

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงิน

13.1.1 ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2557	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพียูเอส จำกัด
2558	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพียูเอส จำกัด
2559	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพียูเอส จำกัด

สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2557 ถึงปี 2559

ปี 2557

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัทและบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2558

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2559

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทและบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

13.1.2 การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ

- การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2557 - ปี 2559

- ไม่มี -

13.1.3 ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,956,407	6.93	2,270,150	7.80	1,879,333	6.58
เงินลงทุนระยะสั้น	252,387	0.89	307,516	1.06	108,039	0.38
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4,013,995	14.21	3,294,788	11.32	3,089,255	10.82
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	3,535,405	12.52	4,375,300	15.04	3,345,261	11.71
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	263,483	0.93	338,368	1.16	497,715	1.74
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	10,021,677	35.48	10,586,122	36.38	8,919,603	31.23
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในการร่วมค้า	109,329	0.39	148,771	0.51	101,372	0.35
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	110,204	0.39	43,796	0.15	36,593	0.13
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15,120,857	53.54	15,246,465	52.40	15,731,579	55.09
ค่าความนิยม	1,537,801	5.45	1,537,801	5.28	1,537,801	5.39
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ	233,986	0.83	181,303	0.62	140,747	0.49
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม - สุทธิ	303,600	1.07	360,479	1.24	421,867	1.48
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	805,832	2.85	993,711	3.42	1,667,285	5.84
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	18,221,609	64.52	18,512,326	63.62	19,637,244	68.77
รวมสินทรัพย์	28,243,286	100.00	29,098,448	100.00	28,556,847	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน - สุทธิ	6,346,724	22.47	4,885,506	16.79	1,726,730	6.05
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,750,633	13.28	4,010,234	13.78	4,030,654	14.11
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	265,829	0.94	296,061	1.02	485,634	1.70
ส่วนของหุ้นกู้ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,499,783	5.31	1,499,837	5.15	1,299,905	4.55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	82,554	0.29	107,014	0.37	78,283	0.27
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	38,985	0.14	64,152	0.22	83,808	0.29
รวมหนี้สินหมุนเวียน	11,984,508	42.43	10,862,804	37.33	7,705,014	26.97
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	536,498	1.91	370,606	1.27	886,146	3.10
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	0.01	3,000	0.01	3,000	0.01
หุ้นกู้ - สุทธิ	2,795,945	9.90	3,295,757	11.33	4,993,956	17.49
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าแฉะแก๊ส	4,021,668	14.24	4,228,584	14.53	4,627,110	16.21
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	127,404	0.45	134,312	0.46	145,050	0.51
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	387,770	1.37	415,736	1.43	377,568	1.32
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	17,430	0.06	12,892	0.04	19,147	0.07
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	7,889,715	27.94	8,460,887	29.07	11,051,977	38.71
รวมหนี้สิน	19,874,223	70.37	19,323,691	66.40	18,756,991	65.68
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน-หุ้นสามัญ	918,932	3.25	918,932	3.16	918,932	3.22
ทุนที่ออกและชำระแล้ว - หุ้นสามัญ	918,932	3.25	918,932	3.16	918,932	3.22
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	6.64	1,874,482	6.44	1,874,482	6.56
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สรรองตามกฎหมาย	162,089	0.57	162,089	0.56	162,089	0.57
ยังไม่ได้จัดสรร	4,744,532	16.80	5,492,886	18.88	6,199,187	21.71
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	557,588	1.97	1,207,855	4.15	521,802	1.83
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นใหญ่	8,257,623	29.23	9,656,244	33.19	9,676,492	33.89
รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	111,440	0.40	118,513	0.41	123,364	0.43
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	8,369,063	29.63	9,774,757	33.60	9,799,856	34.32
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	28,243,286	100.00	29,098,448	100.00	28,556,847	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>						
รายได้จากการขาย	61,177,300	98.42	57,581,629	98.70	47,693,791	98.59
รายได้จากการขนส่ง	421,259	0.68	344,278	0.59	441,401	0.92
รายได้จากการให้บริการ	160,256	0.26	156,104	0.27	26,217	0.05
<u>รายได้อื่น</u>						
รายได้เงินปันผล	-	-	5,015	0.01	6,695	0.01
รายได้อื่น	398,225	0.64	252,049	0.43	209,886	0.43
รวมรายได้	62,157,040	100.00	58,339,075	100.00	48,377,990	100.00
<u>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</u>						
ต้นทุนขายและบริการ	(60,589,172)	(97.48)	(54,805,628)	(93.94)	(44,889,720)	(92.79)
ต้นทุนขนส่ง	(335,268)	(0.54)	(239,820)	(0.41)	(380,756)	(0.79)
ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	(1,223,976)	(1.97)	(1,503,172)	(2.58)	(1,431,537)	(2.96)
รวมค่าใช้จ่าย	(62,148,416)	(99.99)	(56,548,620)	(96.93)	(46,702,013)	(96.54)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้า	(7,273)	(0.01)	(12,648)	(0.02)	7,824	0.02
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	1,351	-	1,777,807	3.05	1,683,801	3.48
ต้นทุนทางการเงิน	(440,682)	(0.71)	(410,469)	(0.70)	(411,396)	(0.85)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(98,000)	(0.16)	(224,998)	(0.39)	(107,492)	(0.22)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	(537,331)	(0.87)	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41
<u>การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)</u>						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(514,304)	(0.83)	1,115,925	1.91	1,118,723	2.31
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(23,027)	(0.04)	26,415	0.05	46,190	0.10
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	(537,331)	(0.87)	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	(537,331)	(0.87)	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น :						
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
-ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(329,901)	(0.53)	633,527	1.09	(693,880)	(1.43)
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
-การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	-	1,367	0.00
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	-	(272)	(0.00)
-ส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	942,251	1.52	-	-	-	-
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	(188,450)	(0.30)	-	-	-	-
รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	423,900	0.69	633,527	1.09	(692,785)	(1.43)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(113,431)	(0.18)	1,775,867	3.05	472,128	0.98
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(120,729)	(0.19)	1,766,192	3.03	433,765	0.90
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7,298	0.01	9,675	0.02	38,363	0.08
รวม	(113,431)	(0.18)	1,775,867	3.05	472,128	0.98

