

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2558	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด
2559	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด
2560	นางสาวอมรรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด

สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2558 ถึงปี 2560

ปี 2558

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2559

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2560

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

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2558 - ปี 2560

-ไม่มี-

ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,270,150	7.80	1,879,333	6.58	2,590,205	8.23
เงินลงทุนระยะสั้น	307,516	1.06	108,039	0.38	99,393	0.32
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น - สุทธิ	3,294,788	11.32	3,089,255	10.82	4,061,755	12.91
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,375,300	15.04	3,345,261	11.71	4,069,918	12.94
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	338,368	1.16	497,715	1.74	375,795	1.19
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	10,586,122	36.38	8,919,603	31.23	11,197,066	35.59
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	1,640,924	5.22
เงินลงทุนในการร่วมค้า	148,771	0.51	101,372	0.35	107,775	0.34
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43,796	0.15	36,593	0.13	20,757	0.07
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15,246,465	52.40	15,731,579	55.09	15,645,860	49.74
ค่าความนิยม - สุทธิ	1,537,801	5.28	1,537,801	5.39	1,516,111	4.82
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ	181,303	0.62	140,747	0.49	108,206	0.34
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม - สุทธิ	360,479	1.24	421,867	1.48	151,017	0.48
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	993,711	3.42	1,667,285	5.84	1,070,256	3.40
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	18,512,326	63.62	19,637,244	68.77	20,260,906	64.41
รวมสินทรัพย์	29,098,448	100.00	28,556,847	100.00	31,457,972	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน - สุทธิ	4,885,506	16.79	1,726,730	6.05	1,500,520	4.77
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	4,010,234	13.78	4,030,654	14.11	3,987,757	12.68
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	296,061	1.02	485,634	1.70	583,453	1.85
ส่วนของหุ้นกู้ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,499,837	5.15	1,299,905	4.55	1,999,882	6.36
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	107,014	0.37	78,283	0.27	244,597	0.78
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	64,152	0.22	83,808	0.29	88,434	0.28
รวมหนี้สินหมุนเวียน	10,862,804	37.33	7,705,014	26.97	8,404,643	26.72
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	370,606	1.27	886,146	3.10	1,452,830	4.62
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	0.01	3,000	0.01	3,000	0.01
หุ้นกู้ - สุทธิ	3,295,757	11.33	4,993,956	17.49	4,994,680	15.88
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังแก๊ส	4,228,584	14.53	4,627,110	16.21	4,744,880	15.08
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	134,312	0.46	145,050	0.51	155,883	0.50
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	415,736	1.43	377,568	1.32	377,069	1.20
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	12,892	0.04	19,147	0.07	16,548	0.05
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	8,460,887	29.07	11,051,977	38.71	11,744,890	37.34
รวมหนี้สิน	19,323,691	66.40	18,756,991	65.68	20,149,533	64.06
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน-หุ้นสามัญ	918,932	3.16	918,932	3.22	918,932	2.92
ทุนที่ออกและชำระแล้ว - หุ้นสามัญ	918,932	3.16	918,932	3.22	918,932	2.92
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	6.44	1,874,482	6.56	1,874,482	5.96
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สรรองตามกฎหมาย	162,089	0.56	162,089	0.57	162,089	0.51
ยังไม่ได้จัดสรร	5,492,886	18.88	6,199,187	21.71	8,229,199	26.16
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,207,855	4.15	521,802	1.83	(45,724)	(0.15)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	9,656,244	33.19	9,676,492	33.89	11,138,978	35.40
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	118,513	0.41	123,364	0.43	169,461	0.54
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	9,774,757	33.60	9,799,856	34.32	11,308,439	35.94
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	29,098,448	100.00	28,556,847	100.00	31,457,972	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>						
รายได้จากการขาย	57,581,629	98.70	47,693,791	98.59	58,743,412	98.51
รายได้จากการขนส่ง	344,278	0.59	441,401	0.92	395,073	0.66
รายได้จากการให้บริการ	156,104	0.27	26,217	0.05	13,776	0.02
<u>รายได้อื่น</u>						
รายได้เงินปันผล	5,015	0.01	6,695	0.01	2,850	0.01
รายได้อื่น	252,049	0.43	209,886	0.43	474,311	0.80
รวมรายได้	58,339,075	100.00	48,377,990	100.00	59,629,422	100.00
<u>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</u>						
ต้นทุนขายและบริการ	(54,805,628)	(93.94)	(44,889,720)	(92.79)	(53,843,942)	(90.30)
ต้นทุนขนส่ง	(239,820)	(0.41)	(380,756)	(0.79)	(361,612)	(0.61)
ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	(1,503,172)	(2.58)	(1,431,537)	(2.96)	(1,424,691)	(2.39)
รวมค่าใช้จ่าย	(56,548,620)	(96.93)	(46,702,013)	(96.54)	(55,630,245)	(93.30)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้า	(12,648)	(0.02)	7,824	0.02	(36,513)	(0.06)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	1,777,807	3.05	1,683,801	3.48	3,962,664	6.64
ต้นทุนทางการเงิน	(410,469)	(0.70)	(411,396)	(0.85)	(461,140)	(0.77)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(224,998)	(0.39)	(107,492)	(0.22)	(662,079)	(1.11)
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76
<u>การแบ่งปันกำไร</u>						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,115,925	1.91	1,118,723	2.31	2,811,104	4.71
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	26,415	0.05	46,190	0.10	28,341	0.05
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี						
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	-	-	(21,384)	(0.04)
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการแปลงค่าทางการเงิน	633,527	1.09	(693,880)	(1.43)	(545,783)	(0.91)
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	1,367	0.00	-	-
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	(272)	(0.00)	-	-
รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี	633,527	1.09	(692,785)	(1.43)	(567,167)	(0.95)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,775,867	3.05	472,128	0.98	2,272,278	3.81
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,766,192	3.03	433,765	0.90	2,243,578	3.76
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	9,675	0.02	38,363	0.08	28,700	0.05
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,775,867	3.05	472,128	0.98	2,272,278	3.81

