

### ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

#### 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

##### 13.1 ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2556	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
2557	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
2558	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

#### สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2556 ถึงปี 2558

##### ปี 2556

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

##### ปี 2557

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

##### ปี 2558

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

### 13.1.2 การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ

#### - การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2556

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยได้เริ่มปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 โดยมีผลต่อการเงินทำให้ต้องรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากเดิมที่ไม่ต้องรับรู้ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวด จากเดิมที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวด คำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่ในประเทศที่กลุ่มบริษัทได้ดำเนินงานและเกิดกำไรทางภาษีที่จะต้องจ่ายชำระภาษีแก่หน่วยงานภาษีอากรของแต่ละประเทศ **ปรับเปลี่ยนเป็น** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดจะประกอบด้วยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวด ซึ่งคำนวณตามหลักเกณฑ์ข้างต้นและ **เพิ่มเติมด้วยรายการเคลื่อนไหวในระหว่างงวดของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี** กลุ่มบริษัทฯ ต้องใช้วิธีปรับปรุงย้อนหลังซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้ ผลของการบันทึกการดังกล่าวมีผลกระทบต้องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และงบกำไรขาดทุนรวม สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ที่แสดงเปรียบเทียบกับงบการเงินสำหรับปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดยมีรายละเอียดปรากฏตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.1

#### - การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2557

-ไม่มี-

#### - การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2558

-ไม่มี-

## 13.1.3 ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2556		พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<b>สินทรัพย์</b>						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,689,573	5.71	1,956,407	6.93	2,270,150	7.80
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	252,387	0.89	307,516	1.06
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น-สุทธิต	4,703,771	15.89	4,013,995	14.21	3,294,788	11.32
สินค้าคงเหลือ-สุทธิ	5,250,055	17.73	3,535,405	12.52	4,375,300	15.04
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	403,934	1.37	263,483	0.93	338,368	1.16
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>12,047,333</b>	<b>40.70</b>	<b>10,021,677</b>	<b>35.48</b>	<b>10,586,122</b>	<b>36.38</b>
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	200	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	170,601	0.58	109,329	0.39	148,771	0.51
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้อง-สุทธิ	35,746	0.12	110,204	0.39	43,796	0.15
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน-สุทธิ	21,601	0.07	-	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	14,435,272	48.77	15,120,857	53.54	15,246,465	52.40
ค่าความนิยม	1,537,801	5.19	1,537,801	5.45	1,537,801	5.28
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น – สุทธิ	273,072	0.92	233,986	0.83	181,303	0.62
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	235,254	0.79	303,600	1.07	360,479	1.24
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น-สุทธิ	845,207	2.86	805,832	2.85	993,711	3.42
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>17,554,754</b>	<b>59.30</b>	<b>18,221,609</b>	<b>64.52</b>	<b>18,512,326</b>	<b>63.62</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>29,602,087</b>	<b>100.00</b>	<b>28,243,286</b>	<b>100.00</b>	<b>29,098,448</b>	<b>100.00</b>

## บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2556		พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<b>หนี้สินและผู้ถือหุ้น</b>						
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน-สุทธิ	7,337,962	24.79	6,346,724	22.47	4,885,506	16.79
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	3,123,712	10.55	3,750,633	13.28	4,010,234	13.78
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี-สุทธิ	285,775	0.97	265,829	0.94	296,061	1.02
ส่วนของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี-สุทธิ	33,283	0.11	-	-	-	-
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี-สุทธิ	1,499,675	5.07	1,499,783	5.31	1,499,837	5.15
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	179,499	0.61	82,554	0.29	107,014	0.37
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	123,430	0.42	38,985	0.14	64,152	0.22
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>12,583,336</b>	<b>42.52</b>	<b>11,984,508</b>	<b>42.43</b>	<b>10,862,804</b>	<b>37.33</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สุทธิ	779,116	2.63	536,498	1.91	370,606	1.27
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	0.01	3,000	0.01	3,000	0.01
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน – สุทธิ	813	-	-	-	-	-
หุ้นกู้-สุทธิ	2,994,673	10.12	2,795,945	9.90	3,295,757	11.33
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังแก๊ส	3,805,016	12.85	4,021,668	14.24	4,228,584	14.53
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	117,407	0.40	127,404	0.45	134,312	0.46
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	213,670	0.72	387,770	1.37	415,736	1.43
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	21,472	0.07	17,430	0.06	12,892	0.04
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>7,935,167</b>	<b>26.80</b>	<b>7,889,715</b>	<b>27.94</b>	<b>8,460,887</b>	<b>29.07</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>20,518,503</b>	<b>69.32</b>	<b>19,874,223</b>	<b>70.37</b>	<b>19,323,691</b>	<b>66.40</b>

## บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2556		พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
ทุนจดทะเบียน-หุ้นสามัญ	918,932	3.10	918,932	3.25	918,932	3.16
ทุนที่ออกและชำระแล้ว-หุ้นสามัญ	918,932	3.10	918,932	3.25	918,932	3.16
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	6.33	1,874,482	6.64	1,874,482	6.44
<b>กำไรสะสม</b>						
<b>จัดสรรแล้ว</b>						
-สำรองตามกฎหมาย	162,089	0.55	162,089	0.57	162,089	0.56
-สำรองหุ้นทุนซื้อคืน	-	-	-	-	-	-
<b>ยังไม่ได้จัดสรร</b>	5,873,078	19.84	4,744,532	16.80	5,492,886	18.88
<b>องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
-ส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	248,355	0.84	968,415	3.43	968,415	3.33
-ผลต่างจากการซื้อสินทรัพย์จากการรวมกิจการ	(609,037)	(2.06)	(609,037)	(2.16)	(609,037)	(2.09)
ภายใต้กลุ่มกิจการเดียวกัน						
-ผลต่างจากการรวมส่วนได้เสียจากการรวมกิจการ	22,583	0.08	22,583	0.08	22,583	0.08
ภายใต้กลุ่มกิจการเดียวกัน						
-ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	505,528	1.71	175,627	0.62	825,894	2.83
-ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์	(20,461)	(0.07)	-	-	-	-
ประกันภัยที่ยังไม่เกิดขึ้น						
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่</b>	<b>8,975,549</b>	<b>30.32</b>	<b>8,257,623</b>	<b>29.23</b>	<b>9,656,244</b>	<b>33.19</b>
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่-สุทธิ</b>	<b>8,975,549</b>	<b>30.32</b>	<b>8,257,623</b>	<b>29.23</b>	<b>9,656,244</b>	<b>33.19</b>
รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	108,036	0.36	111,440	0.40	118,513	0.41
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>9,083,585</b>	<b>30.68</b>	<b>8,369,063</b>	<b>29.63</b>	<b>9,774,757</b>	<b>33.60</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>29,602,087</b>	<b>100.00</b>	<b>28,243,286</b>	<b>100.00</b>	<b>29,098,448</b>	<b>100.00</b>

## บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2556		พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>						
รายได้จากการขาย	64,308,123	97.03	61,177,300	98.42	57,581,629	98.70
รายได้ค่าขนส่ง	623,659	0.94	421,259	0.68	344,278	0.59
รายได้ค่าบริการ	89,562	0.14	160,256	0.26	156,104	0.27
<u>รายได้อื่น</u>						
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	531,234	0.80	-	-	-	-
รายได้เงินปันผล	-	-	-	-	5,015	0.01
รายได้อื่น	725,043	1.09	398,225	0.64	252,049	0.43
<b>รวมรายได้</b>	<b>66,277,621</b>	<b>100.00</b>	<b>62,157,040</b>	<b>100.00</b>	<b>58,339,075</b>	<b>100.00</b>
<u>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</u>						
ต้นทุนขายและบริการ	(62,217,393)	(93.87)	(60,589,172)	(97.48)	(54,805,628)	(93.94)
ต้นทุนการขนส่ง	(464,498)	(0.70)	(335,268)	(0.54)	(239,820)	(0.41)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(1,231,355)	(1.85)	(1,223,976)	(1.97)	(1,503,172)	(2.58)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากกิจการร่วมค้า	(10,246)	(0.02)	(7,273)	(0.01)	(12,648)	(0.02)
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>(63,923,492)</b>	<b>(96.44)</b>	<b>(62,155,689)</b>	<b>(100.00)</b>	<b>(56,561,268)</b>	<b>(96.95)</b>
<b>กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้</b>	<b>2,354,129</b>	<b>3.56</b>	<b>1,351</b>	<b>-</b>	<b>1,777,807</b>	<b>3.05</b>
ต้นทุนทางการเงิน	(494,063)	(0.75)	(440,682)	(0.71)	(410,469)	(0.70)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(211,280)	(0.32)	(98,000)	(0.16)	(224,998)	(0.39)
<b>กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี</b>	<b>1,648,786</b>	<b>2.49</b>	<b>(537,331)</b>	<b>(0.87)</b>	<b>1,142,340</b>	<b>1.96</b>
<u>การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)</u>						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,602,263	2.42	(514,304)	(0.83)	1,115,925	1.91
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	46,523	0.07	(23,027)	(0.04)	26,415	0.05
<b>รวม</b>	<b>1,648,786</b>	<b>2.49</b>	<b>(537,331)</b>	<b>(0.87)</b>	<b>1,142,340</b>	<b>1.96</b>

## บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2556		พ.ศ. 2557		พ.ศ. 2558	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<b>กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี</b>	1,648,786	2.49	(537,331)	(0.87)	1,142,340	1.96
<b>กำไร (ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น :</b>						
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
-ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงิน	427,972	0.65	(329,901)	(0.53)	633,527	1.09
-ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์	(25,784)	(0.04)	-	-	-	-
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
-ส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	-	-	942,251	1.52	-	-
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับส่วนเกินทุนจากการตีราคาที่ดิน	5,323	0.01	(188,450)	(0.30)	-	-
<b>รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น</b>	<b>407,511</b>	<b>0.61</b>	<b>423,900</b>	<b>0.69</b>	<b>633,527</b>	<b>1.09</b>
<b>กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี</b>	<b>2,056,297</b>	<b>3.10</b>	<b>(113,431)</b>	<b>(0.18)</b>	<b>1,775,867</b>	<b>3.05</b>
<b>การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม</b>						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,009,774	3.03	(120,729)	(0.19)	1,766,192	3.03
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	46,523	0.07	7,298	0.01	9,675	0.02
<b>รวม</b>	<b>2,056,297</b>	<b>3.10</b>	<b>(113,431)</b>	<b>(0.18)</b>	<b>1,775,867</b>	<b>3.05</b>

## บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	1,860,066	(439,331)	1,367,338
<u>รายการปรับปรุงกำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้</u>			
<u>สำหรับปีเป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน</u>			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	951,432	1,027,978	992,329
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	66,047	61,395	83,872
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายอุปกรณ์- สุทธิ	11,011	(37,657)	(33,383)
กำไรจากการจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	(57,316)	-
กลับรายการขาดทุนจากการตีราคาที่ดิน	-	(26,797)	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของเงินลงทุนระยะสั้น	-	-	(5,129)
ส่วนแบ่งขาดทุนในกิจการร่วมค้า	10,246	7,273	12,648
(กลับรายการ)ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญ	13,854	(5,072)	(550)
(กลับรายการ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้า	6,409	73,445	(17,853)
ปรับปรุงสินทรัพย์สุทธิจากการซื้อธุรกิจ	-	(63,060)	-
เงินปันผลรับ	-	-	(5,015)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	8,589	11,749	12,677
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	52,054	(15,496)	(42,066)
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	(531,234)	-	-
ตัดหนี้สูญออกจากบัญชี	-	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุนกู้ยืม	7,165	5,438	5,036
ดอกเบี้ยรับ	(15,218)	(31,604)	(26,452)
ต้นทุนทางการเงิน	432,798	440,682	410,469
<b>กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน</b>	<b>2,873,219</b>	<b>951,627</b>	<b>2,753,921</b>



## บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558
<b>การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน</b>			
-ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,821,486)	628,586	756,725
-สินค้าคงเหลือ	2,928,708	1,557,222	(764,553)
-สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(250,661)	151,773	(70,439)
-สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	27,157	(58,227)	(53,488)
-เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(1,114,513)	465,429	286,719
-เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าแ่งแก๊ส	283,190	216,651	206,917
-หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(65,385)	(30,831)	26,011
-หนี้สิน ไม่หมุนเวียนอื่น	6,183	(4,455)	(4,369)
-จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(2,193)	(1,752)	(5,770)
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน</b>	<b>2,864,219</b>	<b>3,876,023</b>	<b>3,131,674</b>
-จ่ายต้นทุนทางการเงิน	(423,408)	(444,040)	(407,802)
-จ่ายภาษีเงินได้	(203,922)	(288,510)	(229,453)
<b>เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>2,236,889</b>	<b>3,143,473</b>	<b>2,494,419</b>

## บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	-	(252,387)	(50,000)
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,989	-	69,524
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(38,221)	(4,500)	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(57,188)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	(7,803)	(8,336)	(62,950)
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(1,364,229)	(661,109)	(846,130)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออุปกรณ์	(69,377)	(22,257)	(123,941)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	36,634	136,097	300,793
เงินสดรับจากการจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	-
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(3,230)	(1,554)	(1,430)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	15,218	24,295	31,531
เงินปันผลรับ	-	-	5,015
<b>เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน</b>	<b>(1,479,207)</b>	<b>(789,751)</b>	<b>(677,588)</b>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>			
เงินสดรับ(จ่าย)จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน-สุทธิ	(305,711)	(983,901)	(1,461,218)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	351,120	22,294	129,998
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(229,822)	(286,722)	(304,965)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้-สุทธิ	-	1,296,531	1,995,690
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	-	(1,500,000)	(1,500,000)
เงินลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยโดยส่วนได้เสียที่ไม่อำนาจควบคุม	30,440	-	-
เงินสดรับ(จ่าย)ชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(50,920)	(34,096)	-
จ่ายเงินปันผล	(324,524)	(601,091)	(370,172)
<b>เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>(529,417)</b>	<b>(2,086,985)</b>	<b>(1,510,667)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	228,265	266,737	306,165
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	<b>1,461,276</b>	<b>1,689,573</b>	<b>1,956,407</b>
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	32	97	7,578
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี</b>	<b>1,689,573</b>	<b>1,956,407</b>	<b>2,270,150</b>

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย  
อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2556	พ.ศ. 2557	พ.ศ. 2558
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)</b>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง(เท่า)	0.96	0.84	0.97
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.54	0.54	0.57
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.13	0.16	0.21
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า(เท่า)	19.73	16.78	19.00
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	18.50	21.75	19.21
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	9.29	13.79	13.86
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	39.29	26.46	26.34
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	17.03	17.76	14.32
ระยะเวลารับหนี้เฉลี่ย (วัน)	21.43	20.55	25.49
วงจรเงินสด (วัน)	36.36	27.66	20.06
<b>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)</b>			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	3.60	1.35	5.23
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)	2.80	-	3.06
อัตรากำไรสุทธิ (%)	2.49	(0.87)	1.96
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	18.15	(6.42)	11.69
<b>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)</b>			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	5.57	(1.90)	3.93
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	18.47	3.65	14.55
อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	4.59	4.11	3.83
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)</b>			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อทุน(เท่า) *	1.44	1.39	1.07
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	2.26	2.37	1.98
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย(เท่า)	5.44	-	4.33
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน(เท่า)	0.94	0.72	0.53
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	19.68	(111.87)	32.40
<b>ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)</b>			
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	9.77	8.99	10.51
กำไรสุทธิต่อหุ้น	1.74	(0.56)	1.21

