



13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

ผู้ลงทุนควรพิจารณางบการเงินรวมที่ได้รับการตรวจสอบสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และผู้ลงทุนควรอ่านหมายเหตุประกอบงบการเงินในงบการเงินรวม ซึ่งประกอบไปด้วยเกณฑ์การจัดทำงบการเงินรวมดังกล่าว และนโยบายการบัญชีที่สำคัญของกลุ่มบริษัท เพื่อประกอบการพิจารณาว่าแต่ละฉบับจะเป็นอย่างไร

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารนี้ มีข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statements) ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความเห็นของฝ่ายบริหาร ณ ปัจจุบันต่อเหตุการณ์ในอนาคต และผลประกอบการทางการเงินของกลุ่มบริษัท ดังนั้น ผลการดำเนินงานจริงของกลุ่มบริษัท อาจแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากผลการดำเนินงานที่คาดการณ์ไว้จากปัจจัยต่างๆ ซึ่งรวมถึงปัจจัยที่ระบุภายใต้หัวข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง” และที่ได้รับระบุไว้ในที่อื่นๆ ในเอกสารฉบับนี้

13.1 สรุปรายงานผู้สอบบัญชี

สรุปรายงานการตรวจสอบบัญชี

- งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ตรวจสอบโดย นางสาวนภาพร สาธิตธรรมพร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 7494 บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด ผู้สอบบัญชีได้ให้ความเห็นว่างบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน
- งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ตรวจสอบโดย นางสาวนภาพร สาธิตธรรมพร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 7494 บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด ผู้สอบบัญชีได้ให้ความเห็นว่างบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน
- งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 สอบทานโดย นางสาวนภาพร สาธิตธรรมพร ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 7494 บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด ผู้สอบบัญชีได้ให้ความเห็นว่างบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานรายงานทางการเงิน



13.2 ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สากล เอนเนอจี้ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560	
	จำนวนเงิน	ร้อยละ	จำนวนเงิน	ร้อยละ	จำนวนเงิน	ร้อยละ
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	12.62	1.92	8.57	1.12	21.78	2.09
เงินลงทุนชั่วคราว	6.53	0.99	96.77	12.70	425.40	40.87
ลูกหนี้การค้า	72.82	11.07	122.75	16.11	57.27	5.50
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	15.11	2.30	20.12	2.64	16.70	1.60
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	1.09	0.17	1.18	0.15	1.65	0.16
อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองหมุนเวียน	1.65	0.25	0.91	0.12	1.26	0.12
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	109.82	16.70	250.30	32.84	524.07	50.34
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	231.90	35.27	221.66	29.08	210.61	20.23
อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองไม่หมุนเวียน	-	-	1.29	0.17	1.48	0.14
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	12.12	1.59	171.62	16.49
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	315.38	47.97	273.42	35.87	128.31	12.33
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สิทธิ	0.42	0.06	3.38	0.44	3.89	0.37
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	0.98	0.09
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	547.70	83.30	511.87	67.16	516.89	49.66
รวมสินทรัพย์	657.52	100.00	762.18	100.00	1,040.95	100.00



(หน่วย : ล้านบาท)

	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560	
	จำนวน เงิน	ร้อยละ	จำนวน เงิน	ร้อยละ	จำนวน เงิน	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	-	40.00	3.84
เจ้าหนี้การค้า	44.04	6.70	31.49	4.13	28.80	2.77
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	10.76	1.64	14.70	1.93	15.85	1.52
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13.56	2.06	14.04	1.84	14.68	1.41
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าซื้อที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.57	0.24	1.62	0.21	1.08	0.10
รวมหนี้สินหมุนเวียน	69.93	10.64	61.85	8.12	100.41	9.65
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	70.25	10.68	56.25	7.38	41.57	3.99
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าซื้อ	4.21	0.64	2.59	0.34	1.51	0.15
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	9.82	1.49	9.80	1.29	9.85	0.95
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	0.77	0.12	1.11	0.15	0.60	0.06
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	1.09	0.10
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	85.05	12.93	69.74	9.15	54.62	5.25
รวมหนี้สิน	154.98	23.57	131.60	17.27	155.03	14.89
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	346.40	52.68	465.00	61.01	465.00	44.67



	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560	
	จำนวน เงิน	ร้อยละ	จำนวน เงิน	ร้อยละ	จำนวน เงิน	ร้อยละ
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	346.40	52.68	346.40	45.45	465.00	44.67
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	-	-	-	297.62	28.59
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองตามกฎหมาย	16.00	2.43	22.20	2.91	26.00	2.50
ยังไม่ได้จัดสรร	140.08	21.30	261.52	34.31	96.40	9.26
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	0.07	0.01	0.46	0.06	0.90	0.09
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	502.55	76.43	630.58	82.73	885.92	85.11
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	657.52	100.00	762.18	100.00	1,040.95	100.00



บริษัท สากล เอนเนอจี้ จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

(หน่วย : ล้านบาท)

	ปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2558		2559		2560	
	จำนวน เงิน	ร้อยละ	จำนวน เงิน	ร้อยละ	จำนวน เงิน	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการให้บริการ	340.36	93.72	385.55	93.04	310.15	92.94
รายได้ตามสัญญาเช่าการเงิน	19.94	5.49	22.18	5.35	21.43	6.42
รายได้อื่น	2.87	0.79	6.65	1.60	2.12	0.64
รวมรายได้	363.17	100.00	414.38	100.00	333.70	100.00
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนการให้บริการ	199.62	54.97	236.63	57.11	190.13	56.98
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	39.27	10.81	47.74	11.52	61.25	18.36
ต้นทุนทางการเงิน	4.41	1.21	4.11	0.99	8.35	2.50
รวมค่าใช้จ่าย	243.30	66.99	288.49	69.62	259.73	77.83
กำไรก่อนภาษีเงินได้จากการดำเนินงาน ต่อเนื่อง	119.87	33.01	125.89	30.38	73.98	22.17
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	0.86	0.24	0.31	0.07	0.06	0.02
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	119.01	32.77	125.58	30.31	73.92	22.15
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	(2.44)	(0.67)	2.06	0.50	-	-
กำไรสำหรับปี	116.57	32.10	127.64	30.80	73.92	22.15



บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

(หน่วย : ล้านบาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรสำหรับปี	116.57	127.64	73.92
(กำไร) ขาดทุนสำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	2.44	(2.06)	-
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	119.01	125.58	73.92
ปรับรายการที่กระทบกำไรเป็นเงินสดรับ (จ่าย)			
ภาษีเงินได้	0.86	0.31	0.06
ต้นทุนทางการเงิน	4.41	4.11	8.35
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.93	5.86	5.73
กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด	(1.19)	(0.48)	(0.78)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดินและอุปกรณ์	-	(5.24)	0.22
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	0.14	0.34	0.60
ดอกเบี้ยรับ	(0.83)	(0.05)	(0.10)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	128.34	130.44	87.99
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้า	(21.17)	(49.93)	65.49
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	0.05	(2.37)	(0.13)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1.11)	5.23	14.47
อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลือง	1.76	(0.55)	(0.54)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	(0.98)
เจ้าหนี้การค้า	23.14	(12.56)	(2.69)



	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	3.53	4.31	1.08
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	1.09
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(0.03)	-	(0.25)
ภาษีเงินได้จ่ายออก	(0.21)	(0.34)	(0.42)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	134.31	74.23	165.10



(หน่วย : ล้านบาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับจากการขายกองทุนเปิด	407.33	283.33	527.55
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อกองทุนเปิด	(376.51)	(372.70)	(854.96)
เงินสดรับจากการขายที่ดินและอุปกรณ์	-	32.19	0.0002
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(5.37)	(2.90)	(20.22)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(0.24)	(3.04)	(0.62)
เงินสดสุทธิได้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.03	4.08	-
รับดอกเบี้ย	0.86	0.05	0.10
เงินฝากประจำในสถาบันการเงินลดลง	30.00	-	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	27.90	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(27.90)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	56.11	(58.98)	(348.15)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการออกหุ้นทุน	202.40	-	416.22
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	250.00
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	(210.00)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(12.92)	(13.52)	(14.04)
เงินสดที่ผู้เช่าจ่ายเพื่อลดจำนวนหนี้สินซึ่งเกิดจากสัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าซื้อ	(1.37)	(1.57)	(1.62)
เงินปันผลจ่ายให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท	(352.00)	-	(235.97)
ดอกเบี้ยจ่าย	(4.47)	(4.22)	(8.33)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	70.00	-	-



ชำระคืนเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(70.00)	-	-
ชำระคืนทุนให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท	(16.00)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรม จัดหาเงิน	(184.35)	(19.30)	196.26
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	6.07	(4.05)	13.22
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	6.55	12.62	8.57
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	12.62	8.57	21.78



บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)

อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	2558	2559	2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.57	4.05	5.22
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.32	3.69	5.02
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	2.40	1.13	2.04
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	5.47	3.94	3.45
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	65.83	91.31 ^{/5}	104.48 ^{/5}
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า) ^{/1}	n/a	n/a	n/a
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) ^{/1}	n/a	n/a	n/a
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	6.15	6.27	6.31
ระยะเวลารับหนี้ (วัน)	58.56	57.45	57.07
Cash Cycle (วัน) ^{/2}	7.27	33.85 ^{/5}	47.41 ^{/5}
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	41.35	38.62	38.70
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)	36.51	33.72	26.54
อัตรากำไรอื่น	0.79	1.60	0.64
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%)	108.07	57.10	200.56 ^{/6}
อัตรากำไรสุทธิ (%)	32.10	30.80	22.15
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	22.12	22.53	9.75
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	17.32	17.98	8.20
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	21.88	24.78	18.29
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.54	0.58	0.37
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.31	0.21	0.17
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	31.68	19.12	20.79
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เท่า) ^{/3}	0.28	3.53	0.34



อัตราการจ่ายเงินปันผล (%) ^{/4}	293.56	192.10	-
---	--------	--------	---

หมายเหตุ: ^{/1} เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ จึงไม่มีรายการสินค้าคงเหลือ

^{/2} Cash Cycle ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2558 - 2560 คำนวณจาก ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย หักด้วย ระยะเวลาชำระหนี้

^{/3} บริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพันน้อยกว่า 1 เนื่องจากการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานในปี 2558 และปี 2560 อย่างไรก็ตาม ในปี 2559 บริษัทฯ มีการประกาศจ่ายเงินผลสำหรับงวดการดำเนินงาน แต่จ่ายจริงในปี 2560 ส่งผลให้ในปี 2559 ไม่มีผลกระทบจากการจ่ายเงินปันผล

^{/4} อัตราเงินปันผล คิดจากอัตราเงินปันผลจ่ายจากผลประกอบการของบริษัทฯ หารด้วยกำไรส่วนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ซึ่งคิดคำนวณจากงบเฉพาะกิจการ

^{/5} บริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้และ Cash Cycle สูงกว่าปกติ เนื่องจากการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชน ทำให้ส่งผลกระทบต่อกระบวนการเปลี่ยนแปลงสัญญา กับ ปตท. ซึ่งต้องใช้เวลาในการเปลี่ยนแปลงระยะหนึ่ง ส่งผลให้มีการชำระหนี้ล่าช้าออกไป อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้รับชำระหนี้จำนวน 61.78 ล้านบาทจาก ปตท. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ หากคำนวณอัตราส่วน โดยการตัดรายการผิดปกติดังกล่าวที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวออก บริษัทฯ จะมีระยะเวลาเก็บหนี้ เท่ากับ 62.46 วัน และ 68.62 วัน และมี Cash Cycle เท่ากับ 5.01 และ 11.55 วัน สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 31 ธันวาคม 2560 ตามลำดับ ซึ่งใกล้เคียงกับปีก่อนหน้า

^{/6} ณ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าส่วนหนึ่งจำนวน 61.78 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการที่ค้างชำระเกินกว่าปกติ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงสัญญาของบริษัทฯ ในระหว่างการแปลงสภาพเป็นบริษัทมหาชน โดยลูกหนี้การค้าดังกล่าวได้รับชำระเงินแล้วในเดือนมกราคม 2560



