ของการระงับผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	-	(25,710)	(0.04)
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าใหม่ของการระงับผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	-	5,142	0.01
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- กลับรายการส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	-	-	(463)	(0.00)	1,458,640	2.16
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการตีราคาที่ดิน	-	-	93	0.00	(291,728)	(0.43)
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(21,384)	(0.04)	(34,005)	(0.05)	(27,141)	(0.04)
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(545,783)	(0.91)	(614,978)	(0.89)	(702,965)	(1.04)
รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี	(567,167)	(0.95)	(649,353)	(0.94)	416,238	0.62
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,272,278	3.81	220,369	0.32	1,838,271	2.73
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,243,578	3.76	229,451	0.33	1,769,815	2.63
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	28,700	0.05	(9,082)	(0.01)	68,456	0.10
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,272,278	3.81	220,369	0.32	1,838,271	2.73

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,501,524	1,021,081	1,729,389
รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	1,176,365	1,083,738	956,345
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	54,045	53,812	50,272
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	(5,112)	(33,535)	33,881
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของเงินลงทุนระยะสั้น	(2,854)	34	(1,394)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	31,988	(191,966)	(196,561)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	4,525	14,317	19,588
ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ (กลับรายการ)	(2,188)	166	250
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้า(กลับรายการ)	158	278,665	(278,401)
ค่าเผื่อลดมูลค่าของอุปกรณ์	28,000	93,000	-
ค่าเผื่อการลดมูลค่าของค่าความนิยม	21,691	-	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนระยะสั้น	(2,850)	(3,599)	(3367)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	14,593	17,117	74,610
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	(2,048)	43,549	97,616
ดอกเบี้ยรับ	(16,567)	(16,822)	(26,161)
ต้นทุนทางการเงิน	461,140	492,864	578,918
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	5,262,410	2,852,421	3,034,985
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
-ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,066,082)	(1,569,478)	17,599
-สินค้าคงเหลือ	(823,721)	(1,175,915)	88,951
-สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	145,477	(79,824)	277,398
-สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(48,965)	(55,091)	7,679
-เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(133,383)	(560,224)	1,297,148
-หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,477	47,366	(71,499)
-เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าแก๊ส	117,770	309,173	164,658
-หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(3,001)	43,725	35,546
-จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(4,852)	(6,874)	(20,909)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	3,448,130	(194,721)	4,831,556
-จ่ายดอกเบี้ย	(444,730)	(486,675)	(569,697)
-จ่ายภาษีเงินได้	(271,093)	(445,392)	(284,883)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	2,732,307	(1,126,788)	3,976,976

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	11,500	(33,600)	33,600
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	11,986	-	14,983
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(112,790)	(82,983)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(817,787)	(503,053)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(97,253)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(124,000)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	(27,500)	(21,091)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	(3,186)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	23,367	-	-
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	-	-	(1,185,029)
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(1,523,726)	(2,309,434)	(2,004,997)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออาคาร และอุปกรณ์	(154,228)	(61,080)	(212,881)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	13,880	89,487	277,172
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(8,716)	(163)	(3,938)
เงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อบริษัทย่อย	-	-	(429,873)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	16,273	16,029	29,792
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนระยะสั้น	2,850	3,599	3,367
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	-	-	880
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,552,540)	(2,932,096)	(3,683,907)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับ(จ่าย)จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(124,349)	3,490,962	160,750
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	1,329,919	1,015,981	1,391,918
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(578,165)	(771,637)	(1,624,850)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(1,300,000)	(2,000,000)	(3,000,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	1,995,690	3,982,813	2,984,560
เงินสดรับค่าหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	428	1,525	-
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(20,466)	-
จ่ายเงินปันผล	(790,735)	(1,381,426)	(554,393)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	532,788	4,317,752	(642,015)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	712,555	258,868	(348,946)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,879,333	2,590,205	2,848,742
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,683)	(331)	229
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	2,590,205	2,848,742	2,500,025

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2561	พ.ศ. 2562
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.33	1.05	0.94
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.80	0.64	0.52
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.31	(0.10)	0.28
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	23.20	19.65	14.04
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	15.73	18.58	25.64
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	14.52	14.87	13.10
- ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	25.13	24.55	27.48
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	18.77	24.07	18.67
- ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	19.45	15.16	19.28
- วงจรเงินสด (วัน)	21.42	27.97	33.84
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
- อัตรากำไรขั้นต้น (%)	8.36	3.30	4.85
- อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน (%)	6.70	2.21	3.44
- อัตรากำไรอื่น (%) ⁽¹⁾	0.80	0.84	0.54
- อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%) ⁽²⁾	68.95	(74.43)	172.29
- อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.76	1.26	2.11
- อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	26.90	8.11	12.92
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	8.82	2.59	3.68
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	25.74	12.31	12.75
- อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	1.85	2.06	1.75
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.78	2.53	2.49
- อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) ⁽³⁾	0.95	1.63	1.44
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า) ⁽⁴⁾	6.14	(2.32)	6.98
- อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า) ⁽⁵⁾	0.61	(0.17)	0.54
- อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	27.85	158.84	38.99
ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)			
- มูลค่าหุ้นตามบัญชี	6.06	5.43	6.03
- กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	1.53	0.47	0.74