**หมายเหตุ** \* อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อทุน ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ ข้อ 7.3 (ข)

#### 14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2558 ที่จะแสดงต่อไปนี้จะเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2557 และปี 2556 ตามลำดับ จากผลของการบันทึกการขายสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินได้รื้อตัดบัญชีและบันทึกค่าใช้จ่ายทางการเงินได้สำหรับงวดเพิ่มเติมด้วยรายการเคลื่อนไหวในระหว่างงวดของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินได้รื้อการตัดบัญชีโดยใช้วิธีปรับปรุงย้อนหลังซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ โดยบริษัทและบริษัทย่อยได้เริ่มปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าวสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

##### 1. ผลการดำเนินงาน

###### รายได้

รายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโรยนต์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปี ย้อนหลัง ตั้งแต่ปี 2556-2558 เท่ากับร้อยละ 97-99 ของรายได้รวม รองลงมาได้แก่รายได้จากธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น และ รายได้ค่าบริการ เฉลี่ยร้อยละ 1 ของรายได้รวม รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจาก 66,278 ล้านบาท ในปี 2556 เป็น 62,157 ล้านบาท ในปี 2557 และเป็น 58,339 ล้านบาท ในปี 2558 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่ปรับตัวลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) มีการปรับตัวลดลงตั้งแต่ฤดูร้อนปี 2557 ซึ่งมีผลกระทบมาจากภาวะตลาดโลกที่ปริมาณการผลิตมากกว่าความต้องการของตลาดและราคาพลังงานลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง

###### (1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

- (1) รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ (แอมโมเนีย)
- (2) รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
- (3) รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโรยนต์ และ
- (4) รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ตารางที่ 14.1: รายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2556 - ปี 2558

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2556		ปี 2557		ปี 2558	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	63,472	98.70	60,300	98.56	56,847	98.72
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	827	1.28	875	1.44	735	1.28
รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโรยนต์	5	0.01	2	-	-	-
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	4	0.01	-	-	-	-
รวมรายได้จากการขาย	64,308	100.00	61,177	100.00	57,582	100.00

## รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2556 – ปี 2558 กว่าร้อยละ 98-99 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียแอนไฮไดรส์(แอมโมเนีย) ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนค้าต่างของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุถังก๊าซ LPG ขายให้กับลูกค้า และจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ เป็นต้น

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2557 เป็นจำนวนเงิน 61,177 ล้านบาท ลดลงจำนวน 3,131 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 4.86 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 64,308 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักเกิดจากปริมาณการขายของกลุ่มบริษัทที่ลดลงโดยประมาณ 8.7% จากปีก่อนและราคาก๊าซ LPG ต่อหน่วยที่ลดลงกว่าปีก่อนมาก ซึ่งเป็นผลจากการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ส่งผลให้รายได้สำหรับธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศปรับตัวลดลงมาก

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 ของกลุ่มบริษัทจะเพิ่มขึ้น โดยประมาณ 16.0% จากปีก่อนก็ตาม

ตารางที่ 14.2 : โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย ตามลักษณะประเภทลูกค้า และช่องทางจัดจำหน่ายปี 2556 – ปี 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

	ปี 2556		ปี 2557		ปี 2558	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	11,355	18.28	12,393	20.98	12,355	22.20
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	7,119	11.46	6,973	11.81	6,229	11.19
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	2,817	4.54	2,794	4.73	2,408	4.33
ลูกค้าต่างประเทศ	40,822	65.72	36,903	62.48	34,661	62.28
รวม	62,113	100.00	59,063	100.00	55,653	100.00

## รายได้จากการขายก๊าซ LPG

ในระหว่างปี 2556 มีการขายตัวอย่างมากตามนโยบายของกลุ่มบริษัท โดยกลุ่มบริษัทเข้าซื้อธุรกิจแก๊สในต่างประเทศ เพิ่มขึ้นจำนวน 3 แห่ง ซึ่งมีผลทำให้รายได้และค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นโดยรวมอยู่ในงบการเงินรวมปี 2556 จำนวน 2 แห่ง ดังนี้

1. ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อธุรกิจแก๊ส โดยซื้อหุ้นในบริษัท City Gas Co., Ltd. (เดิมชื่อบริษัท Shell Gas (LPG) Vietnam Ltd.) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศเวียดนาม ในสัดส่วน 100% จากบริษัท Shell Gas (LPG) Holding B.V. โดยการเข้าซื้อธุรกิจเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556
2. ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อธุรกิจแก๊ส โดยซื้อหุ้นในบริษัท City Gas North Co., Ltd. (เดิมชื่อบริษัท Shell Gas Hai Phong Ltd.) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศเวียดนาม ในสัดส่วน 79.64% จาก Shell Gas (LPG) Holding B.V. การเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าวเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 โดยผลการดำเนินงานของบริษัท City Gas North Co., Ltd. จะถูกรับรู้สุทธิอยู่ใน “ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากกิจการร่วมค้า”

3. ในไตรมาสที่ 2 ปี 2556 กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อธุรกิจแก๊สและสินทรัพย์บางส่วนของบริษัท Shell Timur Sdn. Bhd. ใน East Malaysia โดยผ่านบริษัท MyGaz Sdn. Bhd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยจดทะเบียนในประเทศมาเลเซีย ที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วน 70% การเข้าซื้อธุรกิจและสินทรัพย์บางส่วนดังกล่าวเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

สำหรับปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 59,063 ล้านบาท ลดลงจำนวน 3,050 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.91 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 62,113 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศที่ลดลงจำนวน 3,919 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 9.60 ซึ่งเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) มีการปรับตัวลดลงตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ ปี 2557 ซึ่งส่งผลให้รายได้จากการขายก๊าซ LPG โดยภาพรวมลดลง เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2556

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

#### รายได้จากการขายแอมโมเนียแอนไฮไดรส์ (แอมโมเนีย)

สำหรับในปี 2557 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,237 ล้านบาท ลดลง 122 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 8.98 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 ซึ่งมีรายได้เท่ากับ 1,359 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาคาดยางพารายังมีราคาคต่ำลงอย่างต่อเนื่องทำให้มีความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมยางพาราและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับในปี 2558 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,194 ล้านบาท ลดลงจำนวน 43 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 3.48 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 1,237 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาคาดยางพารายังมีราคาคต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมยางพาราและภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

#### รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลนท น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย UGP รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในปี 2556 – ปี 2558 คิดเป็นร้อยละ 1-2 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มบริษัท โดยมีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นปรับตัวเพิ่มขึ้นในปี 2557 โดยมีรายได้จำนวน 875 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 48 ล้านบาทหรือร้อยละ 5.80 เมื่อเทียบกับปี 2556 ซึ่งเป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อยจากปีก่อน

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

## (2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR และ SLM ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้งกลุ่มบริษัทและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดยรายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2556 เท่ากับจำนวน 624 ล้านบาท ลดลงเป็นจำนวน 421 ล้านบาทในปี 2557 และลดลงเป็นจำนวน 344 ล้านบาทในปี 2558 โดยแบ่งออกเป็นรายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์ และรายได้ค่าขนส่งทางเรือ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 14.3: รายได้การขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2556- ปี 2558

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2556		ปี 2557		ปี 2558	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าภายนอกกลุ่ม						
รายได้การขนส่งทางรถยนต์	373	59.77	355	84.32	309	89.83
รายได้ค่าขนส่งทางเรือ	251	40.23	66	15.68	35	10.17
รวมรายได้ค่าขนส่ง	624	100.00	421	100.00	344	100.00

### รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR ในปี 2557 เป็นจำนวน 355 ล้านบาท ลดลงจำนวน 18 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.83 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 มีจำนวน 373 ล้านบาท เนื่องจากการให้บริการขนส่งให้กลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่มากขึ้น ส่งผลให้รายได้บริการขนส่งแก่ลูกค้าบุคคลภายนอกปรับตัวลดลง