14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis : MD&A)

14.1 ภาพรวมของการดำเนินงานที่ผ่านมา

บริษัทฯ จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้น เพื่อดำเนินกิจการให้บริการการอัดก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas Vehicles: NGV) ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") หลังจากที่ได้รับการคัดเลือกจาก ปตท. ในโครงการจัดตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station) ในพื้นที่จังหวัดปทุมธานีและจังหวัดสระบุรี โดยมีอายุสัญญา 20 ปี

ปัจจุบันบริษัทฯ มีสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก จำนวน 2 แห่ง คือ สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสสามโคก จังหวัดปทุมธานี มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติสูงสุด เท่ากับ 350 ตันต่อวัน และสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ตำบลท่ามะปราง อำเภอกำแพงศอย จังหวัดสระบุรี มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติสูงสุด เท่ากับ 400 ตันต่อวัน

โดยตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เปลี่ยนมาใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 การถือปฏิบัติตามมาตรฐานรายงานทางการเงินดังกล่าวมีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทฯ ในบางเรื่อง ซึ่งรวมถึงการเริ่มใช้การตีความมาตรฐานรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC4) ที่กำหนดให้ประเมินว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ โดยพิจารณาจากเนื้อหาของข้อตกลงและประเมินว่าข้อตกลงเข้าเงื่อนไขหรือไม่ ซึ่งมีข้อตกลงที่เข้าเงื่อนไขได้แก่ การใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ การประเมินดังกล่าวให้รวมถึงข้อตกลงซึ่งไม่ได้มีรูปแบบของสัญญาเช่าตามกฎหมาย บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้นำการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้มาถือปฏิบัติ เนื่องจากบริษัทฯ มีสัญญาให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. ที่เนื้อหาของสัญญามีสัญญาเช่าทางการเงินเป็นส่วนประกอบ

ผลการดำเนินงานที่ผ่านมารายได้หลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมาจากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ ให้แก่ ปตท. ซึ่งเป็นรายได้ที่ค่อนข้างมีความแน่นอน เนื่องจากการให้บริการภายใต้สัญญาระยะยาวที่มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำในการจำหน่าย และกำหนดสูตรราคาให้บริการอย่างชัดเจน โดยรายได้รวมของ บริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 เท่ากับ 363.17 ล้านบาท และ 414.38 ล้านบาทตามลำดับ โดยในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้เพิ่มขึ้น 51.21 ล้านบาทจากปีก่อน สาเหตุหลักจากการที่ 1) บริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทำให้รายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้น 2) บริษัทฯ รับรู้รายได้ในส่วนของการปรับปรุงคุณภาพก๊าซของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีตลอดทั้งปี เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งรับรู้รายได้เพียง 4 เดือน (กันยายน ถึง ธันวาคม 2558)

สำหรับผลการดำเนินงานในงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้รวมเท่ากับ 333.70 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้รวมลดลง 80.68 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 19.47 เนื่องจากการรับรู้รายได้ที่ลดลงโดยมีสาเหตุหลักจาก 1) รายได้ในส่วนการปรับปรุงคุณภาพลดลง ตามสัดส่วนปริมาณการผสมระหว่างก๊าซเฉื่อยต่อก๊าซ NGV ที่ลดลงตามนโยบายของปตท. โดยปตท. ได้มีการที่ปรับค่าพลังงานความร้อนสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าพลังงานความร้อนดังกล่าวยังอยู่ในระดับที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด โดยระดับค่าพลังงานความร้อน (Wobbe Index) ที่เหมาะสมกับรถยนต์อยู่ในช่วงระหว่าง 37 ถึง 42 เมกะจูลต่อลูกบาศก์เมตร 2) ปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติลดลง



ตามความต้องการของผู้ใช้ที่ลดลงบางส่วน และ 3) อัตราค่าบริการอัตราก๊าซธรรมชาติและปรับปรุงคุณภาพก๊าซลดลง ตามสูตรราคาให้บริการ

14.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

14.2.1 รายได้

รายได้รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ประกอบด้วย รายได้จากการให้บริการอัตราก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. ซึ่งถือเป็นรายได้หลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยปริมาณการอัตราก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นหรือลดลง ในแต่ละปีไม่แตกต่างกันมากนัก เนื่องจากบริษัทฯ มีลูกค้ารายเดียว คือ ปตท. ซึ่งมีการให้บริการภายใต้สัญญาระยะยาวที่มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำในการจำหน่ายอย่างชัดเจน โดยปริมาณการอัตราก๊าซที่เพิ่มขึ้นหรือลดลงในแต่ละปีเป็นผลจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ณ ขณะนั้น

ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาบริการอัตราก๊าซธรรมชาติให้แก่ ปตท. บริษัทฯ จะรับรู้รายได้ค่าตอบแทนจากการบริการตามจำนวนที่อัตราก๊าซธรรมชาติจริง โดยแบ่งเป็น 2 ส่วน ดังนี้

1) ค่าตอบแทนการลงทุน (Availability Payment: AP) ซึ่งจะเป็นค่าตอบแทนคงที่ตลอดอายุสัญญาที่ ปตท. จ่ายให้บริษัทฯ สำหรับค่าก่อสร้างสถานีก๊าซธรรมชาติ รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัทฯ (Capacity Cost) โดยบริษัทฯ จะรับรู้เป็นรายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน

2) ค่าดำเนินการ (Energy Payment: EP) ซึ่งจะแปรผันตามการดำเนินการอัตราก๊าซและดำเนินการปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่เกิดขึ้นจริง โดยบริษัทฯ จะบันทึกเป็นรายได้จากการให้บริการ

ดังนั้น รายได้หลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ประกอบด้วย 1) รายได้จากการให้บริการอัตราก๊าซธรรมชาติ และ 2) รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้นำการตีความมาตรฐานรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC4) มาถือปฏิบัติตามที่กล่าวไว้ข้างต้น

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับปี 2558 ถึง 2560 สามารถจำแนกได้ ดังนี้