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(439,331)	1,367,338	1,272,405
รายการปรับปรุงกำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	1,027,978	992,329	1,118,428
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	61,395	83,872	57,864
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายอุปกรณ์ - สุทธิ	(37,657)	(33,383)	9,321
กำไรจากการจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(57,316)	-	-
กลับรายการขาดทุนจากการตีราคาที่ดิน	(26,797)	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของเงินลงทุนระยะสั้น	-	(5,129)	(523)
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากการร่วมค้า	7,273	12,648	(7,824)
(กลับรายการ)ค่าเผื่อนี้สงสัจจะสูญ	(5,072)	(550)	1,307
(กลับรายการ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้า	73,445	(17,853)	(53,684)
ปรับปรุงสินทรัพย์สุทธิจากการซื้อธุรกิจ	(63,060)	-	-
เงินปันผลรับ	-	(5,015)	(6,695)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	11,749	12,677	13,640
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	(15,496)	(42,066)	16,355
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ตัดบัญชี	5,438	5,036	6,588
ดอกเบี้ยรับ	(31,604)	(26,452)	(20,346)
ต้นทุนทางการเงิน	440,682	410,469	411,396
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	951,627	2,753,921	2,818,232

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	628,586	756,725	131,814
- สินค้าคงเหลือ	1,557,222	(764,553)	1,008,751
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	151,773	(70,439)	(156,093)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(58,227)	(53,488)	474,492
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	465,429	286,719	(53,130)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(30,831)	26,011	17,777
- เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถึงแก๊ส	216,651	206,917	398,526
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(4,455)	(4,369)	5,826
- จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1,752)	(5,770)	(1,535)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	3,876,023	3,131,674	4,644,660
- จ่ายต้นทุนทางการเงิน	(444,040)	(407,801)	(407,122)
- จ่ายภาษีเงินได้	(288,510)	(229,453)	(268,955)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	3,143,473	2,494,420	3,968,583

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	(252,387)	(50,000)	200,000
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	69,524	5,810
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(4,500)	-	-
เงินสดรับจากการซื้อบริษัทย่อย	-	-	47,764
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้า	(8,336)	(62,950)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	-	(859,937)
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(661,109)	(846,130)	(2,068,546)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออุปกรณ์	(22,257)	(123,941)	(340,012)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	136,097	300,793	30,836
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,554)	(1,430)	(1,232)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	24,295	31,531	26,437
เงินปันผลรับ	-	5,015	6,695
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(789,751)	(677,588)	(2,952,185)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(983,901)	(1,461,218)	(3,142,635)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22,294	129,998	1,076,478
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(286,722)	(304,965)	(387,345)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	1,296,531	1,995,690	2,993,560
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(1,500,000)	(1,500,000)	(1,500,000)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(34,096)	-	-
จ่ายเงินปันผล	(601,091)	(370,172)	(447,030)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,086,985)	(1,510,667)	(1,406,972)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	266,737	306,165	(390,574)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,689,573	1,956,407	2,270,150
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	97	7,578	(243)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	1,956,407	2,270,150	1,879,333

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.84	0.97	1.16
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.54	0.57	0.72
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.16	0.21	0.24
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	16.78	19.00	19.05
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	21.75	19.21	19.16
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	13.79	13.86	11.63
- ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	26.46	26.34	31.39
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	17.76	14.32	13.59
- ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	20.55	25.49	26.86
- วงจรเงินสด (วัน)	27.66	20.06	23.69
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
- อัตรากำไรขั้นต้น (%)	1.35	5.23	6.00
- อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน (%) ⁽¹⁾	0.00	3.06	3.50
- อัตรากำไรสุทธิ (%)	(0.87)	1.96	2.41
- อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	(6.42)	11.69	11.89
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	(1.90)	3.93	4.08
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	3.65	14.55	14.88
อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	4.11	3.83	3.08
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) ⁽²⁾	1.39	1.07	0.97
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.37	1.98	1.91
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า) ⁽³⁾	0.00	4.33	4.09
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.72	0.53	0.45
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	(111.87)	32.40	38.37
ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)			
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	8.99	10.51	10.53
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น	(0.56)	1.21	1.22

หมายเหตุ ⁽¹⁾ อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน มีอัตราส่วนเท่ากับ 0.0022 (แต่เนื่องจากแสดงในทศนิยม 2 ตำแหน่งจึงแสดงเป็น 0.00)

⁽²⁾ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ข)

⁽³⁾ อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย มีอัตราส่วน เท่ากับ 0.0031 (แต่เนื่องจากแสดงในทศนิยม 2 ตำแหน่งจึงแสดงเป็น 0.00)

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2559 ที่จะแสดงต่อไปนี้จะเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2558 และปี 2557 ตามลำดับ

1. ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น รายได้จากการจำหน่ายถึงแก๊ส LPG คีโตรยนต์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปี ย้อนหลัง ตั้งแต่ปี 2557-2559 เท่ากับร้อยละ 98-99 ของรายได้รวม รองลงมาได้แก่รายได้จากธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น และ รายได้ค่าบริการ เฉลี่ยร้อยละ 1 ของรายได้รวม รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจาก 62,157 ล้านบาท ในปี 2557 เป็น 58,339 ล้านบาท ในปี 2558 และเป็น 48,378 ล้านบาท ในปี 2559 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่ปรับตัวลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) มีการปรับตัวลดลงตั้งแต่กุมภาพันธ์ ปี 2557 ซึ่งมีผลกระทบมาจากภาวะตลาดโลกที่ปริมาณการผลิตมากกว่าความต้องการของตลาดและราคาพลังงานลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง

(1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

- (1) รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียแอนไฮดไรต์ (แอมโมเนีย)
- (2) รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
- (3) รายได้จากการจำหน่ายถึงแก๊ส LPG คีโตรยนต์ และ
- (4) รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ตารางที่ 14.1: รายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2557 - ปี 2559

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2557		ปี 2558		ปี 2559	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	60,300	98.56	56,847	98.72	46,828	98.19
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	875	1.44	735	1.28	712	1.49
รายได้จากการจำหน่ายถึงแก๊ส LPG คีโตรยนต์	2	-	-	-	2	-
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	-	-	-	-	152	0.32
รวมรายได้จากการขาย	61,177	100.00	57,582	100.00	47,694	100.00

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2557 – ปี 2559 กว่าร้อยละ 98-99 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียแอนไฮไดรส์(แอมโมเนีย) ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนค้าต่างของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุก๊าซ LPG ขายให้กับลูกค้า และจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ เป็นต้น

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2558 เป็นจำนวนเงิน 57,582 ล้านบาท ลดลงจำนวน 3,595 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 5.88 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 61,177 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากราคาก๊าซ LPG ต่อหน่วยที่ต่ำกว่าปีก่อนซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2557 จึงส่งผลให้ราคาขายต่อหน่วยลดลงอย่างมากสำหรับธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ เนื่องจากผลกระทบของราคาที่ลดลงทำให้รายได้จากการขายของกลุ่มบริษัทโดยรวมลดลงถึงแม้ปริมาณขายก๊าซ LPG ของกลุ่มบริษัทจะเพิ่มขึ้นโดยประมาณ 16.0% จากปีก่อนก็ตาม

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

ตารางที่ 14.2 : โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย ตามลักษณะประเภทลูกค้า และช่องทางจัดจำหน่ายปี 2557 – ปี 2559

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2557		ปี 2558		ปี 2559	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าในประเทศ						
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	12,393	20.98	12,355	22.20	11,087	24.23
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	6,973	11.81	6,229	11.19	4,582	10.01
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	2,794	4.73	2,408	4.33	2,191	4.79
ลูกค้าต่างประเทศ	36,903	62.48	34,661	62.28	27,902	60.97
รวม	59,063	100.00	55,653	100.00	45,762	100.00

รายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับปี 2558 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 55,653 ล้านบาท ลดลงจำนวน 3,410 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.77 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 จำนวน 59,063 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากรายได้ที่ลดลงของการจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศคิดเป็นลดลงร้อยละ 6.08 ซึ่งเป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง

สำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 45,762 ล้านบาทลดลงจำนวน 9,891 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.77 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 จำนวน 55,653 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่ลดลงมีสาเหตุมาจากรีราคาขายที่ลดลงและส่วนรายได้ธุรกิจจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศลดลงจำนวน 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

รายได้จากการขายแอมโมเนียแอนไฮไดรด์ (แอมโมเนีย)

สำหรับปี 2558 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,194 ล้านบาท ลดลงจำนวน 43 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 3.48 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 1,237 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาลาดยางพารายังมีราคาคงต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมยางพาราและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2559 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,066 ล้านบาทลดลงจำนวน 128 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 10.72 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,194 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาลาดยางพารายังมีราคาคงต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมยางพาราและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลน น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย UGP รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในปี 2557 – ปี 2559 คิดเป็นร้อยละ 1-2 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี 2558 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นจำนวน 735 ล้านบาท ลดลง 140 ล้านบาทหรือร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 จำนวน 875 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวม

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

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆสำหรับปี 2559 มีจำนวน 154 ล้านบาทรายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีรายได้จำนวน 135 ล้านบาทเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 ที่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการและในปี 2559 มีรายได้จากการจำหน่ายวัตถุดิบของธุรกิจเอทานอลจำนวน 17 ล้านบาท

(2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR และ SLM ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้งกลุ่มบริษัทและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดยรายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2557 เท่ากับจำนวน 421 ล้านบาท ลดลงเป็นจำนวน 344 ล้านบาทในปี 2558 และเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 441 ล้านบาทในปี 2559 โดยแบ่งออกเป็นรายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์ และรายได้ค่าขนส่งทางเรือ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 14.3: รายได้การขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2557- ปี 2559

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2557		ปี 2558		ปี 2559	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าภายนอกกลุ่ม						
รายได้การขนส่งทางรถยนต์	355	84.32	309	89.83	206	46.71
รายได้ค่าขนส่งทางเรือ	66	15.68	35	10.17	235	53.29
รวมรายได้ค่าขนส่ง	421	100.00	344	100.00	441	100.00

รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

สำหรับปี 2558 รายได้ขนส่งทางรถยนต์เป็นจำนวนเงิน 309 ล้านบาท ลดลงจำนวน 46 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.96 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 จำนวน 355 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการปรับลดการจำหน่ายก๊าซในประเทศโดยรวมที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2557 ส่งผลให้ความต้องการจ้างขนส่งจากกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกลดลงด้วยเช่นกัน

สำหรับในปี 2559 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 206 ล้านบาท ลดลงจำนวน 103 ล้านบาทหรือร้อยละ 33.33 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 จำนวน 309 ล้านบาท เนื่องจากการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

รายได้ขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดยให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ สำหรับปี 2558 รายได้ค่าขนส่งทางเรือให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเท่ากับ 35 ล้านบาท ลดลงจำนวน 31 ล้านบาทหรือร้อยละ 46.97 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 มีจำนวน 66 ล้านบาท ซึ่ง SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มบริษัททั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2559 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 235 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 200 ล้านบาทหรือร้อยละ 571.43 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 จำนวน 35 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจาก SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกในต่างประเทศเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

(3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านท่อ รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถังเก็บสำรองก๊าซ LPG และอื่นๆ