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,367,338	1,272,405	3,501,524
<u>รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้</u>			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	992,329	1,118,428	1,176,365
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	83,872	57,864	54,045
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายอุปกรณ์ - สุทธิ	(33,383)	9,321	(5,112)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของเงินลงทุนระยะสั้น	(5,129)	(523)	(2,854)
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	12,648	(7,824)	36,513
ค่าเผื่อนี้สงสยจะสูญ (กลับรายการ)	(550)	1,307	(2,188)
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้า(กลับรายการ)	(17,853)	(53,684)	158
ค่าเผื่อลดมูลค่าของอุปกรณ์	-	-	28,000
ค่าเผื่อการลดมูลค่าของค่าความนิยม	-	-	21,691
เงินปันผลรับ	(5,015)	(6,695)	(2,850)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	12,677	13,640	14,593
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	(42,066)	16,355	(2,048)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ตัดบัญชี	5,036	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(26,452)	(20,346)	(16,567)
ต้นทุนทางการเงิน	410,469	411,396	461,140
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	2,753,921	2,811,644	5,262,410

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	756,725	131,814	(1,066,082)
- สินค้าคงเหลือ	(764,553)	1,008,751	(823,721)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(70,439)	(156,093)	145,477
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(53,488)	474,492	(48,965)
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	286,719	(53,130)	(133,383)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	26,011	17,777	2,477
- เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึงแก๊ส	206,917	398,526	117,770
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(4,369)	5,826	(3,001)
- จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(5,770)	(1,535)	(4,853)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	3,131,674	4,638,072	3,448,130
- จ่ายดอกเบี้ย	(407,801)	(400,534)	(444,730)
- จ่ายภาษีเงินได้	(229,453)	(268,955)	(271,093)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,494,420	3,968,583	2,732,307

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	(50,000)	200,000	11,500
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	69,524	5,810	11,986
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(817,787)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(859,937)	(97,253)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	(62,950)	-	(27,500)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	-	(3,186)
เงินสดรับจากการซื้อบริษัทย่อย	-	47,764	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	23,367
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(846,130)	(2,068,546)	(1,523,726)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออุปกรณ์	(123,941)	(340,012)	(154,227)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	300,793	30,836	13,880
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,430)	(1,232)	(8,716)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	31,531	26,437	16,274
เงินปันผลรับ	5,015	6,695	2,850
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(677,588)	(2,952,185)	(2,552,539)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(1,461,218)	(3,142,635)	(124,349)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	129,998	1,076,478	1,329,919
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(304,965)	(387,345)	(578,164)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(1,500,000)	(1,500,000)	(1,300,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	1,995,690	2,993,560	1,995,690
เงินสดรับค่าหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	428
จ่ายเงินปันผล	(370,172)	(447,030)	(790,735)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,510,667)	(1,406,972)	(532,788)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	306,165	(390,574)	712,556
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,956,407	2,270,150	1,879,333
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	7,578	(243)	(1,683)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	2,270,150	1,879,333	2,590,206

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.97	1.16	1.33
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.57	0.72	0.85
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.21	0.24	0.31
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	19.00	19.05	23.20
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	19.21	19.16	15.73
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	13.86	11.63	14.52
- ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	26.34	31.39	25.13
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	14.32	13.59	18.77
- ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	25.49	26.86	19.45
- วงจรเงินสด (วัน)	20.06	23.69	21.42
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
- อัตรากำไรขั้นต้น (%)	5.23	6.00	8.36
- อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน (%)	3.06	3.50	6.70
- อัตรากำไรสุทธิ (%)	1.96	2.41	4.76
- อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.69	11.89	25.11
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	3.93	4.08	9.03
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	14.55	14.88	26.01
อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	3.83	3.08	3.81
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) ⁽¹⁾	1.07	0.97	0.95
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.98	1.91	1.78
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	4.33	4.09	8.59
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.53	0.45	0.50
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	32.40	38.37	27.85
ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)			
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	10.51	10.53	12.12
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น	1.21	1.22	3.06

หมายเหตุ⁽¹⁾ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ซ)

3.2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2560 ที่จะแสดงต่อไปนี้จะเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2559 และปี 2558 ตามลำดับ

1. ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปี ย้อนหลัง ตั้งแต่ปี 2558-2560 เท่ากับร้อยละ 99 ของรายได้รวม รองลงมาได้แก่ รายได้จากธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น และ รายได้ค่าบริการ เฉลี่ยร้อยละ 1 ของรายได้รวม รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยลดลงจาก 58,339 ล้านบาท ในปี 2558 เป็น 48,378 ล้านบาท ในปี 2559 และเพิ่มขึ้นเป็น 59,629 ล้านบาท ในปี 2560 สาเหตุหลักของการลดลงของรายได้ปี 2559 มาจากรายได้จากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่ปรับตัวลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวลดลงต่ำกว่าปี 2558 ซึ่งมีผลกระทบมาจากภาวะตลาดโลกที่ปริมาณการผลิตมากกว่าความต้องการของตลาดและราคาพลังงานลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงแต่ในปี 2560 รายได้รวมเพิ่มขึ้นจากปีก่อนเป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) เริ่มมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 อีกทั้งปริมาณการขายโดยรวมของกลุ่มบริษัทก็เพิ่มขึ้นจากปีก่อน