สำหรับในปี 2558 รายได้ขนส่งทางรถยนต์เป็นจำนวนเงิน 309 ล้านบาท ลดลงจำนวน 46 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.96 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 จำนวน 355 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซในประเทศโดยรวมที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2557 ส่งผลให้ความต้องการจ้างขนส่งจากกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกลดลงด้วยเช่นกัน

### รายได้ขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดยให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ รายได้ค่าขนส่งทางเรือให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเท่ากับ 251 ล้านบาท ในปี 2556 และมีรายได้จำนวน 66 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวลดลงเกิดจากบริษัทย่อย SLM เน้นให้บริการขนส่งทางเรือแก่กลุ่มบริษัทในประเทศและในต่างประเทศมากขึ้น ซึ่งเป็นไปตามการขยายตัวของธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ ส่งผลให้รายได้จากการให้บริการขนส่งทางเรือแก่บุคคลภายนอกปรับตัวลดลงตั้งแต่ปี 2556

สำหรับในปี 2558 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นจำนวนเงิน 35 ล้านบาท ลดลงจำนวน 31 ล้านบาทหรือร้อยละ 46.97 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 มีจำนวน 66 ล้านบาท ซึ่ง SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มบริษัททั้งในประเทศและในต่างประเทศเป็นส่วนใหญ่

## (3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านท่า รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถังเก็บสำรองก๊าซ LPG และอื่นๆ

สำหรับในปี 2557 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัท เป็นจำนวนเงิน 160 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 71 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 79.78 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 89 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เนื่องจากมีรายได้ให้บริการผ่านท่ารายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น

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

#### (4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

โดยรายได้อื่นของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2557 มีจำนวน 398 ล้านบาท ซึ่งลดลงจำนวน 327 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 45.10 เมื่อเทียบกับปี 2556 ที่มีรายได้อื่นจำนวน 725 ล้านบาท สาเหตุหลักเป็นผลมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง ซึ่งเกิดขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ จากเดิมที่ธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทฯ และบันทึกบัญชีเป็นรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งจะเกิดผลกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนในงบกำไรขาดทุน ณ ปัจจุบัน ธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยในต่างประเทศ คือ บริษัท Siam Gas Trading Pte.Ltd. และบันทึกรายการค้าเป็นสกุลเงินต่างประเทศซึ่งจะไม่เกิดผลกำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนอย่างเป็นสาระสำคัญในงบกำไรขาดทุน

สำหรับในปี 2558 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทเป็นจำนวนเงิน 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 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน

#### (5) กำไรจากการซื้อธุรกิจ

ในปี 2556 กลุ่มบริษัทรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 531 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยรายการ ดังต่อไปนี้:

- ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 กลุ่มบริษัทรับรู้กำไรจากซื้อธุรกิจ City Gas Co.,Ltd (เดิมชื่อบริษัท Shell Gas(LPG) Vietnam Ltd.) และ City Gas North Co.,Ltd.(เดิมชื่อบริษัท Shell Gas Hai Phong Ltd.) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทยเวียดนาม จำนวนเงินรวม 282 ล้านบาท
- ในไตรมาสที่ 2 ปี 2556 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจแก๊สและสินทรัพย์บางส่วนของบริษัท Shell Timur Sdn. Bhd. ใน East Malaysia โดยผ่านบริษัท MyGaz Sdn. Bhd. (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยจดทะเบียนในประเทศมาเลเซียที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ) จำนวนเงินรวม 249 ล้านบาท

สำหรับปี 2557 และปี 2558 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีรายการดังกล่าว



## ค่าใช้จ่าย

### ต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายบริการ และขนส่งของบริษัทและบริษัทย่อย สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และ ต้นทุนค่าขนส่ง ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวนเงิน 60,924 ล้านบาท ลดลง จำนวน 1,758 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 2.80 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 62,682 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ ลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศตามการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ซึ่งทำให้ต้นทุนผันแปรตามยอดขายที่ลดลง

สำหรับในปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 55,046 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5,878 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 9.65 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2557 จำนวน 60,924 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ลดลง จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศตามการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ซึ่งทำให้ต้นทุนผันแปรตามยอดขายที่ลดลง

#### (1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขาย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ต้นทุนขายถังก๊าซ LPG คิรอลยนต์ และต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

สำหรับปี 2557 ต้นทุนก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 59,903 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,662 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.70 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 61,565 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากกลุ่มบริษัทมีปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ที่ลดลง ประกอบกับราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่มีความผันผวน โดยมีการปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ช่วงต้นปี 2557 จนถึงเดือนธันวาคม 2557 อย่างมีนัยสำคัญ ส่งผลให้ต้นทุนขายลดลงตามการผันแปรตามยอดขายที่ลดลง

สำหรับปี 2558 ต้นทุนก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อย มีจำนวน 54,248 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5,655 ล้านบาทหรือร้อยละ 9.44 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 59,903 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนราคาก๊าซ LPG ต่อหน่วยที่ ลดต่ำกว่าปีก่อนซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2557 และส่งผลให้ต้นทุนขายในธุรกิจ จำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศลดลงต่ำกว่าปีก่อนและการลดลงนี้เป็นไปในทิศทางเดียวกันกับรายได้ของกลุ่มบริษัท

**ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น** สำหรับปี 2557 มีจำนวนเท่ากับ 683 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.22 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 มีจำนวน 643 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่เพิ่มขึ้นตามภาวะ อุตสาหกรรม สำหรับต้นทุนขายถังก๊าซ LPG คิรอลยนต์สำหรับในปี 2557 มีจำนวนเท่ากับ 3 ล้านบาท ปรับลดลง 2 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 ซึ่งเป็นการผันแปรตามยอดขายที่ลดลง

สำหรับปี 2558 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 558 ล้านบาท ลดลงจำนวน 125 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.30 เมื่อเทียบกับ งวดเดียวกันของปี 2557 มีจำนวน 683 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะ อุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

## (2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่งให้แก่กลุ่มบริษัทและลูกค้าภายนอก ประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือ ค่าเสื่อมราคา ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนค่าขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนค่าขนส่งทางเรือ

ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2557 เท่ากับ 335 ล้านบาท ลดลงจำนวน 129 ล้านบาทหรือร้อยละ 27.80 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 มีจำนวน 464 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้ค่าขนส่งแก่บุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงอันเป็นผลมาจากการให้บริการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่ ตามที่ได้กล่าวไว้ในส่วนของรายได้ค่าขนส่งข้างต้น โดยสัดส่วนต้นทุนขนส่งต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้อื่น)สำหรับปี 2557 คิดเป็นร้อยละ 0.54

สำหรับปี 2558 ต้นทุนขนส่งจำนวน 240 ล้านบาท ลดลงจำนวน 95 ล้านบาทหรือร้อยละ 28.36 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 335 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้ค่าขนส่งแก่บุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงอันเป็นผลมาจากการให้บริการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่ ตามที่ได้กล่าวไว้ในส่วนของรายได้ค่าขนส่งข้างต้น โดยสัดส่วนต้นทุนขนส่งต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้อื่น) คิดเป็นร้อยละ 0.54 และร้อยละ 0.41 ในปี 2557 และปี 2558 ตามลำดับ

### ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์

ต้นทุนการขนส่งทางรถยนต์สำหรับปี 2557 จำนวน 244 ล้านบาท ลดลงจำนวน 7 ล้านบาทหรือร้อยละ 2.79 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 251 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

สำหรับปี 2558 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 211 ล้านบาท ลดลงจำนวน 33 ล้านบาทหรือร้อยละ 13.52 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 244 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