สำหรับในปี 2558 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 156 ล้านบาท ลดลงจำนวน 4 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.50 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 มีจำนวน 160 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่อ รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง

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

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2558 มีจำนวนเงิน 252 ล้านบาท ลดลงจำนวน 146 ล้านบาทหรือร้อยละ 36.68 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 มีจำนวน 398 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของกลุ่มบริษัทซึ่งรายการหลักเกิดจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ โดยในปี 2557 แสดงไว้เป็นกำไรจำนวน 32 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2558 แสดงเป็นผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอยู่ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 174 ล้านบาท อีกทั้งกำไรจากการขายทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทลดลง จำนวน 59 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

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

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายบริการ และขนส่งของบริษัทและบริษัทย่อย สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนค่าขนส่ง ในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 55,046 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5,878 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 9.65 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 จำนวน 60,924 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศตามการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ซึ่งทำให้ต้นทุนผันแปรตามยอดขายที่ลดลง

สำหรับในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 45,271 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,775 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.76 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 จำนวน 55,046 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ลดลงจาก

ธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศตามการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ซึ่งทำให้ต้นทุนผันแปรตามยอดขายที่ลดลง ตามที่อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการขายก๊าซ LPG

(1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ต้นทุนขายถังก๊าซ LPG คิรยอนต์ และต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2558 มีจำนวน 54,248 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5,655 ล้านบาทหรือร้อยละ 9.44 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 59,903 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนราคาก๊าซ LPG ต่อหน่วยที่ลดต่ำกว่าปีก่อนซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2557 และส่งผลให้ต้นทุนขายในธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศลดลงต่ำกว่าปีก่อนและการลดลงนี้เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับรายได้ของกลุ่มบริษัท

สำหรับในปี 2559 ต้นทุนก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 44,186 ล้านบาท ลดลงจำนวน 10,062 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.55 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 จำนวน 54,248 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศลดลง ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่มีการปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2557 มีผลให้ต้นทุนขายต่างประเทศลดลงเนื่องจากราคาที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น สำหรับปี 2558 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 558 ล้านบาท ลดลงจำนวน 125 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.30 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 มีจำนวน 683 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2559 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 550 ล้านบาท ลดลงจำนวน 8 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.43 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 มีจำนวน 558 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2559 มีจำนวน 152 ล้านบาท รายการหลักมาจากรายการจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งเริ่มจำหน่ายตั้งแต่เดือนเมษายน 2559 มีต้นทุนการจำหน่ายจำนวน 135 ล้านบาทเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันปีก่อนที่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการ และมีต้นทุนขายเพิ่มขึ้นจำนวน 17 ล้านบาทจากการขายวัตถุดิบของธุรกิจเอทานอล

(2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่ง ประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือ ค่าเสื่อมราคา ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งในงบการเงินรวมแสดงเฉพาะส่วนที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น

ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2557 มีจำนวน 335 ล้านบาท และจำนวน 240 ล้านบาท และจำนวน 381 ล้านบาทในปี 2558 และ 2559 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขนส่งทางเรือที่ปรับตัวตามรายได้ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนค่าขนส่งทางเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์

ต้นทุนการขนส่งทางรถยนต์สำหรับปี 2558 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 211 ล้านบาท ลดลงจำนวน 33 ล้านบาทหรือร้อยละ 13.52 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 244 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แกลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

สำหรับปี 2559 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 150 ล้านบาท ลดลงจำนวน 61 ล้านบาทหรือร้อยละ 28.91 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 211 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แกลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

ต้นทุนขนส่งทางเรือ

ต้นทุนการขนส่งทางเรือสำหรับปี 2558 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 29 ล้านบาท ลดลงจำนวน 62 ล้านบาทหรือร้อยละ 68.13 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 91 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแกบุคคลภายนอกลดลง โดยเปลี่ยนมานำให้บริการขนส่งก๊าซ LPG แก่กลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่ ตามเหตุผลที่อธิบายข้างต้น

สำหรับปี 2559 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 231 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 202 ล้านบาทหรือร้อยละ 696.55 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 29 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแกบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น ตามเหตุผลที่อธิบายข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนและสิทธิประโยชน์อื่น ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ

ในปี 2558 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,503 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 279 ล้านบาทหรือร้อยละ 22.79 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 1,224 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงานตามนโยบายของกลุ่มบริษัท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

สำหรับปี 2559 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,431 ล้านบาท ลดลงจำนวน 72 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.79 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,503 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ในปี 2558 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 1,076 ล้านบาท ลดลงจำนวน 13 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.19 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 1,089 ล้านบาท อันเป็นผลจากมีสินทรัพย์บางส่วนที่ได้ถูกคำนวณค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายครบตามอายุสินทรัพย์แล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ในระหว่างงวดของกลุ่มบริษัท จึงทำให้การรับรู้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงกว่าปีก่อนในงวดเดียวกัน

สำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 1,176 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 100 ล้านบาทหรือร้อยละ 9.29 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,076 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากการการรับรู้ค่าเสื่อมราคาที่สูงขึ้นจากอาคารคลัง สถานีบรรจุและบริการแก๊สและเรือบรรทุกแก๊ส ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

ต้นทุนทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2558 มีจำนวน 411 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 441 ล้านบาท ลดลงจำนวน 30 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.80 สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทในระหว่างปีเป็นจำนวนมาก อีกทั้งอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมลดลงจากปีก่อน อันเป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 411 ล้านบาท มีการเปลี่ยนแปลงน้อยมากเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนในงวดเดียวกัน สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทในระหว่างปีเป็นจำนวนมาก อีกทั้งอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมลดลงจากปีก่อน อันเป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