หมายเหตุ ⁽¹⁾ อัตรากำไรอื่น คำนวณจากกำไรที่ไม่ได้จากการดำเนินงาน (รายได้เงินปันผล และรายได้อื่น) / รายได้รวม

⁽²⁾ อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร คำนวณจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน / กำไรจากการดำเนินงาน (EBIT)

⁽³⁾ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ ข้อ 7.3 (ข)

⁽⁴⁾ อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน) คำนวณจากผลรวมของกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน / ดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมดำเนินงาน ดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมลงทุน และดอกเบี้ยจ่ายจากกิจกรรมจัดหาเงิน

⁽⁵⁾ อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ตามเกณฑ์เงินสด คำนวณจากกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน / (การจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม รายจ่ายในการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และการจ่ายเงินปันผล)

3.2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวมและฐานะการเงินรวมสำหรับสำหรับปี 2562 และเปรียบเทียบกับปี 2561 และปี 2560 ตามลำดับ

1. ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขาย (ซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจขายก๊าซ LPG และ แอมโมเนีย ขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น และการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ) คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปีย้อนหลังตั้งแต่ปี 2560-2562 เท่ากับร้อยละ 99 ของรายได้รวม รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจาก 59,629 ล้านบาทในปี 2560 เป็น 69,104 ล้านบาทในปี 2561 และลดลงเป็น 67,442 ล้านบาท สาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นของรายได้ปี 2561 มาจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ ซึ่งมีสาเหตุมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน และในปี 2562 รายได้รวมของกลุ่มบริษัทฯ ลดลงโดยมีสาเหตุมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อน ราคาก๊าซเฉลี่ย โดยรวมสำหรับปี 2562 และปี 2561 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 438 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

(1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

- (1) รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย
- (2) รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
- (3) รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์ และ
- (4) รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ตารางที่ 14.1: รายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2560- 2562

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	57,711	98.24	66,929	98.05	65,210	97.57
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	716	1.22	711	1.04	684	1.02
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ						
รายได้จากการขายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์	9	0.02	-	-	9	0.01
รายได้จากการขายอื่นๆ	307	0.52	624	0.91	931	1.40
รวมรายได้จากการขาย	58,743	100.00	68,264	100.00	66,834	100.00

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2560 - ปี 2562 กว่าร้อยละ 99 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนจำหน่ายของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุถังก๊าซ LPG ขายให้กับลูกค้าและจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ เป็นต้น

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 68,264 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 9,521 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.21 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 58,743 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่มีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2562 เป็นจำนวนเงิน 66,834 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,430 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.09 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 68,264 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 14.2: โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย ตามลักษณะประเภทลูกค้า และช่องทางจัดจำหน่ายปี 2560 - 2562

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	11,509	20.31	11,464	17.41	11,420	17.78
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	4,307	7.60	4,355	6.61	4,327	6.74
ลูกค้าที่นำไปใช้ในอุตสาหกรรม	2,452	4.33	2,709	4.11	2,744	4.27
ลูกค้าต่างประเทศ	38,403	67.76	47,330	71.87	45,728	71.21
รวม	56,671	100.00	65,858	100.00	64,219	100.00

รายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 65,858 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 9,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.21 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 56,671 ล้านบาท รายได้โดยรวมเพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ ซึ่งมีสาเหตุมาจากรายการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน โดยราคาก๊าซในตลาดโลก โดยรวมสำหรับปี 2561 และปี 2560 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 485 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 64,219 ล้านบาทลดลงจำนวน 1,639 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.49 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2561 จำนวน 65,858 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) โดยเฉลี่ยมีราคาต่ำกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อนในงวดเดียวกัน โดยราคาก๊าซ LPG โดยรวมของปี 2562 และงวดเดียวกันของปี 2561 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 438 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 541 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

รายได้จากการขายแอมโมเนีย

สำหรับปี 2561 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,071 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 31 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.98 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 1,040 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารามีราคาสูงขึ้น และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียปรับตัวเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2562 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 991 ล้านบาทลดลงจำนวน 80 ล้านบาทหรือร้อยละ 7.47 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,071 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารามีราคาลดลง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลง ตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลนท น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย UGP คิดเป็นร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี 2561 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 711 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.70 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 716 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

สำหรับปี 2562 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 684 ล้านบาท ลดลงจำนวน 27 ล้านบาทหรือร้อยละ 3.80 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 711 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

สำหรับปี 2561 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 624 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 308 ล้านบาทหรือร้อยละ 97.47 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 316 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีการขยายจำนวนสาขาสถานีบริการน้ำมันเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2562 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 307 ล้านบาทหรือร้อยละ 49.20 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 624 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีการขยายจำนวนสาขาสถานีบริการน้ำมันเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อน

(2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR (ขนส่งทางรถ) และ SLM (ขนส่งทางเรือ) ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้งกลุ่มบริษัทและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดยรายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2560 เท่ากับจำนวน 395 ล้านบาท ลดลงเป็นจำนวน 249 ล้านบาทในปี 2561 และลดลงเป็นจำนวน 228 ล้านบาทในปี 2562

ตารางที่ 14.3: รายได้การขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2560 - 2562