	ปี 2558 (ตรวจสอบ)		ปี 2559 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการให้บริการ	340.36	93.72	385.55	93.04	310.15	92.94
รายได้ตามสัญญาเช่าการเงิน	19.94	5.49	22.18	5.35	21.43	6.42
รายได้อื่น ¹⁾	2.87	0.79	6.65 ²⁾	1.60	2.12	0.64
รวมรายได้	363.17	100.00	414.38	100.00	333.70	100.00

หมายเหตุ ¹⁾ รายได้อื่น ได้แก่ กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่าและค่าสาธารณูปโภค เป็นต้น

²⁾ รายได้อื่นที่เพิ่มขึ้นในปี 2559 เนื่องจากบริษัทฯ มีการรับรู้กำไรจากการขายที่ดิน



1. รายได้จากการให้บริการ

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากการให้บริการเท่ากับ 385.55 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 45.19 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 13.28 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) บริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทำให้รายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้น 2) บริษัทฯ รับรู้รายได้ในส่วนของค่าบริการปรับปรุงคุณภาพก๊าซของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีตลอดทั้งปี เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งรับรู้รายได้เพียง 4 เดือน (กันยายน ถึง ธันวาคม 2558)

รายได้จากการให้บริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 310.15 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนเท่ากับ 75.40 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 19.56 โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) รายได้ในส่วนการปรับปรุงคุณภาพลดลง ตามสัดส่วนปริมาณการผสมระหว่างก๊าซเชื้อเพลิงกับ NGV ที่ลดลงตามนโยบายของปตท. โดยปตท. ได้มีการที่ปรับค่าพลังงานความร้อนสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าพลังงานความร้อนดังกล่าวยังอยู่ในระดับที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด โดยระดับค่าพลังงานความร้อน (Wobbe Index) ที่เหมาะสมกับรถยนต์อยู่ในช่วงระหว่าง 37 ถึง 42 เมกะจูลต่อลูกบาศก์เมตร 2) ปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติลดลง ตามความต้องการของผู้ใช้ที่ลดลงบางส่วน และ 3) อัตราค่าบริการอัดก๊าซธรรมชาติและปรับปรุงคุณภาพก๊าซลดลง ตามสูตรราคาให้บริการ

อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่เดือนกันยายน 2560 บริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซส่วนหนึ่งที่เพิ่มเติม เนื่องจากสถานีแม่ของปตท. ที่บริเวณปทุมธานีปิดซ่อมบางส่วนประมาณ 12 เดือน จึงทำให้ปริมาณอัดก๊าซธรรมชาติบางส่วนมายังสถานีของ บริษัทฯ ที่จังหวัดปทุมธานีมากขึ้น ซึ่งทำให้ปริมาณอัดก๊าซธรรมชาติรวมในเดือนกันยายน 2560 สูงขึ้นกว่าที่ผ่านมา

2. รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน

เนื่องจากบริษัทฯ เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี โดยเริ่มใช้การตีความมาตรฐานรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC4) ตามที่กล่าวมาแล้วข้างต้น ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการเงินของบริษัทฯ กล่าวคือ บริษัทฯ ต้องรับรู้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินเป็นลูกหนี้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วย จำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิในสัญญาเช่า ซึ่งถือว่าลูกหนี้สัญญาเช่า คือ สินทรัพย์ที่จะทำให้บริษัทฯ ได้รับเงินต้นพร้อมกับรายได้ทางการเงินเพื่อชดเชยและตอบแทนสำหรับการลงทุนและบริการที่ให้ ทั้งนี้บริษัทฯ จะรับรู้รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงินตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการรับรู้รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงินเท่ากับ 19.94 ล้านบาท 22.18 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 5.49 และร้อยละ 5.35 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยรายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงินที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุจาก บริษัทฯ มีการทำสัญญาปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่เข้าเงื่อนไขเป็นสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มเติมที่สถานีปทุมธานี

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการรับรู้รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงินเท่ากับ 21.43 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 6.42 ของรายได้รวม ทั้งนี้รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงินที่ลดลงจากปีก่อน เป็นไปตามลักษณะปกติของสัญญาเช่าทางการเงินตามที่อธิบายไว้ข้างต้น

3. รายได้อื่น

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้อื่น ได้แก่ 1) รายได้ค่าสาธารณูปโภค จากการให้เช่าพื้นที่สำหรับบริษัทที่เกี่ยวข้องและบริษัทอื่นๆ 2) รายได้ดอกเบี้ยรับ 3) กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด ซึ่งการลงทุนในกองทุนเปิดนั้น เป็นการบริหารเงิน



สดคงเหลือ โดยจะลงทุนในกองทุนรวมตราสารหนี้ ที่มีสภาพคล่องสูงและมีความเสี่ยงต่ำ และ 4) รายได้อื่นๆ เช่น รายได้จากการขายเศษวัสดุ เป็นต้น

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้อื่น เท่ากับ 2.87 ล้านบาท และ 6.65 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2559 มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า เป็นผลมาจากบริษัทย่อยได้ขายที่ดินจำนวนหนึ่งทำให้รับรู้กำไรจากการขายที่ดินเป็นจำนวนเงิน 6.56 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นเท่ากับ 2.12 ล้านบาท ทั้งนี้ รายได้อื่นที่ลดลงจากปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจาก บริษัทเคยรับรู้กำไรจากการขายที่ดินในช่วงพฤษภาคมของปี 2559 ขณะที่ปีนี้ไม่มีรายการขายที่ดินดังกล่าว

14.2.2 ต้นทุนการให้บริการ กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น

1. ต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนการให้บริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นต้นทุนที่ใช้สำหรับการอัดก๊าซธรรมชาติ โดยต้นทุนการให้บริการหลัก ได้แก่ ค่าไฟฟ้าจากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีอัตราคิดค่าไฟเป็นไปตามข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตามปริมาณการใช้จริงและค่าก๊าซเฉื่อยที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ โดยสามารถแยกรายละเอียดต้นทุนการให้บริการหลักได้ดังนี้

	ปี 2558 (ตรวจสอบ)		ปี 2559 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนการให้บริการ						
ต้นทุนจากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ	181.88	91.11	214.89	90.81	169.78	89.30
เงินเดือนและสวัสดิการ	6.18	3.10	7.71	3.26	8.42	4.43
ต้นทุนการให้บริการอื่นๆ	11.56	5.79	14.03	5.93	11.93	6.27
รวมต้นทุนการให้บริการ	199.62	100.00	236.63	100.00	190.13	100.00