กำไรขั้นต้นรวมของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2558 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,037 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 2,203 ล้านบาทหรือร้อยละ 264.15 จากงวดเดียวกันของปี 2557 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 834 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็น 5.23% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้น 1.35% เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่มีการปรับตัวลดลงซึ่งส่งผลกระทบต่อต้นทุนสินค้าที่มีไว้เพื่อขายสำหรับธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ แต่เนื่องจากอัตราการลดลงของราคาก๊าซ LPG ในปี 2558 มีอัตราที่น้อยกว่ามากเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้กลุ่มบริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นอย่างมาก

สำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,891 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจำนวน 146 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.80 จากงวดเดียวกันของปี 2558 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,037 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็น 6.00% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้น 5.23% เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่มีการปรับตัวลดลงมากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อนในงวดเดียวกัน

สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน (กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้) ในปี 2557 มีกำไรจำนวน 1 ล้านบาท และในปี 2558 มีกำไรจำนวน 1,778 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,777 ล้านบาท และกำไรในปี 2559 มีจำนวน 1,684 ล้านบาท หรือลดลงจำนวน 94 ล้านบาทเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้จากการขายบริการ และขนส่ง เท่ากับร้อยละ 0.00 ร้อยละ 3.05 และร้อยละ 3.48 ในปี 2557 - ปี 2559 ตามลำดับ

สำหรับกำไรสุทธิ ในปี 2557 มีผลขาดทุนสุทธิจำนวน (537) ล้านบาทและในปี 2558 มีกำไรสุทธิเท่ากับจำนวน 1,142 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 1,679 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลกำไรจากกลุ่มธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ

สำหรับปี 2559 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,165 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 23 ล้านบาท จากงวดเดียวกันของปี 2558 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ของธุรกิจจำหน่ายก๊าซในต่างประเทศ บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนของกำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้เงินปันผล) คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ (0.87) ร้อยละ 1.96 และร้อยละ 2.41 ในปี 2557 - ปี 2559 ตามลำดับ

2. ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาเท่ากับ 28,243 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และเท่ากับ 29,098 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และเท่ากับ 28,557 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ทั้งนี้สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 68.78 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูงเพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 31.23 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

ตารางที่ 14.4: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 57		ณ 31 ธ.ค. 58		ณ 31 ธ.ค. 59	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	3,437	85.63	2,616	79.39	2,337	75.66
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	0.80	56	1.70	49	1.58
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	206	5.13	226	6.86	182	5.89
เงินทดรองจ่าย	73	1.82	192	5.83	173	5.60
ลูกหนี้อื่น ๆ	266	6.62	205	6.22	348	11.27
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	4,014	100.00	3,295	100.00	3,089	100.00

ตารางที่ 14.5: ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระตามบริษัทและบริษัทย่อยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 57		ณ 31 ธ.ค. 58		ณ 31 ธ.ค. 59	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	3,191	91.20	2,165	80.85	1,753	73.04
เกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	186	5.32	379	14.15	319	13.29
- มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	50	1.43	36	1.34	239	9.96
- เกินกว่า 12 เดือน	72	2.05	98	3.66	89	3.71
รวมลูกหนี้การค้า	3,499	100.00	2,678	100.00	2,400	100.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(62)	(1.77)	(62)	(2.32)	(63)	(2.63)
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น-สุทธิ	3,437	98.23	2,616	97.68	2,337	97.37

จากตารางที่ 14.4 พบว่าลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่นมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

ณ สิ้นปี 2557 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 690 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2556 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้า กิจการอื่นที่ลดลง 480 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากยอดขายที่ลดลงจากปี 2556 เนื่องจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อน

ณ สิ้นปี 2558 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 719 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้า กิจการอื่นที่ลดลง 821 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนและราคาขายในช่วงสิ้นปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้าง ลดลง

และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 206 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างลดลง

จากตารางที่ 14.5 พบว่าลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ เฉลี่ย ร้อยละ 73.04 ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 13.29 มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 9.96 และเกินกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 3.71 ของลูกหนี้การค้ากิจการอื่นรวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุ เกินกว่า 12 เดือน บริษัทและบริษัทย่อยได้ตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยมี นโยบายการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะ สูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงิน ไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2557 จนถึงปี 2559 จะ พบว่าระยะเวลาในการเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยไม่เกิน 22 วัน

สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ส่วนใหญ่เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 87.35 โดยในช่วงปี 2557 จนถึงปี 2559 มีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 26-31 วัน

ตารางที่ 14.6: สินค้าคงเหลือ-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 57	ร้อยละ	31 ธ.ค. 58	ร้อยละ	31 ธ.ค. 59	ร้อยละ
วัตถุดิบคงเหลือ	47	1.33	39	0.89	25	0.75
งานระหว่างผลิต	20	0.56	21	0.48	16	0.47
สินค้าสำเร็จรูป						
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	2,643	74.77	3,305	75.54	2,922	87.35
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	49	1.39	37	0.85	23	0.69
-ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	54	1.53	91	2.08	119	3.56
-สินค้าสำเร็จรูปอื่น	15	0.42	11	0.25	16	0.48
-สินค้าระหว่างทาง	641	18.13	835	19.09	137	4.10
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	151	4.27	103	2.35	100	2.99
รวมสินค้าคงเหลือ	3,620	102.40	4,442	101.53	3,358	100.39
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ	(85)	(2.40)	(67)	(1.53)	(13)	(0.39)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	3,535	100.00	4,375	100.00	3,345	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย มีจำนวน 3,535 ล้านบาทลดลงจากปี 2556 จำนวน 1,715 ล้านบาท ซึ่งเป็นการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

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

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

นอกจากนี้สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ส่วนใหญ่ ร้อยละ 95.70 เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ผลิตภัณฑ์น้ำมัน และสินค้าระหว่างทาง ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าที่คาดว่าจะขายได้สูงกว่าต้นทุนสินค้า กลุ่มบริษัทจึงมีการตั้งค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือจำนวนน้อยมากเมื่อเทียบกับปีก่อน