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าภายนอกกลุ่ม						
รายได้การขนส่งทางรถยนต์	123	31.14	91	36.55	93	40.79
รายได้การขนส่งทางเรือ	272	68.86	158	63.45	135	59.21

	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รวมรายได้ค่าขนส่ง	395	100.00	249	100.00	228	100.00

รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

สำหรับในปี 2561 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 91 ล้านบาท ลดลงจำนวน 32 ล้านบาทหรือร้อยละ 26.02 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 123 ล้านบาท เนื่องจากเน้นการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2562 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 93 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.20 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 91 ล้านบาท เนื่องจากมีการขนส่งให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

รายได้ขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดยให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ สำหรับในปี 2561 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 158 ล้านบาทลดลงจำนวน 114 ล้านบาทหรือร้อยละ 41.91 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 272 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG โดยเน้นการขนส่งให้แก่กลุ่มบริษัททั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2562 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 135 ล้านบาทลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 14.56 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 158 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG โดยเน้นการขนส่งให้แก่กลุ่มบริษัททั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

(3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านทาง รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถังเก็บสำรองก๊าซ LPG และอื่นๆ

สำหรับในปี 2561 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 9 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 35.71 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 มีจำนวน 14 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัท มีรายได้ให้บริการผ่านทาง รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

สำหรับในปี 2562 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 14 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 55.56 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 มีจำนวน 9 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัท มีรายได้ให้บริการผ่านทาง รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

สำหรับในปี 2561 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 578 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 104 ล้านบาทหรือร้อยละ 21.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 474 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือของกลุ่มบริษัทเพิ่มขึ้นจำนวน 123 ล้านบาท

สำหรับในปี 2562 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทฯมีจำนวน 363 ล้านบาท ลดลงจำนวน 215 ล้านบาทหรือร้อยละ 37.20 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 578 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 56 ล้านบาท และกำไรจากการขายทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 37 ล้านบาท

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายบริการ และขนส่งของบริษัทและบริษัทย่อย สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนขนส่ง

(1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ต้นทุนขายถังก๊าซ LPG ติดรถยนต์ และต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2561 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 64,920 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11,932 ล้านบาทหรือร้อยละ 22.52 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 52,988 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทฯมีปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศเพิ่มขึ้น อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก(CP Saudi Aramco) ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ส่งผลให้ต้นทุนขายและบริการผันแปรตามยอดขายของกลุ่มบริษัทฯที่เพิ่มขึ้น ตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้จากการขาย

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 62,246 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,674 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.12 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 64,920 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ปรับตัวลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ต้นทุนขายและบริการผันแปรตามราคาก๊าซที่ลดลงตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนรายได้จากการขาย

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2561 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 529 ล้านบาท ลดลงจำนวน 16 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 มีจำนวน 545 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนท์ของกลุ่มบริษัทฯที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2562 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 499 ล้านบาท ลดลงจำนวน 30 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.67 เมื่อเทียบกับปี 2561 มีจำนวน 529 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนท์ของกลุ่มบริษัทฯที่ยังคงลดลงตามการชะลอตัวของภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2561 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 613 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 310 ล้านบาทหรือร้อยละ 102.31 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 303 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการขายจำนวนสาขาธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ทำให้ต้นทุนมีการผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

สำหรับปี 2562 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 903 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 290 ล้านบาทหรือร้อยละ 47.31 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 613 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการขายสาขาธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ที่ผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

(2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่ง ประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือ ค่าเสื่อมราคา ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งในงบการเงินรวมแสดงเฉพาะส่วนที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกนั้น

ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2560 มีจำนวน 362 ล้านบาท และจำนวน 200 ล้านบาท และจำนวน 170 ล้านบาทในปี 2561 และ 2562 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนขนส่งทางเรือที่ปรับตัวตามรายได้ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนขนส่งทางเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์

สำหรับปี 2561 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 70 ล้านบาท ลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 24.73 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 93 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 71 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.43 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 70 ล้านบาท

ต้นทุนขนส่งทางเรือ

ต้นทุนขนส่งทางเรือสำหรับปี 2561 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 130 ล้านบาท ลดลงจำนวน 139 ล้านบาทหรือร้อยละ 51.67 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 269 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่เน้นให้บริการแก่กลุ่มบริษัทฯ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

สำหรับปี 2562 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 99 ล้านบาท ลดลงจำนวน 31 ล้านบาทหรือร้อยละ 23.85 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 130 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่เน้นให้บริการแก่กลุ่มบริษัทฯ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนและสิทธิประโยชน์อื่น ค่าสาธารณูปโภคและอื่นๆ

สำหรับปี 2561 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,505 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 80 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.61 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 จำนวน 1,425 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่หยุดดำเนินงานในอดีตจำนวน 65 ล้านบาท

สำหรับปี 2562 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,485 ล้านบาท ลดลงจำนวน 20 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.33 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 จำนวน 1,505 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 493 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 32 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.94 เมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 461 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 579 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 86 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.44 เมื่อเทียบกับปี 2561 จำนวน 493 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นเงินทุนในการซื้อทรัพย์สินและการลงทุนเพื่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