(1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

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

ตารางที่ 1.1: รายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2558 - ปี 2560

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	56,847	98.72	46,828	98.19	57,711	98.24
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	735	1.28	712	1.49	716	1.22
รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์	-	-	2	-	9	0.02
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	-	-	152	0.32	307	0.52
รวมรายได้จากการขาย	57,582	100.00	47,694	100.00	58,743	100.00

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2558 – ปี 2560 กว่าร้อยละ 98-99 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนค้าต่างของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุก๊าซ LPG ขายให้กับลูกค้า และจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ เป็นต้น

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 47,694 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,888 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 17.17 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 57,582 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่ลดลงมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่ลดลงและในส่วนรายได้ของธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่ลดลงนั้น สาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีการปรับตัวลดลงของราคาเมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 58,743 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11,049 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.17 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 47,694 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่มีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีราคาสูงกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 1.2 : โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย ตามลักษณะประเภทลูกค้า และช่องทางจัดจำหน่ายปี 2558 – ปี 2560

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าในประเทศ						
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	12,355	22.20	11,087	24.23	11,509	20.31
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	6,229	11.19	4,582	10.01	4,307	7.60
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	2,408	4.33	2,191	4.79	2,452	4.33
ลูกค้าต่างประเทศ	34,661	62.28	27,902	60.97	38,403	67.76
รวม	55,653	100.00	45,762	100.00	56,671	100.00

รายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 45,762 ล้านบาทลดลงจำนวน 9,891 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.77 เมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 55,653 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่ลดลงมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่ลดลงและส่วนรายได้ธุรกิจจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศลดลงจำนวน 6,759 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.50 ซึ่งเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) มีการปรับตัวลดลงตั้งแต่ปี 2557 โดยราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกโดยรวมสำหรับปี 2559 และปี 2558 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 340 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 426 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้ธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 56,671 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 10,909 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.84 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 45,762 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและส่วนรายได้ธุรกิจจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 10,501 ล้านบาทหรือร้อยละ 37.64 ซึ่งเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก(CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน โดยราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกโดยรวมสำหรับปี 2560 และปี 2559 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 485 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 340 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

รายได้จากการขายแอมโมเนีย

สำหรับปี 2559 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,066 ล้านบาทลดลงจำนวน 128 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.72 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,194 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารายังมีราคาคงต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2560 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,040 ล้านบาทลดลงจำนวน 26 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.44 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,066 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารายังมีราคาคงต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลนท์ น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย UGP รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในปี 2558 – ปี 2560 คิดเป็นร้อยละ 1-2 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี 2559 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 712 ล้านบาท ลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 3.13 เมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 735 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

สำหรับปี 2560 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 716 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.56 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 712 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มปรับตัวสูงกว่าปีก่อน

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ สำหรับปี 2559 มีจำนวน 154 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีรายได้จำนวน 135 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2558 ที่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการและในปี 2559 มีรายได้จากการจำหน่ายวัตถุดิบของธุรกิจเอทานอลจำนวน 17 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 316 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 162 ล้านบาทหรือร้อยละ 105.19 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 154 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW สำหรับปี 2560 จำนวน 307 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 135 ล้านบาท ซึ่งเริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันตั้งแต่เดือนเมษายน 2559

(2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR และ SLM ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้งกลุ่มบริษัทและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดย

รายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2558 เท่ากับจำนวน 344 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 441 ล้านบาทในปี 2559 และลดลงเป็นจำนวน 395 ล้านบาทในปี 2560 โดยแบ่งออกเป็นรายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์ และรายได้ค่าขนส่งทางเรือ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 1.3: รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2558- ปี 2560

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าภายนอกกลุ่ม						
รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์	309	89.83	206	46.71	123	31.14
รายได้ค่าขนส่งทางเรือ	35	10.17	235	53.29	272	68.86
รวมรายได้ค่าขนส่ง	344	100.00	441	100.00	395	100.00

รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

สำหรับในปี 2559 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 206 ล้านบาท ลดลงจำนวน 103 ล้านบาทหรือร้อยละ 33.33 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 309 ล้านบาท เนื่องจากเน้นการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2560 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 123 ล้านบาท ลดลงจำนวน 83 ล้านบาทหรือร้อยละ 40.29 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 206 ล้านบาท เนื่องจากเน้นการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

รายได้ขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดยให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ สำหรับปี 2559 รายได้ค่าขนส่งทางเรือให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเท่ากับ 235 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 200 ล้านบาทหรือร้อยละ 571.43 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 มีจำนวน 35 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจาก SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกในต่างประเทศเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน สำหรับในปี 2560 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 272 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านบาทหรือร้อยละ 15.74 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 235 ล้านบาทสาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกในต่างประเทศเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

(3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านท่า รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถังเก็บสำรองก๊าซ LPG และอื่นๆ

สำหรับในปี 2559 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทเป็นจำนวน 26 ล้านบาท ลดลงจำนวน 130 ล้านบาทหรือร้อยละ 83.33 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 156 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่า รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