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำค่าสินค้า, เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 14.7 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	173	151	182
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	7	8	18
เงินมัดจำค่าสินค้า	6	15	13
เงินมัดจำค่าภาษีศุลกากร	-	76	182
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	-	-	59
อื่นๆ	77	88	44
รวม	263	338	498

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 263 ล้านบาท ลดลงจำนวน 141 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2556 สาเหตุหลักเกิดจากในปี 2557 รายการภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืนจากภาครัฐและรายการเงินมัดจำของบริษัทย่อย SOGEL และ SINO ในประเทศจีน ลดลงจากยอดคงเหลือ ณ สิ้นปี 2556

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

สำหรับปีสิ้นสุด 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

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ

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

ตารางที่ 14.8 : รายละเอียดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59
1 ที่ดิน	2,159	2,165	2,403
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,405	3,512	3,553
3 คลัง สถานีบรรจุ และบริการก๊าซ และอุปกรณ์	1,133	1,114	1,473
4 เรือบรรทุกก๊าซ	1,921	2,319	2,771
5 ถังบรรจุก๊าซ	1,893	1,875	2,047
6 เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	1,480	1,333	1,100
7 เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	473	269	256
8 ยานพาหนะ	532	504	597
9 งานระหว่างก่อสร้าง	882	913	290
รวม	13,878	14,004	14,490
<u>บวก</u> มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน	1,248	1,248	1,248
<u>หัก</u> มูลค่าที่ลดลงจากการตีราคาที่ดิน	(6)	(6)	(6)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	15,120	15,246	15,732

ณ สิ้นปี 2557 บริษัท และบริษัทย่อยมีรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เท่ากับ 15,120 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2558 เพิ่มขึ้นเป็น 15,246 ล้านบาท และณ สิ้นปี 2559 เพิ่มขึ้นเป็น 15,732 ล้านบาท เนื่องจากสาเหตุหลักดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัท และบริษัทย่อยมีรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิเพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 685 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากในระหว่างปี 2557 กลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์เพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 756 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มถังบรรจุก๊าซจำนวน 239 ล้านบาท) และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปี 1,027 ล้านบาท อีกทั้งกลุ่มบริษัทได้รับรู้การตีราคาที่ดินเพิ่มจำนวน 969 ล้านบาทและเพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 13 ล้านบาทและมีการจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิจำนวน 26 ล้านบาท ซึ่งในการตีราคาที่ดินใหม่กลุ่มบริษัทให้บริษัท ยูเค แวลูเอชัน แอนด์ เอเจนซี จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประเมินราคาอิสระทำการประเมินในระหว่างวันที่ 2 มกราคม พ.ศ. 2557 ถึง 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557 เกณฑ์ที่ใช้ในการตีราคาที่ดินคือวิธีเปรียบเทียบกับข้อมูลตลาด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 126 ล้านบาท เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์เพื่อดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 858 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มถังบรรจุก๊าซ จำนวน 206 ล้านบาทและงานระหว่างก่อสร้างจากค่าเข้าซื้อต่อเรือบรรทุกก๊าซจำนวน 396 ล้านบาท) และสินทรัพย์ลดลง

จากการจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิ 266 ล้านบาทและการตัดค่าเสื่อมราคาระหว่างปี 992 ล้านบาท อีกทั้งสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 526 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 486 ล้านบาท เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อการใช้งานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 1,915 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 238 ล้านบาท เพิ่มถึงบรรจุก๊าซจำนวน 391 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 392 ล้านบาท และ สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 709 ล้านบาท) อีกทั้งมีการรับโอนสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจากบริษัทย่อย Far East จำนวน 137 ล้านบาทและมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,118 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 409 ล้านบาท

ค่าความนิยม

ตารางที่ 14.9: รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย SEEC	22	22	22
บริษัทย่อย SingGas	137	137	137
บริษัทย่อย SuperGas	227	227	227
ค่าความนิยม	1,538	1,538	1,538

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม

ณ สิ้นปี 2557 จนถึงสิ้นปี 2559 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,538 ล้านบาท

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 14.10: แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59
ดอกเบี้ยค้างรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4	7	-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	27	18	18
เงินมัดจำ	38	28	28
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	59	59	60
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	-	189	102
เงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	-	860
ค่าใช้จ่ายรอตัดจ่าย	9	22	14
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	540	542	477
สิทธิการเช่า	92	88	66
อื่น ๆ	36	41	42
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	805	994	1,667

ณ สิ้นปี 2557 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2556 จำนวน 40 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากระหว่างปี 2557 ได้มีการรับโอนถึงจากบัญชีเงินมัดจำสำหรับค่าผลิตถึงเข้าบัญชีสินทรัพย์ถาวร เป็นจำนวน 51 ล้านบาท

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

และสำหรับปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 673 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 860 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 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 และบริษัท AEPL ซึ่งได้จ่ายแล้วในวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 และ 2) บริษัท SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในส่วนที่เหลือเมื่อบริษัท SPW ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของประเทศเมียนมาให้เข้าเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงใน

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และเป็นหนึ่งในผู้ร่วมลงทุนในการร่วมค้าในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ การจ่ายเงินในงวดที่สองคาดว่าจะเสร็จสิ้นภายในปี พ.ศ. 2560 ในกรณีที่บริษัท SPW ไม่สามารถถือหุ้นในโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขาย บริษัท SPW มีสิทธิบอกเลิกสัญญาและสามารถเรียกคืนเงินที่จ่ายชำระทั้งจำนวนดังกล่าวข้างต้นได้ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงได้บันทึกการจ่ายเงินดังกล่าวเป็นเงินมัดจำสำหรับการลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

- และมีรายการลดลงในระหว่างปีด้วยสาเหตุหลักจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ที่ลดลงจำนวน 87 ล้านบาท และค่าจ่ายล่วงหน้าที่ลดลง 65 ล้านบาท และค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าที่ลดลงจำนวน 22 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 6,347 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 3.20-3.35 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