กำไรขั้นต้น

รวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,260 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจำนวน 2,687 ล้านบาทหรือร้อยละ 54.31 จากปี 2560 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 4,947 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ ลดลงเป็นร้อยละ 3.30 เมื่อเทียบกับปี 2560 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 8.36 เป็นผลมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,251 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 991 ล้านบาทหรือร้อยละ 43.85 จากปี 2561 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,260 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 4.85 เมื่อเทียบกับปี 2561 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 3.30 เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนจึงมีผลให้ต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน (กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้) ของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2560 มีกำไรจำนวน 3,963 ล้านบาท และในปี 2561 มีกำไรจำนวน 1,514 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,449 ล้านบาท และกำไรในปี 2562 มีจำนวน 2,308 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 794 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2561 หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้จากการขายบริการ และขนส่ง เท่ากับร้อยละ 6.70 ร้อยละ 2.21 และร้อยละ 3.44 ในปี 2560 - ปี 2562 ตามลำดับ

สำหรับกำไรสุทธิ ของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2561 มีกำไรสุทธิจำนวน 870 ล้านบาท ปรับตัวลดลง จำนวน 1,969 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของปี 2560 จำนวน 2,839 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศลดลง โดยเกิดจากการต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2560

สำหรับปี 2562 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,422 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 552 ล้านบาท จากกำไรสุทธิของปี 2561 จำนวน 870 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากการต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงจากราคาก๊าซที่ลดลงตามที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น เมื่อเทียบกับปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนของกำไรสุทธิต่อรายได้รวม (ไม่รวมรายได้เงินปันผล) คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ 4.76 ร้อยละ 1.26 และร้อยละ 2.11 ในปี 2560 - ปี 2562 ตามลำดับ

2. ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาเท่ากับ 31,458 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และเท่ากับ 35,804 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และเท่ากับ 41,439 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 65.89 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูง เพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 34.11 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

ตารางที่ 2.1: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 60		ณ 31 ธ.ค. 61		ณ 31 ธ.ค. 62	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	2,654	65.34	4,242	77.91	4,819	91.08
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	59	1.45	20	0.37	32	0.61
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	151	3.72	230	4.22	202	3.82
เงินทวงถาม	119	2.93	164	3.01	99	1.87
ลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลว						
จากหน่วยงานราชการ	1,057	26.02	783	14.38	115	2.17
ลูกหนี้อื่น	22	0.54	6	0.11	24	0.45
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิ	4,062	100.00	5,445	100.00	5,291	100.00

จากตารางที่ 2.1 พบว่าลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 973 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2559 สาเหตุหลักมาจาก ในปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เปิดให้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แบบเสรี จึงทำให้บริษัทมีลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการเพิ่มขึ้น 714 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 1,383 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2560 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในต่างประเทศที่มีปริมาณการขายในช่วงปลายงวดที่เพิ่มขึ้นมากกว่าปีก่อน และเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่สูงกว่าปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีสูงกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้ค้างเพิ่ม

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 154 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2561 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการของบริษัท และบริษัทย่อยลดลงจำนวน 668 ล้านบาท จากการรับชำระในระหว่างปี และเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้การค้า-สุทธิจำนวน 577 ล้านบาท จากบริษัทย่อยในต่างประเทศที่มีการขายสินค้าในช่วงปลายปีสูงกว่าปีก่อน

ตารางที่ 2.2 : ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระตามบริษัทและบริษัทย่อยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 60		ณ 31 ธ.ค. 61		ณ 31 ธ.ค. 62	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	2,131	78.49	3,550	82.50	3,878	74.61
เกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	328	12.08	315	7.32	596	11.47
- มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	179	6.59	364	8.46	216	4.15
- เกินกว่า 12 เดือน	77	2.84	74	1.72	508	9.77
รวมลูกหนี้การค้า	2,715	100.00	4,303	100.00	5,198	100.00
หัก ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(61)	(2.25)	(61)	(1.42)	(379)	(7.29)
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิ	2,654	97.75	4,242	98.58	4,819	92.71

จากตารางที่ 2.2 พบว่าลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ เฉลี่ยร้อยละ 74.61 ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 11.47 มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 4.15 และเกินกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 9.77 ของลูกหนี้การค้ากิจการอื่นรวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุเกินกว่า 12 เดือน บริษัทและบริษัทย่อยได้ตั้งสำรองค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงินไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2560 จนถึงปี 2562 จะพบว่าระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยอยู่ในระหว่าง 16-26 วัน

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้เกินกำหนดชำระเกินกว่า 12 เดือน และค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน เพิ่มขึ้นจำนวน 434 ล้านบาทและจำนวน 318 ล้านบาทตามลำดับ สาเหตุหลักเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้ที่มาจาก การซื้อหุ้นในบริษัทย่อย TPP (อธิบายไว้ใน การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ) จำนวน 318 ล้านบาท ซึ่งมีการตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวนแล้ว และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 อยู่ในระหว่างกระบวนการตามกฎหมาย

สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ส่วนใหญ่เป็นสินค้าสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 74.21 ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท โดยมีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 24 - 28 วัน ในช่วงปี 2560 จนถึงสิ้นปี 2562