โดยต้นทุนการให้บริการ ประกอบด้วย

1.1. ต้นทุนจากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนจากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 1) ค่าไฟฟ้า ในอัตราคิดค่าไฟฟ้าซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของ กฟภ. ตามปริมาณการใช้จริงซึ่งตามสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติที่ทำกับ ปตท. บริษัทฯ จะมีการดำเนินการเตรียมพร้อมการผลิตตลอด 24 ชั่วโมง ดังนั้น อัตราค่าไฟฟ้าจึงมีการเปลี่ยนแปลงตามช่วงเวลา On-peak และ Off-peak ตามแต่ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและปริมาณรถขนส่งจาก ปตท. ที่จะเข้ารับบริการอัดก๊าซธรรมชาติจากบริษัทฯ และ 2) ค่าก๊าซเฉื่อยที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติซึ่งคิดจากค่าดำเนินการ ตามปริมาณน้ำหนักก๊าซเฉื่อยที่ใช้จริงโดยอ้างอิงตามราคาตามสัญญาซื้อขายก๊าซเฉื่อยระยะยาว



1.2. ต้นทุนการให้บริการอีกส่วนหนึ่ง ได้แก่ เงินเดือนและสวัสดิการของพนักงานที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ มีนโยบายปรับขึ้นตามความสามารถและผลงานของพนักงานแต่ละคน รวมถึงบริษัทพิจารณาผลตอบแทนในด้านต่างๆ ให้ทัดเทียมกับกลุ่มธุรกิจประเภทเดียวกัน ตามนโยบายด้านบุคลากรของบริษัทฯ

1.3. ต้นทุนการให้บริการอื่นๆ เช่น ค่าเสื่อมราคา และค่าซ่อมแซมเครื่องมือและเครื่องจักร ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีแผนการบำรุงรักษาเป็นประจำ มีการดูแลรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ และเครื่องมือให้สามารถคงสภาพใช้งานได้ อย่างเหมาะสม (Preventive Maintenances)

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีต้นทุนการให้บริการเท่ากับ 236.63 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 57.11 ของรายได้รวม โดยในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีต้นทุนการบริการเพิ่มขึ้น 37.02 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 18.54 จากปีก่อน เป็นผลมาจากบริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น และปริมาณการปรับปรุงคุณภาพก๊าซของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีตลอดทั้งปี ที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีต้นทุนการให้บริการเท่ากับ 190.13 ล้านบาท ซึ่งลดลง 46.50 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 19.65 โดยแปรผันตามรายได้ของกิจการ ประกอบกับราคาก๊าซเฉื่อยและอัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับลดลง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีต้นทุนการให้บริการในส่วนของเงินเดือนเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าใช้จ่ายเงินเดือนที่สูงขึ้นจากจำนวนพนักงานที่จ้างงานเพิ่มขึ้นรวมถึงการปรับเงินเดือนประจำปี

2. กำไรขั้นต้น และอัตรากำไรขั้นต้น

	ปี 2558 (ตรวจสอบ)		ปี 2559 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการให้บริการ	340.36	100.00	385.55	100.00	310.15	100.00
ต้นทุนการให้บริการ	199.62	58.65	236.63	61.38	190.13	61.30
กำไรขั้นต้น	140.74	41.35	148.91	38.62	120.02	38.70

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรขั้นต้น เท่ากับ 148.91 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 8.17 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น คิดเป็นร้อยละ 5.81 เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการ อันมีสาเหตุจาก 1) บริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทำให้รายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้น 2) บริษัทฯ รับรู้รายได้ในส่วนของ การปรับปรุงคุณภาพก๊าซของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีตลอดทั้งปี เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งรับรู้รายได้เพียง 4 เดือน (กันยายน ถึง ธันวาคม 2558) ในขณะที่อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 เท่ากับร้อยละ 38.62 ซึ่งลดลงจากปี 2558 เนื่องจาก บริษัทฯ มีการให้บริการการปรับปรุงคุณภาพก๊าซเพิ่มขึ้น

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 120.02 ล้านบาท ซึ่งลดลง 28.89 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 19.40 มีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ ลดลงตามปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติ ประกอบกับปริมาณก๊าซเฉื่อยที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพที่ลดลงตามนโยบายของ



ปตท. และค่าบริการอัตราค่าสาธารณูปโภคและปรับปรุงคุณภาพก๊าซลดลง อย่างไรก็ตาม สำหรับในปี 2560 บริษัทฯ มีอัตราค่าไถ่ขั้นต่ำ เท่ากับร้อยละ 38.70 ซึ่งใกล้เคียงกับปีก่อน

14.2.3 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร กำไรจากการดำเนินงาน และอัตรากำไรจากการดำเนินงาน

1. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลักได้แก่ ค่าตอบแทนพนักงาน โดยบริษัทฯ มีนโยบายปรับเงินเดือนตามความสามารถและผลงานของพนักงานแต่ละคน รวมถึงบริษัทฯ พิจารณาผลตอบแทนในด้านต่างๆ ให้ทัดเทียมกับกลุ่มธุรกิจประเภทเดียวกัน ตามนโยบายด้านบุคลากรของบริษัทฯ รองลงมาเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร เช่น ค่ารักษาความปลอดภัย ค่าเสื่อมราคา และค่าที่ปรึกษา เป็นต้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2559 เท่ากับ 47.74 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2558 เท่ากับ 8.47 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 21.56 มีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายด้านบุคลากร เงินเดือน และผลประโยชน์พนักงานที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากการปรับฐานเงินเดือนเพิ่มสวัสดิการ รวมไปถึง ค่าตอบแทนกรรมการที่เพิ่มขึ้นตามการประชุมของกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆระหว่างปี 2559 นอกจากนี้ บริษัทฯ มีค่าบริการอื่นเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัทย่อยมีการจัดทำประชาพิจารณ์ในการที่จะก่อตั้งโรงไฟฟ้าชีวมวล