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

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าในประเทศไทยส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไออาร์ พี ซี จำกัด (มหาชน) เป็นต้น ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 19-30 วัน

เจ้าหนี้การค้าต่างประเทศส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในต่างประเทศ ได้แก่ SHELL VITOL ASTOMOS ITOCHU เป็นต้น ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 20-30 วัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 3,751 ล้านบาท และณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เพิ่มขึ้นเป็น 4,010 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นเป็น 4,031 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 21 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้าที่มีการเปลี่ยนแปลงตามยอดสินค้าคงเหลือในแต่ละปี ซึ่งที่ผ่านมามีบริษัทและบริษัทย่อยมีการจ่ายชำระเงินค่าสินค้าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2557 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประมาณ 21-27 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

ทั้งนี้ เงินนำส่งกองทุนน้ำมันค้ำจ่าย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 827 ล้านบาท ตามแนวโน้มยอดขายที่เพิ่มขึ้น และการปรับอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทไม่มีรายการค้ำจ่ายสำหรับเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเนื่องจากในปี 2558 รัฐบาลได้มีการเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดเก็บเงินกองทุนน้ำมัน โดยเปลี่ยนมากำหนดราคาก๊าซ LPG โดยรวมส่วนของเงินกองทุนน้ำมันเข้าไปในราคาซื้อแทน ทำให้ราคาในกลุ่มบริษัทซื้อจะสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

ตารางที่ 14.11: รายละเอียดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	266	296	486
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	536	371	886
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	802	667	1,372

สำหรับปี 2557 และปี 2558 เงินกู้ยืมลดลงจำนวน 263 ล้านบาทและจำนวน 135 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักเนื่องจากบริษัท ย่อย SLM ได้ทยอยชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขข้อตกลงในสัญญาเงินกู้ที่มีอยู่กับสถาบันการเงิน

สำหรับปี 2559 เพิ่มขึ้นจำนวน 705 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปีบริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินระยะยาวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศ จำนวน 31.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทได้เบิกเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 537 ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้านี้เป็นลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 35 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย ในระหว่างปีบริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินรวมเป็นจำนวน 540 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเช่าต่อเรือเดินสมุทรและมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 352 ล้านบาท

หุ้นกู้-สุทธิ

ตารางที่ 14.12: รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59
หุ้นกู้			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	4,300	4,800	6,300
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(4)	(4)	(6)
หุ้นกู้-สุทธิ	4,296	4,796	6,294

บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน อัตราดอกเบี้ยคงที่ มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน เพื่อนำเงินไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีกับสถาบันการเงินและชำระคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดชำระ นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าวบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อทุน (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า

ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่มบริษัทในแต่ละปีเป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ ดังตารางอัตราส่วนทางการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดข้างล่าง

หุ้นกู้ออกและเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ต่อปี	ทริสเรตติ้ง
มกราคม พ.ศ. 2557	3 ปี	1,300	5.20%	BBB (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2558	3 ปี	2,000	4.70%	BBB (Stable)
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559	3 ปี	3,000	4.30%	BBB (Stable)
รวม		6,300		

เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG

เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย UGP , Super Gas , SingGas , Sino , City Gas และ MyGaz บันทึกเป็นหนี้สินของบริษัทและจะจ่ายชำระคืนแก่ลูกค้า พร้อมทั้งบันทึกลดหนี้สินดังกล่าวเมื่อลูกค้านำใบเสร็จรับเงินเงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG และถังก๊าซ LPG คืนแก่บริษัท โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG จะมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามปริมาณถังก๊าซ LPG ใหม่ที่ลูกค้าได้วางเงินมัดจำเพิ่มขึ้นในแต่ละปี หักด้วยยอดเงินมัดจำที่ลดลงจากการที่ลูกค้านำใบเสร็จรับเงินเงินมัดจำค่าถังและนำถังก๊าซ LPG มาคืน นอกจากนี้บริษัท และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะรับรู้เงินมัดจำเป็นรายได้ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (IFRS) ดังนั้นยอดเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัท และบริษัทย่อยจะเพิ่มขึ้นทุกปี โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 4,022 ล้านบาทและคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 4,229 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4,627 ล้านบาท ตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 8,369 ล้านบาท ลดลงจากปี 2556 จำนวน 714 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2557 มีขาดทุนสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 514 ล้านบาท ขาดทุนสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 23 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในระหว่างปี 2557 จำนวน 597 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ส่องกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่าทางการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงิน จำนวน 330 ล้านบาท ประกอบกับกลุ่มบริษัทได้รับรู้ส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดินสุทธิจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 754 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

ส่วนของเจ้าของ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 9,775 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 1,406 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2558 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,116 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 26 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในปี 2558 จำนวน 367 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในปี 2558 จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ส่องกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่าทางการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดกำไรจากการแปลงค่าทางการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 650 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 16 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 9,800 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 25 ล้านบาท รายการหลักมาจากในปี 2559 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,119 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 46 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ในระหว่างปี 2559 จำนวน 414 ล้าน จ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในระหว่างปี 2559 จำนวน 33 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศบริษัทต้องมีการแปลงค่าบการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าบการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 686 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่าบการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 14.13: รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	1.35	5.23	6.00
อัตรากำไรสุทธิ (%)	(0.87)	1.96	2.41
อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	(6.42)	11.69	11.89
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)*	1.39	1.07	0.97
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	2.37	1.98	1.91
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	0.00	4.33	4.09
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.72	0.53	0.45

อัตรากำไรขั้นต้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 1.35 มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงร้อยละ 2.25 จากปี 2556 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 5.23 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.88 จากปี 2557 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 6.00 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.77 จากปี 2558 ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่มีอัตราการปรับตัวลดลงของราคาน้อยกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเมื่อคำนวณการปรับตัวขึ้นลงของราคาก๊าซ ในปี 2559 มีการปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (68) เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 ที่ปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (93) เหรียญสหรัฐต่อตัน และในปี 2557 มีการปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (603) เหรียญสหรัฐต่อตัน