สำหรับในปี 2560 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 14 ล้านบาท ลดลงจำนวน 12 ล้านบาทหรือร้อยละ 46.15 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 มีจำนวน 26 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่า รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

สำหรับในปี 2559 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 210 ล้านบาท ลดลงจำนวน 42 ล้านบาทหรือร้อยละ 16.67 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 252 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรจากการขายทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทลดลง จำนวน 38.25 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับในปี 2560 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 474 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 264 ล้านบาทหรือร้อยละ 125.71 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 210 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของกลุ่มบริษัทเพิ่มขึ้นจำนวน 140 ล้านบาท

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายบริการ และขนส่งของบริษัทและบริษัทย่อย สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนค่าขนส่ง ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 45,271 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,775 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.76 เมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 55,046 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศตามการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ซึ่งทำให้ต้นทุนผันแปรตามยอดขายที่ลดลง ตามที่อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 54,206 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8,935 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.74 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 45,271 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากต้นทุนผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามที่อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการขายก๊าซ LPG

(1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ต้นทุนขายถังก๊าซ LPG คีโตรอนด์ และต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2559 มีจำนวน 44,186 ล้านบาท ลดลงจำนวน 10,062 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.55 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 54,248 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศลดลง ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่มีการปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 มีผลให้ต้นทุนขายต่างประเทศลดลงเนื่องจากราคาที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปี 2560 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 52,988 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8,802 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.92 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 44,186 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายก๊าซ

LPG ในต่างประเทศเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 มีผลให้ต้นทุนขายต่างประเทศเพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น สำหรับปี 2559 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 550 ล้านบาทลดลงจำนวน 8 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.43 เมื่อเทียบกับปี 2558 มีจำนวน 558 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2560 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 545 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.91 เมื่อเทียบกับปี 2559 มีจำนวน 550 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2559 มีจำนวน 152 ล้านบาท รายการหลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งเริ่มจำหน่ายตั้งแต่เดือนเมษายน 2559 มีต้นทุนการจำหน่ายจำนวน 135 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อนที่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการและมีต้นทุนขายเพิ่มขึ้น จำนวน 17 ล้านบาท จากการขายวัตถุดิบของธุรกิจเอทานอล สำหรับปี 2560 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 303 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 151 ล้านบาทหรือร้อยละ 99.34 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 152 ล้านบาท รายการหลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW สำหรับปี 2560

(2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่ง ประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือ ค่าเสื่อมราคา ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งในงบการเงินรวมแสดงเฉพาะส่วนที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น

ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2558 มีจำนวน 240 ล้านบาท และจำนวน 381 ล้านบาท และจำนวน 362 ล้านบาทในปี 2559 และ 2560 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขนส่งทางเรือที่ปรับตัวตามรายได้ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนค่าขนส่งทางเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์

ต้นทุนการขนส่งทางรถยนต์สำหรับปี 2559 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 150 ล้านบาท ลดลงจำนวน 61 ล้านบาทหรือร้อยละ 28.91 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 211 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

สำหรับปี 2560 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 93 ล้านบาท ลดลงจำนวน 57 ล้านบาทหรือร้อยละ 38.00 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 150 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

ต้นทุนขนส่งทางเรือ

ต้นทุนการขนส่งทางเรือสำหรับปี 2559 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 231 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 202 ล้านบาทหรือร้อยละ 696.55 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 29 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น ตามเหตุผลที่อธิบายข้างต้น

สำหรับปี 2560 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 269 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 38 ล้านบาทหรือร้อยละ 16.45 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 231 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ

ในปี 2559 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,431 ล้านบาท ลดลงจำนวน 72 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.79 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,503 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ลดลง สำหรับปี 2560 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,425 ล้านบาท ลดลงจำนวน 6 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.42 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,431 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการค่าที่ปรึกษาของกลุ่มบริษัทที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ในปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 1,176 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 100 ล้านบาทหรือร้อยละ 9.29 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,076 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากการการรับรู้ค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้นจากอาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการแก๊สและเรือบรรทุกแก๊ส ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 1,230 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 54 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.59 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,176 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากการการรับรู้ค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้นจากอาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการแก๊สและเรือบรรทุกแก๊ส ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

ต้นทุนทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2559 มีจำนวน 411 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 410 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.24 สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทในระหว่างปีเป็นจำนวนมาก อีกทั้งอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมลดลงจากปีก่อน อันเป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 461 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 50 ล้านบาทหรือร้อยละ 12.17 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 411 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวเพิ่มขึ้นอันเป็นผลมาจากการจัดหาเงินเพื่อลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในประเทศเมียนมาจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็น 543 ล้านบาทด้วยอัตราดอกเบี้ย LIBOR 3M บวกร้อยละ 3.42 ต่อปีมีกำหนดจ่ายชำระคืนภายในระยะเวลา 3 ปี และเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและค่าเช่าเรือแห่ง จำนวน 794 ล้านบาทด้วยอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.20 - 4.94 ต่อปีโดยมีกำหนดจ่ายชำระคืนภายในระยะเวลา 5 ปี

กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

กำไรขั้นต้นรวมของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,891 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจำนวน 146 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.80 จากปี 2558 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,037 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้น