ตารางที่ 2.3: สิ้นค้าคงเหลือ-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 60	ร้อยละ	31 ธ.ค. 61	ร้อยละ	31 ธ.ค. 62	ร้อยละ
วัตถุดิบคงเหลือ	26	0.64	33	0.68	31	0.64
งานระหว่างผลิต	16	0.39	20	0.42	15	0.31
สินค้าสำเร็จรูป						
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	3,688	90.61	4,736	98.30	3,603	74.21
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	28	0.69	40	0.83	40	0.82
-ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	93	2.29	131	2.72	44	0.91
-สินค้าสำเร็จรูปอื่น	11	0.27	12	0.25	11	0.23
-สินค้าระหว่างทาง	117	2.87	46	0.95	1,054	21.71
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	104	2.56	92	1.91	70	1.44
รวมสินค้าคงเหลือ	4,083	100.32	5,110	106.06	4,868	100.27
หัก ค่าเพื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ	(13)	(0.32)	(292)	(6.06)	(13)	(0.27)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,070	100.00	4,818	100.00	4,855	100.00

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,070 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 725 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการตั้งแต่วันที่เดือน กุมภาพันธ์ ปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เริ่มเปิดให้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบเสรี และการบริหารระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อนมาก

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,818 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 748 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 37 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในต่างประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำค่าสินค้า, เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2.4 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	247	279	139
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	16	3	7
เงินมัดจำค่าภาษีศุลกากร	60	138	-
อื่นๆ	53	46	57
รวม	376	466	203

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 376 ล้านบาท ลดลง จำนวน 122 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2559 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่ลดลงจากบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีน จำนวน 122 ล้านบาท และเงินฝากที่คิดภาระค่าประกันลดลงจากบริษัทย่อย SGV ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาทและภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ของบริษัทเพิ่มขึ้น จำนวน 60 ล้านบาท

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัท มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 466 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 90 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2560 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีน จำนวน 78 ล้านบาท

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 203 ล้านบาท ลดลง 263 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2561 สาเหตุหลักเกิดจากภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ลดลงจากบริษัท จำนวน 140 ล้านบาท และเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรลดลงจากบริษัทย่อย SOG ในประเทศจีน จำนวน 138 ล้านบาท

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ตารางที่ 2.5 : รายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย มีดังต่อไปนี้

รายการ	สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ			วิธีส่วนได้เสีย (ล้านบาท)		
	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP	30.00	41.10	41.10	1,641	2,372	1,746
กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD	33.00	33.00	33.00	-	4	55
Ruamur Pte.Ltd.	-	-	41.10	-	-	-
รวม				1,641	2,376	1,801

1) กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP

ในระหว่างปี พ.ศ. 2559 บริษัทย่อย Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนในบริษัทซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมขนาด 230 MW ในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้บริษัทย่อย SPW ได้เข้าถือหุ้นของ 3 บริษัท คือ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) บริษัท Asiotech Energy Pte. Ltd. (AEP”) และบริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd.(“MLP”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัท คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 1,677 ล้านบาท

ต่อมาในปี พ.ศ. 2560 และ พ.ศ. 2561 บริษัทย่อย SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนเพิ่มในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า MLIPP ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW โดยเข้าถือหุ้นเพิ่มใน 3 บริษัทดังกล่าวข้างต้น ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 และ 5.00

ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 305.89 ล้านบาท และ 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 262.07 ล้านบาทตามลำดับ สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทย่อย SPW ใน 3 บริษัทข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นร้อยละ 41.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ของบริษัทดังกล่าว

และเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท MSN International Limited (“MSN”) ได้มีมติให้จดทะเบียนยกเลิกบริษัทร่วม MSN เพื่อปรับโครงสร้างการบริหารงานในกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า MLIPP ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้า บริษัทร่วมดังกล่าวอยู่ในระหว่างการดำเนินการปิดบริษัท

2) กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD

ในระหว่างปี พ.ศ. 2560 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา ในการลงทุนครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้ถือหุ้นใน 3 บริษัท คือ บริษัท Southern Myanmar Development Co.,Ltd. (“SMD”) และบริษัท TSM Co., Ltd. (“TSM”) และ บริษัท Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd. (“AIC”) ในสัดส่วนร้อยละ 33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 0.80 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ และในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทร่วม SMD ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวนทั้งสิ้น 1 ล้านหุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 10,000 ล้านจัต หรือเทียบเท่ากับ 204 ล้านบาท โดยใช้การแปลงเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นมาเป็นทุนจำนวนเงิน 179.46 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นจำนวน 24.54 ล้านบาท ซึ่งเป็นสัดส่วนของกลุ่มกิจการจำนวน 67.32 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นการแปลงหนี้สินเป็นทุนจำนวน 59.82 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นเป็นจำนวน 7.50 ล้านบาท กลุ่มกิจการยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 33.00

และเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท TSM Co., Ltd. (“TSM”) ได้มีมติให้จดทะเบียนยกเลิกบริษัทร่วม TSM เพื่อปรับโครงสร้างการบริหารงานในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า SMD ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทให้บริการเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัทร่วมดังกล่าวอยู่ในระหว่างการดำเนินการปิดบริษัท

3) Ruamur Pte. Ltd.