### ต้นทุนขนส่งทางเรือ

ต้นทุนการขนส่งทางเรือสำหรับปี 2557 จำนวน 91 ล้านบาท ลดลงจำนวน 122 ล้านบาทหรือร้อยละ 57.28 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 213 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวลดลงตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือที่บริษัทย่อย SLM ให้บริการกับบุคคลภายนอก ลดลงและปรับเปลี่ยนมาเน้นให้บริการขนส่งก๊าซ LPG แก่กลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่ ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องมาจากการขยายตัวอย่างต่อเนื่องในธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ

สำหรับปี 2558 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 29 ล้านบาท ลดลงจำนวน 62 ล้านบาทหรือร้อยละ 68.13 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 91 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอก ลดลง โดยเปลี่ยนมาเน้นให้บริการขนส่งก๊าซ LPG แก่กลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่ ตามเหตุผลที่อธิบายข้างต้น

### ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนและสิทธิประโยชน์อื่น ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ

ในปี 2557 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,224 ล้านบาท ลดลงจำนวน 7 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.57 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 1,231 ล้านบาท รายการลดลงส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายในการขายที่ลดลงตามรายได้จากการจำหน่ายก๊าซของกลุ่มบริษัทที่ลดลง

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

### ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ในปี 2557 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 1,089 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 72 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2557 อันเนื่องมาจากการรับรู้ค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้นจากอาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการแก๊สและเรือบรรทุกแก๊ส ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2558 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 1,076 ล้านบาท ลดลงจำนวน 13 ล้านบาทหรือร้อยละ 1.19 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 1,089 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากมีสินทรัพย์บางส่วนที่ได้ถูกคำนวณค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายครบตามอายุสินทรัพย์แล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ในระหว่างงวดของกลุ่มบริษัท จึงทำให้การรับรู้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงกว่าปีก่อนในงวดเดียวกัน

### ต้นทุนทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2557 มีจำนวน 441 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 จำนวน 494 ล้านบาท ลดลงจำนวน 53 ล้านบาทหรือร้อยละ 10.73 สาเหตุหลักมาจากที่กลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาวในระหว่างปีเป็นจำนวนมาก อีกทั้งอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมลดลงจากปีก่อน

สำหรับปี 2558 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 411 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จำนวน 441 ล้านบาท ลดลงจำนวน 30 ล้านบาทหรือร้อยละ 6.80 สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทในระหว่างปีเป็นจำนวนมาก อีกทั้งอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมลดลงจากปีก่อน อันเป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

### กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

กำไรขั้นต้นรวมของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2557 เท่ากับ 834 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 1.35 เมื่อเทียบกับปี 2556 จำนวน 2,339 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 3.60 สาเหตุหลักที่กำไรขั้นต้นรวมลดลงเนื่องจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่ลดลงจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ต่างประเทศที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลงตั้งแต่ กุมภาพันธ์ ปี 2557

สำหรับปี 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 ใน

ต่างประเทศ แต่เนื่องจากอัตราการลดลงของราคาก๊าซ LPG ในปี 2558 มีอัตราที่น้อยกว่ามากเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้กลุ่มบริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นอย่างมาก

**สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน** (กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้) ในปี 2556 เป็น 2,354 ล้านบาท และในปี 2557 มีกำไรจำนวน 1 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,353 ล้านบาท และกำไรในปี 2558 มีจำนวน 1,778 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้อื่น) เท่ากับร้อยละ 2.80 ร้อยละ 0.00 และร้อยละ 3.06 ในปี 2556 - ปี 2558 ตามลำดับ

**สำหรับกำไรสุทธิ** ในปี 2556 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,649 ล้านบาทและในปี 2557 มีผลขาดทุนสุทธิเท่ากับจำนวน (537) ล้านบาท ลดลงจากปี 2556 จำนวน 2,186 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการซื้อธุรกิจจำนวน 531 ล้านบาทในปี 2556 ที่อธิบายไว้ในข้อ 5 และสำหรับปี 2558 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,142 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 1,679 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลกำไรจากกลุ่มธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่สามารถมีกำไรจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทในต่างประเทศ กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อรายได้รวม คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ 2.49 ร้อยละ (0.87) และร้อยละ 1.96 ในปี 2556 - ปี 2558 ตามลำดับ

## 2. ฐานะทางการเงิน

### สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา เท่ากับ 29,602 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับ 28,243 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และเท่ากับ 29,098 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ทั้งนี้สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 63.62 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูง เพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 36.38 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

### ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

ตารางที่ 14.4: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 56		ณ 31 ธ.ค. 57		ณ 31 ธ.ค. 58	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	3,917	83.27	3,437	85.63	2,616	79.39
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	0.04	32	0.80	56	1.70
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	137	2.91	206	5.13	226	6.86
เงินทดรองจ่าย	91	1.94	73	1.82	192	5.83
ลูกหนี้อื่น ๆ	557	11.84	266	6.62	205	6.22
<b>รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น</b>	<b>4,704</b>	<b>100.00</b>	<b>4,014</b>	<b>100.00</b>	<b>3,295</b>	<b>100.00</b>

ตารางที่ 14.5: ลูกหนี้การค้า-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระ ตามบริษัทและบริษัทย่อยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31ธ.ค. 56		ณ 31ธ.ค. 57		ณ 31 ธ.ค. 58	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ภายในกำหนดชำระ	3,700	92.85	3,191	91.20	2,165	80.85
หนี้ค้างเกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	197	4.94	186	5.32	379	14.15
- มากกว่า 3 เดือนถึง 12 เดือน	21	0.53	50	1.43	36	1.34
- 12 เดือนขึ้นไป	67	1.68	72	2.05	98	3.66
รวมลูกหนี้การค้า	3,985	100.00	3,499	100.00	2,678	100.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(68)	(1.71)	(62)	(1.77)	(62)	(2.32)
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	3,917	98.29	3,437	98.23	2,616	97.68

จากตารางที่ 14.5 พบว่าลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เฉลี่ยร้อยละ 80.85 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 14.15 เกินกำหนดชำระ 3-12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 1.34 และเกินกำหนดชำระ มากกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 3.66 ของลูกหนี้การค้ารวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุเกินกว่า 12 เดือน บริษัทและบริษัทย่อยได้ตั้งสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงินไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป

ณ สิ้นปี 2556 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 1,828 ล้านบาทเมื่อเปรียบเทียบกับ ณ สิ้นปี 2555 ซึ่งมาจากลูกหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้น 1,246 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากยอดขายที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ และลูกหนี้การค้าของบริษัทย่อยในต่างประเทศได้แก่ MyGaz ในมาเลเซีย และ City Gas ในเวียดนามใต้ ซึ่งได้เริ่มนำมารวมอยู่ในงบการเงินรวมเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556 และเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 ตามลำดับ (เป็นวันที่กลุ่มบริษัทเข้าซื้อธุรกิจเสร็จสิ้น) เช่นเดียวกับ ณ สิ้นปี 2556 กลุ่มบริษัทมีรายการค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าเพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 556 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ สิ้นปี 2555 อันเป็นผลมาจากการรวมบริษัทย่อย 2 บริษัทในต่างประเทศ ได้แก่ MyGaz และ City Gas ดังกล่าวข้างต้น โดยลูกหนี้อื่นที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เกิดจากบริษัทย่อยในต่างประเทศ MyGaz จำนวน 470 ล้านบาท ซึ่งเป็นลูกหนี้อื่นค้างจากภาครัฐที่เกิดจากเงินชดเชยราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนในประเทศมาเลเซีย

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

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 719 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าที่ลดลง 821 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG

ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนและราคาขายในช่วงสิ้นปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างลดลง

เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2556 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ที่ผ่านมาจะพบว่าระยะเวลาในการเรียกเก็บหนี้ไม่เกิน 22 วัน

### สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ส่วนใหญ่เป็นสินค้าสำเร็จรูป ได้แก่ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 75.54 ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีร้อยละ 0.85 ผลิตภัณฑ์น้ำมันร้อยละ 2.08 สินค้าระหว่างทางซึ่งส่วนใหญ่เป็นก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ร้อยละ 19.09 สินค้าสำเร็จรูปอื่นร้อยละ 0.25 วัตถุดิบคงเหลือร้อยละ 0.89 วัสดุอะไหล่และอื่นๆ ร้อยละ 2.35 และ แล่งงานระหว่างผลิตร้อยละ 0.48 โดยมีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 26-40 วัน ในช่วงปี 2556 – จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ที่ผ่านมา

### ตารางที่ 14.6: สินค้าคงเหลือ-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 56	ร้อยละ	31 ธ.ค. 57	ร้อยละ	31 ธ.ค. 58	ร้อยละ
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	4,762	90.71	2,643	74.77	3,305	75.54
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	28	0.53	49	1.39	37	0.85
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	41	0.78	54	1.53	91	2.08
สินค้าระหว่างทาง	219	4.17	641	18.13	835	19.09
สินค้าสำเร็จรูปอื่น	16	0.31	15	0.42	11	0.25
วัตถุดิบคงเหลือ	62	1.18	47	1.33	39	0.89
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	111	2.11	151	4.27	103	2.35
งานระหว่างผลิต	22	0.42	20	0.56	21	0.48
<b>รวมสินค้าคงเหลือ</b>	<b>5,261</b>	<b>100.21</b>	<b>3,620</b>	<b>102.40</b>	<b>4,442</b>	<b>101.53</b>
<b>หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ</b>	<b>(11)</b>	<b>(0.21)</b>	<b>(85)</b>	<b>(2.40)</b>	<b>(67)</b>	<b>(1.53)</b>
<b>สินค้าคงเหลือ - สุทธิ</b>	<b>5,250</b>	<b>100.00</b>	<b>3,535</b>	<b>100.00</b>	<b>4,375</b>	<b>100.00</b>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย มีจำนวน 5,250 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 2,893 ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนของการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและความต้องการของตลาด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย มีจำนวน 3,535 ล้านบาท ลดลงจากปี 2556 จำนวน 1,715 ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนของการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและความต้องการของตลาด

สำหรับงวดปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย มีจำนวน 4,375 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 840 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของสินค้าคงเหลือของธุรกิจในประเทศ ซึ่งเพิ่มขึ้นเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

นอกจากนี้สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ส่วนใหญ่ ร้อยละ 97.56 เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และผลิตภัณฑ์น้ำมัน ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่ไม่ล่าสมัย บริษัทและบริษัทย่อยจึงมีการตั้งค่าเพื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ ซึ่งจะมีจำนวนน้อยมาก

### สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำ และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 14.7 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 56	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	224	173	151
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	24	7	8
เงินมัดจำ	76	6	15
อื่นๆ	80	77	164
<b>รวม</b>	<b>404</b>	<b>263</b>	<b>338</b>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 404 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 272 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2555 สาเหตุหลักเกิดจากบริษัทย่อย SOGEL และ SINO ในประเทศจีน มีรายการภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืนจากภาครัฐ

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

และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 338 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 75 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2557 สาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้อื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 87 ล้านบาท ซึ่งมาจากการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าภี้นำเข้าสินค้าให้กับกรมศุลกากร ณ สิ้นปีของบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน



### เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัท Far East Petroleum Sdn. Bhd. ในประเทศมาเลเซีย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 0.4 ล้านดอลลาร์มาเลเซีย เพื่อดำเนินธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยบริษัทจะถือหุ้นทั้งหมดในบริษัทดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 10 ล้านดอลลาร์มาเลเซีย และเปลี่ยนสัดส่วนการลงทุนของบริษัทเป็นร้อยละ 70 ซึ่งการลงทุนดังกล่าว จัดเป็นการลงทุนในกิจการร่วมค้า ในระหว่างงวดบริษัทได้จ่ายเงินลงทุนจำนวน 7 ล้านดอลลาร์มาเลเซียหรือเป็นเงิน 63 ล้านบาท และได้มีจดทะเบียนเพิ่มทุนเสร็จสิ้น ณ วันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2558

### 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	ณ 31 ธ.ค. 56	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58
1 ที่ดิน	2,136	2,159	2,165
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,591	3,405	3,512
3 คลัง สถานีบรรจุ และบริการก๊าซ และอุปกรณ์	1,159	1,133	1,114
4 เรือบรรทุกก๊าซ	2,099	1,921	2,319
5 ถังบรรจุก๊าซ	1,860	1,893	1,875
6 เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	1,633	1,480	1,333
7 เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	253	473	269
8 ยานพาหนะ	534	532	504
9 งานระหว่างก่อสร้าง	893	882	913
<b>รวม</b>	<b>14,158</b>	<b>13,878</b>	<b>14,004</b>
<u>บวก</u> มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน	310	1,248	1,248
<u>หัก</u> มูลค่าที่ลดลงจากการตีราคาที่ดิน	(33)	(6)	(6)
<b>ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ</b>	<b>14,435</b>	<b>15,120</b>	<b>15,246</b>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 14,435 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 1,574 ล้านบาท มีสาเหตุหลักดังนี้

1. การเพิ่มขึ้นของอาคารและอุปกรณ์ของบริษัท Citygas Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยจดทะเบียนในประเทศเวียดนาม ที่กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อเงินลงทุนและโอนกิจการเสร็จสิ้น เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม รวมจำนวนสุทธิ 201 ล้านบาท
2. การเพิ่มขึ้นของเครื่องจักรและอุปกรณ์จากการที่กลุ่มบริษัทเข้าซื้อธุรกิจแก๊สและสินทรัพย์บางส่วนในธุรกิจแก๊สของบริษัท Shell Timur Sdn. Bhd. โดยผ่านบริษัทย่อย MyGaz ซึ่งเป็นบริษัทย่อยจดทะเบียนในประเทศมาเลเซีย ที่เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว รวมจำนวนสุทธิ 482 ล้านบาท
3. การเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของบริษัทและบริษัทย่อย ที่ได้ซื้อเพิ่มเติมและโอนสินทรัพย์รับเข้า(ออก) เข้ามาปี 2556 จำนวน 1,414 ล้านบาท ซึ่งรายการหลักๆ ได้แก่
  - 3.1 บริษัทซื้อและรับโอนที่ดินเพิ่ม จำนวน 29 ล้านบาท
  - 3.2 บริษัทรับโอนอาคารและคลังก๊าซที่สร้างแล้วเสร็จ พร้อมทั้งลงทุนขยายคลังก๊าซ และอาคารระหว่างก่อสร้าง จำนวน 552 ล้านบาท
  - 3.3 SLM ซื้อเรือบรรทุกก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น 1 ลำ เป็นจำนวนเงิน 345 ล้านบาท มีความสามารถในการบรรทุกก๊าซ LPG 39,088 ตันกรอส อายุ 26 ปี และมีต้นทุนส่วนเพิ่มเกี่ยวข้องกับเรือเก่าประมาณ 144 ล้านบาท
  - 3.4 LCR ซื้อยานพาหนะและอุปกรณ์ในการขนส่งเพิ่ม เป็นจำนวนเงินรวม 67 ล้านบาท
  - 3.5 บริษัทและบริษัทย่อยได้มีการซื้อถังบรรจุก๊าซเพิ่มขึ้น 277 ล้านบาท
4. ในระหว่างปี 2556 บริษัท และบริษัทย่อยมีการจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิ 48 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปี 947 ล้านบาท รวมทั้งรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน จำนวนสุทธิ 472 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัท และบริษัทย่อยมีรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 15,120 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 685 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากในระหว่างปี 2557 บริษัท และบริษัทย่อยมีการจำหน่ายและโอนออกสินทรัพย์สุทธิ 26 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างงวด 1,027 ล้านบาท อีกทั้งที่ดินอาคาร และอุปกรณ์ลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน จำนวน 13 ล้านบาทและในปี 2557 กลุ่มบริษัทและบริษัทได้รับรู้การตีราคาที่ดินเพิ่มจำนวน 969 ล้านบาท ในงบการเงินรวมและมีการซื้อสินทรัพย์เพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 756 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มถังบรรจุก๊าซ จำนวน 239 ล้านบาท) และมีการจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ จำนวน 26 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทไม่มีตีราคาที่ดินใหม่โดยบริษัท ยูเอ แวลูเอชั่น แอนด์ เอเจนซี จำกัด ซึ่งเป็นผู้ประเมินราคาอิสระในระหว่างวันที่ 2 มกราคม พ.ศ. 2557 ถึง 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2557 เกณฑ์ที่ใช้ในการตีราคาที่ดินคือวิธีเปรียบเทียบกับข้อมูลตลาด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์ จำนวน 15,246 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 126 ล้านบาท เป็นผลมาจากบริษัทและบริษัทย่อยมีการจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิ 266 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปี 992 ล้านบาท อีกทั้งที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงินจำนวน 526 ล้านบาทและมีการซื้อสินทรัพย์และโอนเข้าเพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 858 ล้านบาท ซึ่งรายการส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มถังบรรจุก๊าซจำนวน 206 ล้านบาท และงานระหว่างก่อสร้างจากค่าเข้าคู่ต่อเรือบรรทุกก๊าซจำนวน 396 ล้านบาท