เป็นร้อยละ 6.00 เมื่อเทียบกับปี 2558 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 5.23 เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีการปรับตัวลดลงมากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 4,947 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 2,056 ล้านบาทหรือร้อยละ 71.12 จากปี 2559 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,891 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 8.36 เมื่อเทียบกับปี 2559 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 6.00 เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นมากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน (กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้) ในปี 2558 มีกำไรจำนวน 1,778 ล้านบาท และในปี 2559 มีกำไรจำนวน 1,684 ล้านบาท ลดลงจำนวน 94 ล้านบาท และกำไรในปี 2560 มีจำนวน 3,963 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 2,279 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2559 หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้จากการขาย บริการ และขนส่ง เท่ากับร้อยละ 3.06 ร้อยละ 3.50 และร้อยละ 6.70 ในปี 2558 - ปี 2560 ตามลำดับ

สำหรับกำไรสุทธิ ในปี 2559 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,165 ล้านบาทและในปี 2558 มีกำไรสุทธิเท่ากับจำนวน 1,142 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 23 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลกำไรจากกลุ่มธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ

สำหรับปี 2560 มีกำไรสุทธิจำนวน 2,839 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 1,674 ล้านบาท จากปี 2559 จำนวน 1,165 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากการปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและการปรับตัวของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่สูงขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนของกำไรสุทธิต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้เงินปันผล) คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ 1.96 ร้อยละ 2.41 และร้อยละ 4.76 ในปี 2558 - ปี 2560 ตามลำดับ

2. ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาเท่ากับ 29,098 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และเท่ากับ 28,557 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และเท่ากับ 31,458 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 64.41 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูง เพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 35.59 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิต

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิต สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

ตารางที่ 2.1: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิต ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 58		ณ 31 ธ.ค. 59		ณ 31 ธ.ค. 60	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิต	2,616	79.39	2,337	75.66	2,654	65.34
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	56	1.70	49	1.58	59	1.45
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	226	6.86	182	5.89	151	3.72
เงินทดรองจ่าย	192	5.83	173	5.60	119	2.93
ลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการ	189	5.74	343	11.10	1,057	26.02
ลูกหนี้อื่น	16	0.48	5	0.17	22	0.54
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิต	3,295	100.00	3,089	100.00	4,062	100.00

จากตารางที่ 2.1 พบว่าลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

ณ สิ้นปี 2558 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 719 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้ากิจการอื่นที่ลดลง 821 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในต่างประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนและราคาขายในช่วงสิ้นปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างลดลง ณ สิ้นปี 2559 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 206 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในต่างประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างลดลง

และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 973 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2559 สาเหตุหลักมาจาก ในปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เปิดให้มีการนำเข้า

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แบบเสรี จึงทำให้บริษัทมีลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการเพิ่มขึ้น 714 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 2.2: ลูกหนี้การค้าจากการอื่น-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระตามบริษัทและบริษัทย่อยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 58		ณ 31 ธ.ค. 59		ณ 31 ธ.ค. 60	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	2,165	80.85	1,753	73.04	2,131	78.49
เกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	379	14.15	319	13.29	328	12.08
- มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	36	1.34	239	9.96	179	6.59
- เกินกว่า 12 เดือน	98	3.66	89	3.71	77	2.84
รวมลูกหนี้การค้า	2,678	100.00	2,400	100.00	2,715	100.00
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(62)	(2.32)	(63)	(2.63)	(61)	(2.25)
ลูกหนี้การค้าจากการอื่น-สุทธิ	2,616	97.68	2,337	97.37	2,654	97.75

จากตารางที่ 2.2 พบว่าลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ เฉลี่ยร้อยละ 78.49 ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 12.08 มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 6.59 และเกินกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 2.84 ของลูกหนี้การค้าจากการอื่นรวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุเกินกว่า 12 เดือน บริษัทและบริษัทย่อยได้ตั้งสำรองค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงินไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2558 จนถึงปี 2560 จะพบว่าระยะเวลาในการเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยไม่เกิน 19 วัน

สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ส่วนใหญ่เป็นสินค้าสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 90.61 ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท โดยมีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 25 - 31 วัน ในช่วงปี 2558 จนถึงปี 2560

ตารางที่ 2.3: สินค้าคงเหลือ-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 58	ร้อยละ	31 ธ.ค. 59	ร้อยละ	31 ธ.ค. 60	ร้อยละ
วัตถุดิบคงเหลือ	39	0.89	25	0.75	26	0.64

งานระหว่างผลิต	21	0.48	16	0.47	16	0.39
สินค้าสำเร็จรูป						
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	3,305	75.54	2,922	87.35	3,688	90.61
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	37	0.85	23	0.69	28	0.69
-ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	91	2.08	119	3.56	93	2.29
-สินค้าสำเร็จรูปอื่น	11	0.25	16	0.48	11	0.27
-สินค้าระหว่างทาง	835	19.09	137	4.10	117	2.87
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	103	2.35	100	2.99	104	2.56
รวมสินค้าคงเหลือ	4,442	101.53	3,358	100.39	4,083	100.32
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ	(67)	(1.53)	(13)	(0.39)	(13)	(0.32)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,375	100.00	3,345	100.00	4,070	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย มีจำนวน 4,375 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 840 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของสินค้าคงเหลือของธุรกิจในประเทศ เพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีจำนวน 3,345 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 จำนวน 1,030 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ที่ปรับตัวลดลงต่ำกว่าปีก่อน

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

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำค่าสินค้า, เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2.4 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	151	182	247

ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	8	18	16
เงินมัดจำค่าสินค้า	15	13	-
เงินมัดจำค่าภาษีศุลกากร	76	182	60
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	-	59	-
อื่นๆ	88	44	53
รวม	338	498	376

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 338 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 75 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2557 สาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้อื่น ๆ ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 87 ล้านบาท ซึ่งมาจากการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าภาษีนำเข้าสินค้าให้กับกรมศุลกากร ณ สิ้นปีของบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 498 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 160 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2558 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่เพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน จำนวน 106 ล้านบาท และเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย Super Gas ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 376 ล้านบาท ลดลง จำนวน 122 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2559 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่ลดลงจากบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน จำนวน 122 ล้านบาท และเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันลดลงจากบริษัทย่อย Super Gas ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาท และภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ของบริษัทเพิ่มขึ้น จำนวน 60 ล้านบาท

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย สำหรับงวด สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีดังต่อไปนี้

<u>บริษัทร่วมทางอ้อม</u> (ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย SPW)	<u>ประเทศที่จดทะเบียน</u>	<u>สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ</u>	<u>ล้านบาท</u>
กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม			
MSN International Limited	มาเลเซีย	30	328
Asiatech Energy Pte. Ltd.	สิงคโปร์	30	1
Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd.	เมียนมา	30	1,312
กิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้า			
Southern Myanmar Development Co., Ltd.	เมียนมา	33	-
Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd.	สิงคโปร์	33	-
TSM Co., Ltd.	มาเลเซีย	33	-
รวม			1,641

เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนในบริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) ซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 1,677 ล้านบาท ซึ่ง

แหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการและจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินโดยบริษัท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นของ 3 บริษัท คือ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) และบริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัท ซึ่งมีผลทำให้บริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการยังอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อของกลุ่มของสินทรัพย์ดังกล่าว โดยคาดว่าจะทำการประเมินเสร็จสิ้นภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันซื้อธุรกิจ

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัท SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มเพื่อลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) และ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 318.96 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ การจ่ายเงินลงทุนแบ่งออกเป็น 2 งวด คือ 1) บริษัท SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 65.36 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท MSN และ บริษัท AEPL ซึ่งได้จ่ายแล้วในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และ 2) บริษัท SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในส่วนที่เหลือจำนวน 7.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 253.60 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท MLIPP ซึ่งได้จ่ายแล้วในเดือน มกราคม พ.ศ. 2561 ดังนั้น สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท SPW จะเป็นร้อยละ 36.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัทดังกล่าวบริษัท MLIPP ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในเดือน มกราคม พ.ศ. 2561 ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงได้บันทึกการจ่ายเงินดังกล่าวเป็นเงินมัดจำสำหรับการลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ร่วมจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา ในการลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้ถือหุ้นใน 3 บริษัท คือ บริษัท Southern Myanmar Development Co.Ltd.(“SMD”) และ บริษัท TSM Co. Ltd.(“TSM”) และ บริษัท Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd. (“AIC”) ในสัดส่วนร้อยละ 33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 0.80 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ

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

ตารางที่ 2.5 : รายละเอียดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
1 ที่ดิน	2,165	2,403	2,399
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,512	3,553	3,283

3	คลัง สถานีบรรจุ และบริการก๊าซ และอุปกรณ์	1,114	1,473	1,452
4	เรือบรรทุกก๊าซ	2,319	2,771	2,933
5	ถังบรรจุก๊าซ	1,875	2,047	2,189
6	เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	1,333	1,100	948
7	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	269	256	247
8	ยานพาหนะ	504	597	602
9	งานระหว่างก่อสร้าง	913	290	379
รวม		14,004	14,490	14,432
บวก มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน-สุทธิ		1,242	1,242	1,242
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่า		-	-	(28)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ		15,246	15,732	15,646

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 126 ล้านบาท เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์เพื่อดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 858 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มถังบรรจุก๊าซ จำนวน 206 ล้านบาทและงานระหว่างก่อสร้างจากค่าเช่าต่อเรือบรรทุกก๊าซจำนวน 396 ล้านบาท) และสินทรัพย์ลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิ 266 ล้านบาทและการตัดค่าเสื่อมราคาระหว่างปี 992 ล้านบาท อีกทั้งสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 526 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 486 ล้านบาท เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 1,915 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 238 ล้านบาท เพิ่มถังบรรจุก๊าซจำนวน 391 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 392 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 709 ล้านบาท) อีกทั้งมีการรับโอนสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจากบริษัทย่อย Far East จำนวน 137 ล้านบาทและมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,118 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 409 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์ลดลงจากปี 2559 จำนวน 86 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 1,538 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของถังบรรจุก๊าซจำนวน 354 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 937 ล้านบาทและยานพาหนะ 59 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 99 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 25 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,177 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 388 ล้านบาท และลดลงจากค่าเพื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEEC จำนวน 28 ล้านบาท

ค่าความนิยม

ตารางที่ 2.6 : รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย SEEC	22	22	-
บริษัทย่อย SingGas	137	137	137
บริษัทย่อย SuperGas	227	227	227
ค่าความนิยม	1,538	1,538	1,516

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม ณ สิ้นปี 2558 จนถึงสิ้นปี 2559 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,538 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,516 ล้านบาทลดลงจากปี 2559 จำนวน 22 ล้านบาท จากการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของบริษัทย่อย SEEC