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อย SPW ได้ร่วมจัดตั้งบริษัท Ruamur Pte. Ltd. (“RUM”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการทางเทคนิคเกี่ยวกับธุรกิจพลังงานไฟฟ้า กลุ่มกิจการมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 41.10 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 305.09 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 9,288 บาท

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ

สินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ได้แก่ ที่ดิน อาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการก๊าซ LPG และอุปกรณ์เก็บก๊าซ LPG ถังก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG ยานพาหนะ และอื่นๆ

ตารางที่ 2.6 : รายละเอียดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม
-------------------------	--------------

	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
1 ที่ดิน	2,399	3,219	4,885
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,283	3,138	3,582
3 คลัง สถานีบรรจุ และบริการก๊าซ และอุปกรณ์	1,452	1,455	1,489
4 เรือบรรทุกก๊าซ	2,933	3,105	2,970
5 ถังบรรจุก๊าซ	2,189	2,306	2,361
6 เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	948	892	867
7 เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	247	267	303
8 ยานพาหนะ	602	602	602
9 งานระหว่างก่อสร้าง	379	615	721
รวม	14,432	15,599	17,780
<u>บวก</u> มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน	1,242	1,188	2,605
<u>หัก</u> ค่าเผื่อการด้อยค่า	(28)	(121)	(125)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	15,646	16,666	20,260

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์ลดลงจากปี 2559 จำนวน 86 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 1,538 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของถังบรรจุก๊าซจำนวน 354 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 937 ล้านบาทและยานพาหนะ 59 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 99 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 25 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,177 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 388 ล้านบาท และลดลงจากค่าเผื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEE จำนวน 28 ล้านบาท

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 1,020 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 2,506 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 890 ล้านบาท และอาคารและสิ่งปลูกสร้างจำนวน 53 ล้านบาทและคลัง สถานีบริการก๊าซและอุปกรณ์เก็บก๊าซจำนวน 118 ล้านบาท และถังบรรจุก๊าซจำนวน 337 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่ม จำนวน 686 ล้านบาทและเครื่องจักรเครื่องมือในโรงงานและอุปกรณ์สำนักงานจำนวน 125 ล้านบาท และยานพาหนะ 51 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 246 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 56 ล้านบาท และลดลงจากการโอนสินทรัพย์ไปยังอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน 113 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,084 ล้านบาท และลดลงจากค่าเผื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEE จำนวน 93 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 140 ล้านบาท

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 3,594 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มกิจการมีการซื้อสินทรัพย์เพิ่มเพื่อการดำเนินงานในระหว่างปี จำนวน 2,032 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 658 ล้านบาท และถังบรรจุก๊าซจำนวน 279 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่ม จำนวน 498 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 409 ล้านบาท) และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อยทางอ้อม (ลงทุนโดยบริษัทย่อย SLNG) จำนวน 1,879 ล้านบาท และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 312 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 956 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินจำนวน 467 ล้าน

บาท อีกทั้งในระหว่างปี พ.ศ.2562 กลุ่มกิจการมีการวัดมูลค่าใหม่ของที่ดินตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ ส่งผลให้มีส่วนเพิ่มทุนจากการตีราคาที่ดิน จำนวน 1,417 ล้านบาท

ค่าความนิยม

ตารางที่ 2.7 : รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย TPP	-	-	1,208
บริษัทย่อย SIN	137	137	137
บริษัทย่อย SGV	227	227	227
ค่าความนิยม	1,516	1,516	2,724

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มกิจการมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม

ณ สิ้นปี 2560 - 2561 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,516 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ค่าความนิยมมีจำนวน 2,724 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 1,208 ล้านบาท เกิดจากในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัท สยาม แอลเอ็นจี จำกัด (“SLNG”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นบริษัท ไทยพับลิคพอร์ต จำกัด (บริษัทย่อย “TPP”) ในสัดส่วนร้อยละ 71.20 ซึ่งกลุ่มกิจการยังอยู่ในระหว่างการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ผลแตกต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อธุรกิจและสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาแสดงเป็น ค่าความนิยม(ประมาณการ) กลุ่มกิจการจะปรับปรุงค่าความนิยม(ประมาณการ) นี้ภายหลัง โดยจะทำการประเมินให้เสร็จสิ้นภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันซื้อธุรกิจ (ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 14.1(6) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อย และอธิบายไว้ในหัวข้อการเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 2.8 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	74	37	47
เงินมัดจำ	17	19	13
ภาษีเงินได้คืนบุคคลที่จะได้รับคืน	113	140	154
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	233	86	287
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	124
เงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	97	-	-
ค่าใช้จ่ายรอตัดจ่าย	23	50	30

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	414	494	437
อื่น ๆ	99	26	46
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,070	852	1,138

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2559 จำนวน 597 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากกลุ่มกิจการจ่ายล่วงหน้าค่าทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มเพื่อลงทุนในกิจการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมาจำนวน 97.25 ล้านบาท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัทย่อย SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัทร่วม MLP และ บริษัทร่วม MSN และ บริษัทร่วม AEP ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียน และเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- ลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 860 ล้านบาท ซึ่งในระหว่างงวดบริษัทได้จดทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัทและรับรู้เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2560 จำนวน 218 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- ลดลงจากเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์จำนวน 147 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างปีมีการโอนบัญชีเงินมัดจำจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ไปยัง บัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แล้ว

- และลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 97 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างปีได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในหุ้นเสร็จสิ้นจึงโอนบัญชีเงินมัดจำ สำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมไปยัง บัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 286 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากบริษัท ได้มีเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ที่เกิดจากจ่ายเงินมัดจำค่าผลิตถึงสุทธิ จำนวน 201 ล้านบาท

- และเพิ่มขึ้นจากในระหว่างปีบริษัทย่อย SLNG มีเงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย TPP จำนวน 124 ล้านบาท

(ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 14.1(6) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทย่อย)

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 1,501 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.25 - 1.85 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์เพิ่มขึ้นเป็น 4,989 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.90 - 2.77 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีท และตั๋วสัญญาใช้เงิน ของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจำนวน 3,088 ล้านบาท และจำนวน 400 ล้านบาท ตามลำดับ

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 4,839 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.65 - 6.88 ต่อปี สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ประเภททรัสต์รีซีท ของบริษัทย่อยในต่างประเทศลดลงจำนวน 1,078 ล้านบาท และประเภทตั๋วสัญญาใช้เงิน ของบริษัท และบริษัทย่อยในประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 910 ล้านบาท

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าในประเทศไทยส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 19-30 วัน

เจ้าหนี้การค้าต่างประเทศส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในต่างประเทศรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 20-30 วัน

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้นเป็น 3,988 ล้านบาท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ลดลงเป็น 3,515 ล้านบาท และสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เพิ่มขึ้นเป็น 7,095 ล้านบาท

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้นเป็น 7,095 ล้านบาทซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 3,580 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก

- เจ้าหนี้อื่นที่เกิดจากบริษัทย่อย SLNG ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย TPP จำนวน 1,985 ล้านบาท
- และเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้การค้าสำหรับสินค้าระหว่างทางของบริษัทย่อยในต่างประเทศ จำนวน 1,823 ล้านบาท ซึ่งที่ผ่านมามีบริษัทย่อยมีการจ่ายชำระเงินค่าสินค้าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของบริษัท และบริษัทย่อยในช่วงปี 2560 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประมาณ 15-20 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

ตารางที่ 2.9 : รายละเอียดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	583	1,349	875
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	1,453	963	1,260
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	2,036	2,312	2,135

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจำนวน 664 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2560 บริษัทเบิกเงินกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 543 ล้านบาท ซึ่งเงินกู้ดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมาเพื่อจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในงวดที่ 2 โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้านี้เป็นการลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 142 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 794 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 436 ล้านบาท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจำนวน 276 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2561 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 550 ล้านบาท เพื่อซื้อที่ดินสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 248 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 467 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 524 ล้านบาท และสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ลดลงจำนวน 177 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนโดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2562 บริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 864 ล้านบาท เพื่อสำหรับการขยายธุรกิจ และบริษัทได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 1,157 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย ในระหว่างปี 2562 บริษัทย่อย SLM ได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 529 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 468 ล้านบาท

ตารางที่ 2.10 : รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 60	ณ 31 ธ.ค. 61	ณ 31 ธ.ค. 62
หุ้นกู้			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	7,000	9,000	9,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(5)	(17)	(23)
หุ้นกู้สุทธิ	6,995	8,983	8,977

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมมูลค่า 3,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาที่เสนอขายต่อหน่วยเท่ากับ 1,000 บาท โดยมีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน เพื่อนำเงินไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีกับสถาบันการเงิน และชำระคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดชำระ นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าวของบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของ (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่ม

กิจการในแต่ละปี เป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ ดังตารางอัตราส่วนทางการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดข้างล่าง

หุ้นกู้ออกและเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	ทริสเรตติ้ง
มกราคม พ.ศ. 2560	3 ปี	2,000	3.95%	BBB (Stable)
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.03%	A (Stable)
ธันวาคม พ.ศ. 2561	5 ปี	2,000	3.85%	A (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2562	3 ปี	3,000	4.10%	BBB+ (Stable)
รวม		9,000		

เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG

เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย บันทึกเป็นหนี้สินของบริษัทและจะจ่ายชำระคืนแกลูกค้า พร้อมทั้งบันทึกลดหนี้สินดังกล่าวเมื่อลูกค้านำใบเสร็จรับเงิน เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG และถังก๊าซ LPG คืนแก่บริษัท โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG จะมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามปริมาณถังก๊าซ LPG ใหม่ที่ลูกค้าได้วางเงินมัดจำเพิ่มขึ้นในแต่ละปี หักด้วยยอดเงินมัดจำที่ลดลงจากการที่ลูกค้านำใบเสร็จรับเงิน เงินมัดจำถังและนำถังก๊าซ LPG มาคืน นอกจากนี้บริษัท และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะรับรู้เงินมัดจำเป็นรายได้ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (IFRS) ดังนั้นยอดเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัท และบริษัทย่อยจะเพิ่มขึ้นทุกปี อย่างไรก็ตาม บริษัทและผู้บริหารคาดว่าอัตราการขอคืนเงินมัดจำของถังก๊าซดังกล่าวมีน้อยมาก โดยดูจากข้อมูลในอดีตย้อนหลัง 5 ปี โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 4,745 ล้านบาท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 5,054 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 5,219 ล้านบาท ตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 11,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 1,508 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2560 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 2,811 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 28 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2560 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 781 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 10 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังกลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่าทางการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 567 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จำนวน 27 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 10,129 ล้านบาท ลดลงจากปี 2560 จำนวน 1,179 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2561 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 871 ล้านบาท และขาดทุนสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 1 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2561 ส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 1,378 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังกลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่าทางการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 642 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท และลดลง

จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 4 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 14 ล้านบาท

และส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 11,889 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 1,760 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2562 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 1,360 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 62 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2562 ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 551 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังคลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มกิจการดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ จำนวน 703 ล้านบาท และขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินในบริษัทร่วมและการร่วมค้าของกลุ่มกิจการ จำนวน 27 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากรายการส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ เป็นจำนวน 1,144 ล้านบาท และส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 23 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย TPP ซึ่งเป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 476 ล้านบาท และส่วนของบริษัทใหญ่ที่ลดลงซึ่งรับโอนจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากผลกระทบการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย SEE เป็นจำนวน 125 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 2.11 : รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	8.36	3.30	4.85
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.76	1.26	2.11
อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	26.90	8.11	12.92
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.95	1.63	1.44
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.78	2.53	2.49
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	6.14	(2.32)	6.98
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.61	(0.17)	0.54

อัตรากำไรขั้นต้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 8.36 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 3.30 มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงร้อยละ 5.06 จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 4.85 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 1.55 จากปี 2561 ซึ่งเป็นผลมาจากต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายโดยรวมลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน

อัตรากำไรสุทธิ ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 4.76 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 1.26 ลดลงร้อยละ 3.50 จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับร้อยละ 2.11 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.85 จากปี 2561 ซึ่งได้อธิบายไว้ในหัวข้อข้างต้น

อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 26.90 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับร้อยละ 8.11 ลดลงร้อยละ 18.79 จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับร้อยละ 12.92 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.81 จากปี 2561 ซึ่งเป็นผลของกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.95 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 1.63 เพิ่มขึ้น 0.68 เท่าจากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 1.44 ลดลง 0.19 เท่าจากปี 2561 อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ข) และกลุ่มกิจการสามารถรักษ้อัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 1.78 เท่า และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 2.53 เท่าเพิ่มขึ้น 0.75 เท่าจากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 2.49 เท่าลดลง 0.04 เท่าจากปี 2561 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานในระหว่างปี

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 6.14 เท่า และสำหรับงวดปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ (2.32) เท่า ลดลง 8.46 เท่าจากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 6.98 เท่า เพิ่มขึ้น 9.30 เท่าจากปี 2561 ซึ่งมีผลจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ของกลุ่มกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.61 เท่า และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ (0.17) เท่า ลดลง 0.78 เท่า จากปี 2560 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 0.54 เท่า เพิ่มขึ้น 0.71 เท่าจากปี 2561 ซึ่งมีผลจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการบริหารจัดการให้กลุ่มกิจการมีกระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานเพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้นในอนาคต อีกทั้งการลงทุนใดๆอันก่อให้เกิดภาระผูกพันและหนี้สินในอนาคต ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการพิจารณาอย่างรอบคอบว่าการลงทุนดังกล่าวจะสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

ก) การจ่ายเงินปันผล

ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมมาและผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.35 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 643.25 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมมาและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 183.78 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้วในวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2562 โดยกรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เหลือในอัตราหุ้นละ 0.25 บาทคิดเป็นจำนวนเงิน 459.47 ล้านบาท ต่อไป

ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท Siam Gas Trading Pte. Ltd. ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสม ในอัตราหุ้นละ 10.00 ดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 0.50 ล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินรวม 5.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือจำนวน 151.38 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2563

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ลักกี้แคเรีย จำกัด ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 7.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 49.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 14.00 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2562 และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 35.00 ล้านบาท โดยกรรมการจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมมาและผลประกอบการสำหรับปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 70.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 735.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมมาและผลประกอบการสำหรับ

งวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 35.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 367.50 ล้านบาท เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายแล้วในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2562 และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 367.50 ล้านบาท โดยกรรมการจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

ข) การออกหุ้นกู้

ในระหว่างวันที่ 20 - 23 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน รวมมูลค่า 4,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาที่เสนอขาย 1,000 บาท ต่อหน่วย มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน

ทริสเรตติ้งได้จัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ของบริษัทอยู่ที่ระดับ BBB+ (Stable) รายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกู้นี้มีดังนี้
หุ้นกู้อายุ 4 ปี ดอกเบี้ยคงที่ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนบริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์ฮอลล์ เอปียเอส จำกัด ปี 2560 -ปี 2562 ของบริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ เท่ากับ 6.03 ล้านบาท และ 6.05 ล้านบาท และเท่ากับ 6.23 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย

ตารางที่ 2.12 : รายละเอียดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2560 - ปี 2562

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ		
	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	1.03	1.03	1.06	3.14	3.15	3.25
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	1.01	1.01	1.04	2.89	2.90	2.98
รวม	2.04	2.04	2.10	6.03	6.05	6.23