## ค่าความนิยม

ตารางที่ 14.9: รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	ณ 31 ธ.ค. 56	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย SEEC	22	22	22
บริษัทย่อย SingGas	137	137	137
บริษัทย่อย SuperGas	227	227	227
<b>ค่าความนิยม</b>	<b>1,538</b>	<b>1,538</b>	<b>1,538</b>

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม

ณ สิ้นปี 2556 ค่าความนิยมเป็นจำนวน 1,538 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 188 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการปรับปรุงย้อนหลังจากการที่กลุ่มบริษัทได้เริ่มนำมาตราฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ มาใช้เป็นครั้งแรกสำหรับระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 โดยมีรายละเอียดปรากฏตามหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ข้อ 2.3

ณ สิ้นปี 2557 และณ สิ้นปี 2558 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,538 ล้านบาท

## สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น – สุทธิ

ณ สิ้นปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นจำนวน 273 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 253 ล้านบาท เนื่องจากสาเหตุหลักดังนี้

1. การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในส่วนของการสัมพันธ์กับลูกค้า (Customer Relationships) จำนวนเงิน 85 ล้านบาท ของบริษัท Citygas Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยจดทะเบียนในประเทศเวียดนาม ประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลว ที่กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นในสัดส่วน 100% จาก Shell Gas (LPG) Holding B.V. และโอนกิจการเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556
2. การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในส่วนของการสัมพันธ์กับลูกค้า (Customer Relationships) จำนวนเงิน 195 ล้านบาท ของบริษัท MyGaz SDN.BHD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยจดทะเบียนในประเทศมาเลเซีย ที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วน 70% เพื่อประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเหลวโดยกลุ่มบริษัทได้ดำเนินการซื้อธุรกิจและสินทรัพย์บางส่วนของธุรกิจแก๊ส ในบริษัท Shell Timur SDN.BHD. ใน East Malaysia โดยผ่าน MyGaz และการโอนธุรกิจและสินทรัพย์ดังกล่าวเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

(สินทรัพย์ไม่มีตัวตนในส่วนของการสัมพันธ์กับลูกค้า (Customer Relationships) ของทั้ง 2 บริษัทข้างต้นได้มาจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจโดยมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวประเมินโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระ)

3. ในระหว่างปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น จำนวนรวม 31 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2557 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นคงเหลือสุทธิจำนวน 234 ล้านบาทลดลงเท่ากับ 39 ล้านบาท เนื่องจากรายการหลักเกิดจากบริษัทและบริษัทย่อยมีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นสุทธิ จำนวน 43 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2558 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นคงเหลือสุทธิจำนวน 181 ล้านบาทลดลงเท่ากับ 53 ล้านบาท รายการหลักเกิดจากในระหว่างปี 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นสุทธิ จำนวน 40 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 14 ล้านบาท

### สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 14.10: แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	ณ 31 ธ.ค. 56	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58
ดอกเบี้ยค้างรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	4	7
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	26	27	18
เงินมัดจำ	89	38	28
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	-	-	189
ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	59	59	59
ค่าใช้จ่ายยรรยง	14	9	22
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	540	540	542
สิทธิการเช่า	108	92	88
อื่น ๆ	7	36	41
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>	<b>845</b>	<b>805</b>	<b>994</b>

ณ สิ้นปี 2556 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2555 จำนวน 42 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืนลดลง 28 ล้านบาทและค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่าลดลงจำนวน 16 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2557 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2556 จำนวน 39 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากระหว่างปี 2557 ได้มีการรับโอนถึง จากบัญชีเงินมัดจำสำหรับค่าผลิตถึงเข้าบัญชีสินทรัพย์ถาวร เป็นจำนวน 51 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2558 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 189 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากในระหว่างปี 2558 มีเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์เพื่อการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 189 ล้านบาท

### หนี้สิน

#### เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 7,338 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 0.83-3.90 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

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

#### 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 2556 ลดลงเป็น 3,124 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 3,751 ล้านบาท และณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เพิ่มขึ้นเป็น 4,010 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 259 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้าที่มีการเปลี่ยนแปลงตามยอดสินค้าคงเหลือในแต่ละปี ซึ่งที่ผ่านมาบริษัทและบริษัทย่อยมีการจ่ายชำระหนี้ค่าสินค้าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2556 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ประมาณ 21-26 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

ทั้งนี้ เงินนำส่งกองทุนน้ำมันค้ำจาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 594 ล้านบาท และณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เพิ่มขึ้นเป็น 827 ล้านบาท ตามแนวโน้มยอดขายที่เพิ่มขึ้น และการปรับอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทไม่มีรายการค้างจ่ายสำหรับเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเนื่องจากในปี 2558 รัฐบาลได้มีการเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดเก็บเงินกองทุนน้ำมัน โดยเปลี่ยนมากำหนดราคาก๊าซ LPG โดยรวมส่วนของเงินกองทุนน้ำมันเข้าไปในราคาซื้อแทน ทำให้ราคาในกลุ่มบริษัทซื้อจะสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

#### ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 1,065 ล้านบาทและ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ลดลงเป็น 802 ล้านบาทและ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลดลงเป็น 667 ล้านบาท ตามลำดับ เงินกู้ยืมคงเหลือนี้เป็นเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย SLM ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

ในระหว่างปี 2556 เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินเพิ่มเติมจำนวน 351 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนียสำหรับใช้ในการขยายธุรกิจ และสำหรับปี 2557 และปี 2558 เงินกู้ยืมลดลงจำนวน 263 ล้านบาทและจำนวน 135 ล้านบาท ตามลำดับ จากสาเหตุหลักเนื่องจากบริษัทย่อย SLM ได้ทยอยจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขข้อตกลงในสัญญาเงินกู้ที่มีอยู่กับสถาบันการเงิน

**หุ้นกู้-สุทธิ**

ตารางที่ 14.11: รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	ณ 31 ธ.ค. 56	ณ 31 ธ.ค. 57	ณ 31 ธ.ค. 58
<b>หุ้นกู้</b>			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	4,500	4,300	4,800
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(6)	(4)	(4)
<b>หุ้นกู้-สุทธิ</b>	<b>4,494</b>	<b>4,296</b>	<b>4,796</b>

บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน อัตราดอกเบี้ยคงที่ มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน เพื่อนำเงินไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีกับสถาบันการเงินและชำระคืนเงินกู้ที่ถึงกำหนดชำระ นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าวบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อทุน (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่มบริษัทในแต่ละปี เป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ ดังตารางอัตราส่วนทางการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดข้างล่าง