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 2.7 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
ดอกเบี้ยค้างรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	18	18	74
เงินมัดจำ	28	28	17
ภาษีเงินได้คืนบุคคลที่จะได้รับคืน	59	60	113
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	189	102	233
เงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	860	97
ค่าใช้จ่ายรอตัดจ่าย	22	14	23
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	542	477	414
สิทธิการเช่า	88	66	45
อื่น ๆ	41	42	54
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	994	1,667	1,070

ณ สิ้นปี 2558 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 189 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากในระหว่างปี 2558 มีเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์เพื่อการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 189 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2559 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 673 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 860 ล้านบาทโดยเมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 บริษัท Siam Gas Power Pte.Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อจะลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 1,688.16 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ และจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินโดยบริษัท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้น 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd.(“AEPL”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 2 บริษัท เพื่อกลุ่มกิจการจะสามารถดำเนินการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมแห่งหนึ่ง การจ่ายเงินลงทุนแบ่งออกเป็น 2 งวด คือ 1) บริษัท SPW จ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 860 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน บริษัท MSN และ บริษัท AEPL ซึ่งได้จ่ายแล้วในวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 และ 2) บริษัท SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในส่วนที่เหลือเมื่อบริษัท SPW ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของประเทศเมียนมาให้เข้าเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และเป็นหนึ่งในผู้ร่วมลงทุนในการร่วมค้าในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ การจ่ายเงินในงวดที่สองคาดว่าจะเสร็จสิ้นภายในปี พ.ศ. 2560 ในกรณีที่บริษัท SPW ไม่สามารถถือหุ้นในโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขาย บริษัท SPW มีสิทธิบอกเลิกสัญญาและสามารถเรียกคืนเงินที่จ่ายชำระทั้งจำนวนดังกล่าวข้างต้นได้ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงได้บันทึกการจ่ายเงินดังกล่าวเป็นเงินมัดจำสำหรับการลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

- และมีรายการลดลงในระหว่างปีด้วยสาเหตุหลักจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ที่ลดลงจำนวน 87 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายล่วงหน้าที่ลดลง 65 ล้านบาท และค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าที่ลดลงจำนวน 22 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

และสำหรับปี 2560 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2559 จำนวน 597 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากกลุ่มกิจการจ่ายล่วงหน้าค่าทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มเพื่อลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) และ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 319 ล้านบาท

- ลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 860 ล้านบาท ซึ่งในระหว่างงบบริษัทได้จดทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัทและรับรู้เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 4,886 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 0.99-3.30 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 1,727 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.20 - 2.75 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

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

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าในประเทศไทยและต่างประเทศส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 19-30 วัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เพิ่มขึ้นเป็น 4,010 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นเป็น 4,031 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ลดลงเป็น 3,988 ล้านบาท

เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ลดลงจากปีก่อนจำนวน 43 ล้านบาท ซึ่งเป็นการลดลงจากการดำเนินงานตามปกติ โดยที่ผ่านมามีบริษัทและบริษัทย่อยมีการชำระหนี้สินค้าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2558 จนถึงปี 2560 ประมาณ 19-27 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

เงินนำส่งกองทุนน้ำมันค้ำจ่าย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทไม่มีรายการค้ำจ่ายสำหรับเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเนื่องจากในปี 2558 รัฐบาลได้มีการเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดเก็บเงินกองทุนน้ำมัน โดยเปลี่ยนมากำหนดราคาก๊าซ LPG โดยรวมส่วนของเงินกองทุนน้ำมันเข้าไปในราคาซื้อแทน ทำให้ราคาของกลุ่มบริษัทซื้อจะสูงขึ้น

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

ตารางที่ 2.8: รายละเอียดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	296	486	583
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	371	886	1,453
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	667	1,372	2,036

สำหรับปี 2558 เงินกู้ยืมลดลงจำนวน 135 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากบริษัทย่อย SLM ได้ทยอยชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขข้อตกลงในสัญญาเงินกู้ที่มีอยู่กับสถาบันการเงิน

สำหรับปี 2559 เพิ่มขึ้นจำนวน 705 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปีบริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินระยะยาวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศ จำนวน 31.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทได้เบิกเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 537 ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้านี้เป็นลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และมีการชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 35 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย ในระหว่างปีบริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินรวมเป็นจำนวน 540 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทรและมีการชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 352 ล้านบาท

และสำหรับปี 2560 เพิ่มขึ้นจำนวน 664 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2560 บริษัทเบิกเงินกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือ เทียบเท่ากับ 543 ล้านบาท ซึ่งเงินกู้ดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมาเพื่อจ่ายชำระหนี้ค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในงวดที่ 2 โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้าเป็นการลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และบริษัท ได้มีการจ่ายเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 142 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน รวมเป็นจำนวน 794 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อ เป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 436 ล้านบาท

หุ้นกู้-สุทธิ

ตารางที่ 2.9 : รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
หุ้นกู้			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	4,800	6,300	7,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(4)	(6)	(5)
หุ้นกู้-สุทธิ	4,796	6,294	6,995