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 61.25 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจำนวน 13.51 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 28.31 สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากรที่สูงขึ้นจากจำนวนพนักงานที่จ้างงานเพิ่มขึ้นในปีนี รวมถึงการปรับเงินเดือนประจำปี นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ย้ายสำนักงานและปรับขยายพื้นที่เช่าเพื่อรองรับการเติบโตในอนาคตทำให้มีรายการค่าเช่าที่เพิ่มขึ้น อีกทั้ง บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายอันเนื่องมาจากการเตรียมความพร้อมเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งได้แก่ ค่าที่ปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ ค่าธรรมเนียมจดทะเบียน และค่าสอบบัญชีที่เพิ่มขึ้น

2. กำไรจากการดำเนินงาน และอัตรากำไรจากการดำเนินงาน

	ปี 2558 (ตรวจสอบ)		ปี 2559 (ตรวจสอบ)		ปี 2560 (ตรวจสอบ)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
กำไรขั้นต้น	140.74	41.35	148.91	38.62	120.02	38.70
รายได้ตามสัญญาเช่าการเงิน	19.94	5.86	22.18	5.75	21.43	6.91
รายได้อื่น	2.87	0.84	6.65	1.72	2.12	0.68
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	39.27	11.54	47.74	12.38	61.25	19.75
กำไรจากการดำเนินงาน	124.28	36.51	130.01	33.72	82.32	26.54

หมายเหตุ การคำนวณร้อยละตามตารางด้านบน อ้างอิงเทียบกับรายได้จากการให้บริการ

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงาน เท่ากับ 130.01 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 5.73 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 4.61 เมื่อเทียบกับปี 2558 เนื่องจากการรับรู้รายได้ที่เพิ่มขึ้นเต็มปี จากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่



สถานีปทุมธานี เป็นหลัก อย่างไรก็ตาม อัตราค่าไถ่จากการดำเนินงานปี 2559 เท่ากับร้อยละ 33.72 ซึ่งลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการให้บริการปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่เพิ่มขึ้น แต่รายได้จากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซมีอัตราค่าไถ่เริ่มต้นต่ำกว่า รายได้จากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ รวมถึงมีค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นจากการปรับฐานเงินเดือน และการเพิ่มขึ้นของการประชุมคณะกรรมการชุดต่างๆระหว่าง ปี 2559 เพื่อให้มีความพร้อมในการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีค่าบริการอื่นเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัทย่อยมีการจัดทำประชาพิจารณ์ในการที่จะก่อตั้งโรงไฟฟ้าชีวมวล

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานเท่ากับ 82.32 ล้านบาท ซึ่งลดลง 47.69 ล้านบาท จากปีก่อน หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 36.68 เป็นผลมาจาก 1) ปริมาณการใช้ก๊าซเชื้อเพลิงในการปรับปรุงคุณภาพลดลง ตามปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติที่ลดลง 2) ปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติลดลง และ 3) อัตราค่าบริการอัดก๊าซธรรมชาติ และปรับปรุงคุณภาพก๊าซลดลง ตามสูตรราคาให้บริการ อีกทั้ง สาเหตุจากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ยังเพิ่มขึ้น อาทิเช่น ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับจำนวนบุคลากรที่เพิ่มขึ้น การปรับเงินเดือนประจำปี รวมถึงมีการจ่ายค่าตอบแทนและสวัสดิการอื่น เช่น โบนัส เป็นต้น นอกจากนี้บริษัทได้ย้ายสำนักงานและปรับขยายพื้นที่เช่าเพื่อรองรับการเติบโตในอนาคตทำให้มีรายการค่าเช่าที่เพิ่มขึ้น อีกทั้ง บริษัทฯมีค่าใช้จ่ายอันเนื่องมาจากการเตรียมความพร้อมเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ด้วยเหตุผลหลักข้างต้นจึงทำให้อัตราค่าไถ่จากการดำเนินงานสำหรับปี 2560 เท่ากับร้อยละ 26.54 ลดลงจากปีก่อน ซึ่งมีอัตราค่าไถ่จากการดำเนินงาน เท่ากับร้อยละ 33.72

14.2.4 ต้นทุนทางการเงิน กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

1. ต้นทุนทางการเงิน

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 4.11 ล้านบาท ซึ่งใกล้เคียงกับต้นทุนทางการเงินของปี 2558 ซึ่งเท่ากับ 4.41 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 8.35 ล้านบาท ซึ่งมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากบริษัทมีเงินกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นในระหว่างปีเพื่อให้หมุนเวียนในกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มียอดเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 40.00 ล้านบาท

2. กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 127.64 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 11.07 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 9.50 เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้น ในขณะที่อัตรากำไรสุทธิในปี 2559 เท่ากับร้อยละ 30.80 ซึ่งลดลงจากปี 2558 เนื่องจากอัตราค่าไถ่เริ่มต้นและอัตราค่าไถ่จากการดำเนินงานที่ลดลง ตามเหตุผลที่อธิบายข้างต้น ในขณะที่ ปี 2559 ต้นทุนทางการเงินใกล้เคียงกับต้นทุนทางการเงินของปี 2558

สำหรับปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 73.92 ล้านบาท ซึ่งลดลง 53.72 ล้านบาท จากปีก่อน หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 42.09 เป็นผลมาจากรายได้จากการให้บริการสำหรับปี 2560 ลดลงเท่ากับ 75.40 ล้านบาท โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานลดลง 47.69 ล้านบาท จากปีก่อน เป็นผลมาจากรายได้จากการให้บริการที่ลดลง และค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มการจ้างงานพนักงาน การปรับเงินเดือนประจำปี การย้ายสำนักงาน และปรับขยายพื้นที่เช่าเพื่อรองรับการเติบโตในอนาคต รวมถึงค่าใช้จ่ายอันเนื่องมาจากการเตรียมความพร้อมเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์



ทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในขณะที่อัตราค่าไรสุทธิสำหรับปี 2560 เท่ากับร้อยละ 22.15 ซึ่งลดลงจากปีก่อน