หุ้นกู้และเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ต่อปี	ทริสเรตติ้ง
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555	4 ปี	1,500	5.00%-5.90%	BBB+ (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2557	3 ปี	1,300	5.20%	BBB (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2558	3 ปี	2,000	4.70%	BBB (Stable)
<b>รวม</b>		<b>4,800</b>		

**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 2556 เท่ากับ 3,805 ล้านบาท (กลุ่มบริษัทได้รวมงบการเงินของ City Gas และ MyGaZ ณ วันซื้อธุรกิจเสร็จสิ้น ซึ่งมีรายการมัดจำค่าถังก๊าซ LPG จำนวน 120 ล้านบาท และ 380 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 500 ล้านบาท เข้ามาในงบการเงินสำหรับปี 2556) และคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 4,022 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 4,229 ล้านบาท ตามลำดับ

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับ 9,083 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 1,762 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2556 มีกำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 1,602 ล้านบาท กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 47 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในระหว่างปี 2556 จำนวน 323 ล้านบาท และจากการที่บริษัท เข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่ม บริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดกำไรจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 428 ล้านบาท รวมทั้งมีรายการเงินลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย MYGAZ โดยกำไรส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในระหว่างปี 2556 จำนวน 30 ล้านบาท นอกจากนั้นกลุ่มบริษัทมีการปรับผล ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานรับรู้ใน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นซึ่งอยู่ภายใต้ “องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น” จำนวนสุทธิจากภาษีเงินได้ เท่ากับ 21 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 8,369 ล้านบาท ลดลงจากปี 2556 จำนวน 714 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2557 มีขาดทุนสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 514 ล้านบาท ขาดทุนสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 23 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในระหว่างปี 2557 จำนวน 597 ล้านบาท และจากการที่บริษัท เข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่ม บริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 330 ล้านบาท ประกอบกับกลุ่มบริษัทได้รับรู้ส่วนเกิน ทุนจากการตีราคาที่ดินสุทธิจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 754 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 9,775 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 1,406 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2558 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 1,116 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม จำนวน 26 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนของบริษัทใหญ่ในปี 2558 จำนวน 367 ล้านบาท จ่ายเงินปันผล ส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในปี 2558 จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัท ต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่างบการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำ ให้เกิดกำไรจากการแปลงค่างบการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 650 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นของ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 16 ล้านบาท

## การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 14.12: รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558
<b>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร</b> <b>(Profitability Ratio)</b>			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	3.60	1.35	5.23
อัตรากำไรสุทธิ (%)	2.49	(0.87)	1.96
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	18.15	(6.42)	11.69
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</b> <b>(Financial Policy Ratio)</b>			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อทุน(เท่า)	1.44	1.39	1.07
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	2.26	2.37	1.98

**อัตรากำไรขั้นต้น** ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับร้อยละ 3.60 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 1.35 มีอัตรากำไรขั้นต้นลดลงร้อยละ 2.25 จากปี 2556 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 5.23 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.88 จากปี 2557 ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่มีอัตราการปรับตัวลดลงของราคาน้อยกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเมื่อคำนวณการปรับตัวขึ้นลงของราคาก๊าซ ในปี 2558 มีการปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (93) เหรียญสหรัฐต่อตัน เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 ที่ปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (603) เหรียญสหรัฐต่อตัน

**อัตรากำไรสุทธิ** ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับร้อยละ 2.49 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับร้อยละ (0.87) ลดลงร้อยละ 3.36 จากปี 2556 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 1.96 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.83 จากปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราการลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

**อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น** ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับร้อยละ 18.15 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับร้อยละ (6.42) ลดลงร้อยละ 24.57 จากปี 2556 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 11.69 เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.11 จากปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรสุทธิที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

**อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อทุน** ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับ 1.44 เท่า และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 1.39 เท่า ลดลง 0.05 เท่าเมื่อเทียบกับปี 2556 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปีและสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.07 เท่า ลดลง 0.32 เท่า จากปี 2557 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อทุนนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ซื้อ 7.3 (ซ) และกลุ่มบริษัทก็สามารถรักษ้อัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด



อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เท่ากับ 2.26 เท่า และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เท่ากับ 2.37 เท่า เพิ่มขึ้น 0.11 เท่าเมื่อเทียบกับปี 2556 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.98 เท่า ลดลง 0.39 เท่า จากปี 2557 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี

### เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

#### ก) การจ่ายเงินปันผล

##### ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการของปี พ.ศ. 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 459.47 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.20 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 183.79 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้ว ในวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2558 โดยกรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

##### ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลสำหรับปี พ.ศ. 2558 ในอัตราหุ้นละ 55 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 577.50 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมมาและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2558 โดยบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป เงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวได้จ่ายในอัตราหุ้นละ 30 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 315 ล้านบาท ในวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2558 แล้ว และเงินปันผลส่วนที่เหลือจำนวน 262.50 ล้านบาท คาดว่า จะจ่ายในเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2559

#### ข) การออกหุ้นกู้

ในระหว่างวันที่ 28 มกราคม ถึงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน รวมมูลค่า 3,000 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้และราคาที่เสนอขายต่อหน่วย 1,000 บาท มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน ทริสเรตติ้งได้จัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ของบริษัทอยู่ที่ระดับ BBB (Stable) รายละเอียดที่สำคัญของหุ้นกู้นี้มีดังนี้

หุ้นกู้อายุ 3 ปี	ดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.30 ต่อปี
------------------	---------------	--------------------------------

บริษัทสามารถจัดจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าวได้ทั้งหมดจำนวน 3,000 ล้านบาท โดยบริษัทได้นำเงินดังกล่าวไป ชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระจำนวน 1,500 ล้านบาท ในเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าว บริษัทจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงินบางประการ

### ค) การกู้ยืมจากสถาบันการเงินเพื่อซื้อเรือ

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2559 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัท ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าคู่ต่อเรือเดินสมุทร โดยมีรายละเอียดดังนี้

- เงินกู้ยืมจำนวน 95 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าคู่ต่อเรือเดินสมุทร มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.00 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนงวดละ 1.66 ล้านบาทและมีกำหนดชำระคืนทั้งหมดให้ครบภายในระยะเวลา 5 ปี 2 เดือน นับตั้งแต่เดือนที่เบิกรับเงินกู้งวดแรก

- เงินกู้ยืมจำนวน 220 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าคู่ต่อเรือเดินสมุทร มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.00 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนงวดละ 6.11 ล้านบาท และมีกำหนดชำระคืนทั้งหมดให้ครบภายในระยะเวลา 3 ปี 2 เดือน นับตั้งแต่เดือนที่เบิกรับเงินกู้งวดแรก

บริษัทย่อยดังกล่าวได้นำเรือเดินสมุทรดังกล่าวเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกัน และให้บริษัท และบริษัทย่อยอีกสองแห่งเป็นผู้ค้ำประกัน

### ง) การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งจำนวน 2.5 ล้านหุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท หรือคิดเป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาท เพื่อขอรับสิทธิการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการดำเนินธุรกิจ โดยบริษัทจะยังคงรักษาส่วนในการลงทุนร้อยละร้อยในบริษัทย่อยแห่งนั้น

### ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนบริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด ปี 2556 – ปี 2558 ของบริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ เท่ากับ 5.32 ล้านบาท 5.69 ล้านบาท และ 5.74 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อย

ตารางที่ 14.13: รายละเอียดค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2556 - ปี 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ		
	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	0.99	0.98	0.98	2.98	2.91	2.99
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	0.81	0.96	0.96	2.34	2.78	2.75
รวม	1.80	1.94	1.94	5.32	5.69	5.74

ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์เพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ของบริษัท  
ที่แสดงไว้ใน [www.sec.or.th](http://www.sec.or.th) หรือเว็บไซต์ของบริษัท [www.siamgas.com](http://www.siamgas.com)