ในเดือน มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน รวมมูลค่า 2,000 ล้านบาท มี กำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน โดยบริษัทได้นำเงินจากการจำหน่ายส่วนหนึ่งไปชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระจำนวน 1,300 ล้านบาท ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2560 นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าว บริษัทจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่า ด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มี ดอกเบี้ยต่อทุน (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่มบริษัทในแต่ละปีเป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ (ดังตารางอัตราส่วนทางการเงินข้างต้น)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้ออกและเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	ทริสเรตติ้ง
มกราคม พ.ศ. 2558	3 ปี	2,000	4.70%	BBB (Stable)
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559	3 ปี	3,000	4.30%	BBB (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2560	3 ปี	<u>2,000</u>	3.95%	BBB (Stable)
รวม		<u>7,000</u>		

เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถัง LPG

เงินมัดจำค่าถัง LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย บันทึกลงเป็นหนี้สินของบริษัทและจะจ่ายชำระคืนแก่ลูกค้า พร้อมทั้ง บันทึกลดหนี้สินดังกล่าวเมื่อลูกค้านำใบเสร็จรับเงินเงินมัดจำค่าถัง LPG และถัง LPG คืนแก่บริษัท โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำ

ค่าถังก๊าซ LPG จะมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามปริมาณถังก๊าซ LPG ใหม่ที่ถูกนำเข้าได้วางเงินมัดจำเพิ่มขึ้นในแต่ละปี หักด้วยยอดเงินมัดจำที่ลดลงจากการที่ถูกนำเข้าเสร็จรับเงินเงินมัดจำถังและนำถังก๊าซ LPG มาคืน นอกจากนี้บริษัท และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะรับรู้เงินมัดจำเป็นรายได้ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (IFRS) ดังนั้นยอดเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัท และบริษัทย่อยจะเพิ่มขึ้นทุกปี โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 4,229 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4,627 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 4,745 ล้านบาท ตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 9,775 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 1,406 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2558 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 1,116 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 26 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในปี 2558 จำนวน 367 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในปี 2558 จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดกำไรจากการแปลงค่างบการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 650 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 16 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 9,800 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 25 ล้านบาท รายการหลักมาจากในปี 2559 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,119 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 46 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในระหว่างปี 2559 จำนวน 414 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในระหว่างปี 2559 จำนวน 33 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 686 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท

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

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 2.10: รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	5.23	6.00	8.36
อัตรากำไรสุทธิ (%)	1.96	2.41	4.76
อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.69	11.89	25.11
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)*	1.07	0.97	0.95
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	1.98	1.91	1.78
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	4.33	4.09	8.59
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.53	0.45	0.50

อัตรากำไรขั้นต้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 5.23 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.88 จากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 6.00 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.77 จากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 8.36 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.36 จากปี 2559 ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่มีอัตราการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคามากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเมื่อคำนวณการปรับตัวขึ้นลงของราคาก๊าซ ในปี 2560 มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 180 เหรียญสหรัฐต่อตันเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 มีการปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (68) เหรียญสหรัฐต่อตัน และในปี 2558 ปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (93) เหรียญสหรัฐต่อ

อัตรากำไรสุทธิ ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 1.96 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.83 จากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 2.41 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.45 จากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 4.76 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.35 จากปี 2559 ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราการเพิ่มขึ้นของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 11.69 เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.11 จากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 11.89 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.20 จากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 25.11 เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.22 จากปี 2559 ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.07 เท่า ลดลง 0.32 เท่า จากปี 2557 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.97 ลดลง 0.10 เท่าจากปี 2558 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น

จากสถาบันการเงินในระหว่างปี และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.95 ลดลง 0.02 เท่าจากปี 2559 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของเจ้าของที่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงาน

(* อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ข) และกลุ่มบริษัทก็สามารถรักษ้อัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด)

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.98 เท่า ลดลง 0.39 เท่าจากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 1.91 เท่า ลดลง 0.07 เท่าจากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 1.78 เท่า ลดลง 0.13 เท่าจากปี 2559 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของเจ้าของที่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงาน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 4.33 เท่า เพิ่มขึ้น 4.33 เท่าจากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4.09 เท่า ลดลง 0.24 เท่าจากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 8.59 เท่า เพิ่มขึ้น 4.50 เท่าจากปี 2559 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 0.53 เท่า ลดลง 0.19 เท่าจากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.45 เท่า ลดลง 0.08 เท่าจากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.50 เท่า เพิ่มขึ้น 0.05 เท่า จากปี 2559 ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทมีการบริหารจัดการให้กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานเพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้นในอนาคต อีกทั้งการลงทุนใดๆ อันก่อให้เกิดภาระผูกพันและหนี้สินในอนาคต ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทมีการพิจารณาอย่างรอบคอบว่าการลงทุนดังกล่าวจะสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

ก) การจ่ายเงินปันผล

ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมและผลประกอบการของปี พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 1,378.40 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 459.47 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้ว ในวันที่ 7 กันยายน พ.ศ. 2560 โดยกรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลสำหรับปี พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 65 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 682.50 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2560

ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 17.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งบริษัทยังคงมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

คำตอบแทนผู้สอบบัญชี

คำตอบแทนบริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เอ็นเนอร์จี้ส์ เอเปอีเอส จำกัด ปี 2558 – ปี 2560 ของบริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ เท่ากับ 5.74 ล้านบาทและ 5.74 ล้านบาท และเท่ากับ 6.03 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย

ตารางที่ 2.11 : รายละเอียดคำตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2558 - ปี 2560

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ		
	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	0.98	0.98	1.03	2.99	2.99	3.14
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	0.96	0.96	1.01	2.75	2.75	2.89
รวม	1.94	1.94	2.04	5.74	5.74	6.03