อัตรากำไรสุทธิ ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับร้อยละ (0.87) ลดลงร้อยละ 3.36 จากปี 2556 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 1.96 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.83 จากปี 2557 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 2.41 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.45 จากปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราการลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

อัตราตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับร้อยละ (6.42) ลดลงร้อยละ 24.57 จากปี 2556 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 11.69 เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.11 จากปี 2557 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 11.89 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.20 จากปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 1.39 เท่า ลดลง 0.05 เท่าเมื่อเทียบกับปี 2556 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.07 เท่า ลดลง 0.32 เท่า จากปี 2557 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.97 ลดลง 0.10 เท่า จากปี 2558 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี และในระหว่างปี 2559 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้มูลค่า 3,000 ล้านบาท

(อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ข) และกลุ่มบริษัทก็สามารถรักษ้อัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด)

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 2.37 เท่า เพิ่มขึ้น 0.11 เท่า จากปี 2556 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.98 เท่า ลดลง 0.39 เท่า จากปี 2557 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 1.91 เท่า ลดลง 0.07 เท่าจากปี 2558 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 0.00 เท่า ลดลง 5.44 เท่าจากปี 2556 สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 4.33 เท่า เพิ่มขึ้น 4.33 เท่าจากปี 2557 และสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4.09 เท่าลดลง 0.24 เท่าจากปี 2558 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากกำไรที่ลดลงจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ลดลงอย่างต่อเนื่องจนทำให้ราคาก๊าซในปี 2559 ต่ำกว่าปีก่อน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 0.72 เท่า ลดลง 0.22 เท่าจากปี 2556 สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 0.53 เท่า ลดลง 0.19 เท่าจากปี 2557 และสำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.45 เท่า ลดลง 0.08 เท่าจากปี 2558 สาเหตุหลักมาจากในระหว่างปี 2559 กลุ่มบริษัทมีการจ่ายเงินลงทุนในสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจำนวน 1,438 ล้านบาทและจ่ายเงินมัดจำเพื่อการลงทุนในกิจการร่วมค้าของบริษัทย่อย SPW จำนวน 860 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2558 จึงทำให้อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพันลดลง ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทคาดว่า กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานเพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้นในอนาคต อีกทั้งการลงทุนใดๆ อันก่อให้เกิดภาระผูกพันและหนี้สินในอนาคต ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทมีการพิจารณาอย่างรอบคอบว่าการลงทุนดังกล่าวจะสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

ก) การจ่ายเงินปันผล

ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมและผลประกอบการของปี พ.ศ. 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 459.47 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 137.84 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้ว ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2559 โดยกรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลสำหรับปี พ.ศ. 2559 ในอัตราหุ้นละ 55.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 577.50 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2559 โดยบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายในอัตราหุ้นละ 25.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 262.50 ล้านบาท ในวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2559 แล้ว และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 315.00 ล้านบาท คาดว่าจะจ่ายในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2560

ข) การออกหุ้นกู้

ในระหว่างวันที่ 23 - 25 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน รวมมูลค่า 2,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาเสนอขายต่อหน่วย 1,000 บาท มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน

ทริสเรตติ้งได้จัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ของบริษัทอยู่ที่ระดับ BBB (Stable) รายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกู้มีดังนี้

หุ้นกู้อายุ 3 ปี	ดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.95 ต่อปี
------------------	---------------	--------------------------------

บริษัทสามารถจัดจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าวได้ทั้งหมดจำนวน 2,000 ล้านบาท โดยบริษัทได้นำเงินดังกล่าวไปชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระจำนวน 1,300 ล้านบาท ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2560 นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าว บริษัทจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงินบางประการ

ค) การเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd.

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์จำนวน 24.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 859.94 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 24.01 ล้านหุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 48.01 ล้านหุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ และบริษัทยังคงมีส่วนการลงทุนเท่าเดิมคือร้อยละ 100

ง) การขายเงินลงทุนในบริษัท Far East Petroleum Sdn. Bhd.

เมื่อวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทได้ทำสัญญาขายหุ้นของบริษัท Far East Petroleum Sdn. Bhd. ให้แก่บุคคลภายนอกในสัดส่วนร้อยละ 30 จำนวน 3.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 มาเลเซียริงกิต คิดเป็นจำนวนเงิน 3.00 ล้านมาเลเซียริงกิต (ประมาณ 23.97 ล้านบาท) ขณะนี้การโอนหุ้นยังอยู่ในระหว่างดำเนินการและคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ ภายหลังการขายหุ้นนี้จะทำให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทลดลงจากจากร้อยละ 100.00 เป็นร้อยละ 70.00 และบริษัท Far East Petroleum Sdn. Bhd. ยังคงมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ

จ) การกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าซื้อต่อเรือแห่ง

เมื่อวันที่ 13 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าซื้อต่อเรือแห่ง เงินกู้ยืมจำนวน 143 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.25 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนงวดละ 3.97 ล้านบาท และมีกำหนดชำระคืนทั้งหมดภายในระยะเวลา 3 ปีนับตั้งแต่เดือนที่เบิกรับเงินกู้งวดแรก

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนบริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด ปี 2557 - ปี 2559 ของบริษัท และบริษัทย่อยในประเทศ เท่ากับ 5.69 ล้านบาท 5.74 ล้านบาท และ 5.74 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย

ตารางที่ 14.14 : รายละเอียดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2557 - ปี 2559

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ		
	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	0.98	0.98	0.98	2.91	2.99	2.99
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	0.96	0.96	0.96	2.78	2.75	2.75
รวม	1.94	1.94	1.94	5.69	5.74	5.74

ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์เพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ของบริษัท
ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th หรือเว็บไซต์ของบริษัท www.siamgas.com