14.3 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

14.3.2 สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีองค์ประกอบหลัก ได้แก่ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน และเงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เท่ากับ 657.52 ล้านบาท 762.18 ล้านบาท และ 1,040.95 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสามารถแยกรายละเอียดได้ดังนี้

รายการ	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน	109.82	16.70	250.30	32.84	524.07	50.34
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	547.70	83.30	511.87	67.16	516.89	49.66
สินทรัพย์รวม	657.52	100.00	762.18	100.00	1,040.95	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 250.30 ล้านบาท และ 109.82 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนต่อสินทรัพย์รวมอยู่ที่ ร้อยละ 32.84 และร้อยละ 16.70 ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 140.48 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 127.92 เนื่องจากการลงทุนเพิ่มขึ้นในเงินลงทุนชั่วคราวตามที่บริษัทฯ ได้รับกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน จึงบริหารเงินสดโดยการนำไปลงทุนในกองทุนรวมตราสารหนี้ โดยปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 90.24 ล้านบาท เทียบกับปีก่อนหน้า

สำหรับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ 31 ธันวาคม 2559 เทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 511.87 ล้านบาท และ 547.70 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนต่อสินทรัพย์รวมอยู่ที่ร้อยละ 67.16 และร้อยละ 83.30 ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนลดลง 35.83 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 6.54 โดยมีสาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อยได้ทำสัญญาขายที่ดิน ที่จังหวัดสงขลา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 524.07 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 273.76 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 109.37 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นสุทธิของเงินลงทุนชั่วคราว สำหรับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 516.89 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนใกล้เคียงกับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในปี 2559 จำนวน 511.87 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สามารถสรุปได้ดังนี้

1. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 12.62 ล้านบาท 8.57 ล้านบาทและ 21.78 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 1.92 ร้อยละ 1.12 และร้อยละ 2.09 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วย เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจำนวน 4.05 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 32.12 เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการบริหารเงินสดส่วนหนึ่งไปใช้สำหรับการลงทุนในเงินลงทุนชั่วคราว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เท่ากับ 21.78 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 13.22 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 154.28 มีสาเหตุหลักมาจากการได้รับเงินจากการขายกองทุนเปิด

2. เงินลงทุนชั่วคราว

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการบริหารเงินสดเพื่อการลงทุนในเงินฝากประจำสถาบันการเงิน และตราสารหนี้ระยะสั้น เช่น กองทุนเปิดตราสารหนี้ เป็นต้น ซึ่งมีความเสี่ยงต่ำและผลตอบแทนคงที่ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัทฯ และบริษัทย่อย โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 6.53 ล้านบาท 96.77 ล้านบาท และ 425.40 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็น ร้อยละ 0.99 ร้อยละ 12.70 และร้อยละ 40.87 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นจำนวน 90.24 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 1,382.23 เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการบริหารเงินสดที่ได้จากการประกอบกิจการและเงินสดที่เหลือหลังใช้หมุนเวียนในกิจการ มาลงทุนเพิ่มในเงินลงทุนชั่วคราว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินลงทุนชั่วคราว เท่ากับ 425.40 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากสิ้นปีก่อนจำนวน 328.63 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 339.60 มีสาเหตุหลักมาจากการบริหารเงินสดที่ใช้ในการดำเนินงานตามนโยบายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งมีรายการที่สำคัญ ได้แก่ เงินสดรับจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO)

3. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ลูกหนี้การค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 72.82 ล้านบาท 122.75 ล้านบาท และ 57.27 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 11.07 ร้อยละ 16.11 และร้อยละ 5.50 ของสินทรัพย์รวม ซึ่งลูกหนี้การค้าหลักของบริษัทฯ จะมีเพียง ปตท. เท่านั้น ทั้งนี้ โดยปกติมีระยะเวลาการให้เครดิตแก่ ปตท. เป็นระยะเวลา 30 วันนับแต่วันที่บริษัทได้วางเอกสารการแจ้งหนี้ครบถ้วนถูกต้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีลูกหนี้การค้าเท่ากับ 122.75 ล้านบาท และ 72.82 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเพิ่มขึ้นจำนวน 49.93 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 68.57 เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการ ประกอบกับในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีลูกหนี้การค้าที่ค้างเกินกำหนดชำระเนื่องจากบริษัทฯ มีการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชน จึงต้องยื่นเรื่องเปลี่ยนแปลงชื่อในสัญญาที่ทำกับ ปตท. ในช่วงเดือนกันยายน 2559 ส่งผลให้การการรับชำระเงินจาก ปตท. ล่าช้า อย่างไรก็ตามปัจจุบันบริษัทฯ ได้รับชำระหนี้ดังกล่าวแล้วในเดือนมกราคม 2560



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีลูกหนี้การค้าเท่ากับ 57.27 ล้านบาท ซึ่งลดลง 65.49 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 53.35 มีสาเหตุหลักมาจากการได้รับคืนชำระหนี้จาก ปตท. ที่ล่าช้าจากการการแปรสภาพของบริษัทฯ ซึ่งปัจจุบันลูกหนี้การค้าได้ชำระหนี้ตามปกติแล้ว

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า ลูกหนี้รายได้ค้างรับ และลูกหนี้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกิจการภายนอก ซึ่งส่วนใหญ่เกิดการค้างชำระจากค่าเช่า ค่าสาธารณูปโภค และค่าเบี้ยประกัน เป็นต้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีลูกหนี้หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 1.09 ล้านบาท 1.18 ล้านบาท และ 1.65 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 0.17 ร้อยละ 0.15 และร้อยละ 0.16 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ ทั้งนี้โดยปกติมีระยะเวลาการให้เครดิตเป็นระยะเวลา 30 วัน

4. ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)	ณ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15.11	20.12	16.70
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีถึงห้าปี	46.16	49.91	54.03
ส่วนที่ครบกำหนดเกินกว่าห้าปี	185.74	171.75	156.58
สุทธิ	247.01	241.78	227.31

เนื่องจากบริษัทฯ มีการทำสัญญาจ้างจัดก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เพื่อดำเนินการรับจ้างจัดก๊าซธรรมชาติ สำหรับ ยานยนต์ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ซึ่งบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวเข้าเงื่อนไขสัญญาเช่าตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 จึงบันทึกลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน ตามรายละเอียดดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายการลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินรวม เท่ากับ 247.01 ล้านบาท 241.78 ล้านบาท และ 227.31 ล้านบาท ตามลำดับโดยสาเหตุหลักมาจากการทยอยลดลงของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงินจากการรับชำระค่า AP จาก ปตท.

5. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ประกอบด้วยอสังหาริมทรัพย์เพื่อค้าที่ให้เช่าแก่บุคคลที่สาม โดยในปี 2559 กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการทางบัญชีโดยโอนที่ดินที่จังหวัดนครสวรรค์บางส่วนไปเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน เนื่องจากมีการถือครองเพื่อหาผลประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า ส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัท มีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเท่ากับ 12.12 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน เท่ากับ 171.62 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 159.50 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีสาเหตุหลักมาจากการโอนที่ดินที่จังหวัดสงขลาและจังหวัด



นครสวรรค์ไปเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี 159.50 ล้านบาท เนื่องจากปัจจุบันกลุ่มบริษัทให้บุคคลภายนอกเช่าที่ดินบางส่วนและยังไม่ได้ใช้งานที่ดินดังกล่าว

6. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์สุทธิของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 315.38 ล้านบาท 273.42 ล้านบาท และ 128.31 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 47.97 ร้อยละ 35.87 ร้อยละ 12.33 ของสินทรัพย์รวมซึ่งสามารถแสดงรายละเอียดได้ดังตารางด้านล่าง

(หน่วย : ล้านบาท)	ณ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
ที่ดิน	275.00	238.13	78.63
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	6.23	6.02	5.69
เครื่องจักรและอุปกรณ์	17.55	16.67	18.03
ระบบไฟฟ้า	0.22	0.54	1.98
เครื่องมือเครื่องใช้	0.58	0.41	0.33
เครื่องตกแต่งติดตั้งและเครื่องใช้สำนักงาน	2.29	2.34	10.71
ยานพาหนะ	13.40	8.38	5.73
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	0.11	0.94	7.21
รวม	315.38	273.42	128.31

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ฯ และบริษัทย่อย มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 273.42 ล้านบาท และ 315.38 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งลดลง 41.96 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 13.31 เมื่อเทียบกับปีก่อนเนื่องจากการขายที่ดินที่จังหวัดสงขลาบางส่วนประกอบกับการจัดประเภทรายการที่ดินที่จังหวัดนครสวรรค์บางส่วนไปเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้เช่าที่ดินบางส่วนประมาณ 5 ไร่แก่บุคคลภายนอก

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 128.31 ล้านบาท ซึ่งลดลง 145.11 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 53.07 เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เนื่องจากโอนที่ดินที่จังหวัดสงขลาและจังหวัดนครสวรรค์ไปเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี 159.50 ล้านบาท เนื่องจากปัจจุบันกลุ่มบริษัทให้บุคคลภายนอกเช่าที่ดินบางส่วนและยังไม่ได้ใช้ประโยชน์จากที่ดินดังกล่าว นอกจากนี้ ในระหว่างปีบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการซื้ออาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งได้แก่ ค่าตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงานใหม่ งานก่อสร้างจุดเติมก๊าซเพื่อขนส่ง (Trailer Bay) และการปรับปรุงระบบไฟฟ้าและเครื่องจักรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ



7. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ได้แก่ ค่าลิขสิทธิ์โปรแกรมการใช้งานในเครื่องคอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญา สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 0.42 ล้านบาท 3.38 ล้านบาท และ 3.89 ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 0.06 ร้อยละ 0.44 และร้อยละ 0.37 ของสินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 2.96 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 709.65 เนื่องจากบริษัทฯ มีการลงทุนในระบบเชื่อมโยงข้อมูลองค์กร ERP Software (Enterprise Resource Planning) เพิ่มเติม เพื่อรองรับการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของกลุ่มบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 0.51 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 15.01 เนื่องจากการซื้อลิขสิทธิ์ในการใช้โปรแกรมสำนักงาน (Microsoft Office) เพิ่มเติม



โครงสร้างเงินทุนของบริษัทฯ

13.3.2 หนี้สิน

หนี้สินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 154.98 ล้านบาท 131.60 ล้านบาท และ 155.03 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนเทียบกับสินทรัพย์รวมร้อยละ 23.57 ร้อยละ 17.27 และ ร้อยละ 14.89 ของสินทรัพย์รวมในแต่ละปี ตามลำดับ โดยหนี้สินส่วนใหญ่อยู่ในรูปเจ้าหนี้การค้า เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว ซึ่งสามารถจำแนกรายละเอียดได้ ดังต่อไปนี้

รายการ	31 ธันวาคม 2558		31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน	69.93	45.12	61.85	47.00	100.41	64.77
หนี้สินไม่หมุนเวียน	85.05	54.88	69.74	53.00	54.62	35.23
หนี้สินรวม	154.98	100.00	131.60	100.00	155.03	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ตามลำดับ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินหมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 61.85 ล้านบาท และ 69.93 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนต่อหนี้สินรวมอยู่ที่ร้อยละ 47.00 และ ร้อยละ 45.12 ตามลำดับ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินหมุนเวียนลดลงจำนวน 8.08 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 11.55 จากปี 2558 สืบเนื่องมาจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าจำนวน 12.56 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้อื่นจำนวน 3.94 ล้านบาท เป็นหลัก สำหรับหนี้สินไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 69.74 ล้านบาท ซึ่งลดลง 15.30 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 17.99 จากปี 2558 มีสาเหตุหลักมาจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวบางส่วนแก่สถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินหมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 100.41 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนต่อหนี้สินรวมอยู่ที่ร้อยละ 64.77 โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 38.56 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 62.33 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน สำหรับหนี้สินไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 54.62 ล้านบาท ซึ่งลดลง 15.12 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 21.68 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีสาเหตุมาจากบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระ

รายละเอียดของหนี้สินที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สามารถสรุปได้ดังนี้

1. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าส่วนใหญ่ประกอบด้วย เจ้าหนี้ค่าก๊าซเชื้อเพลิง และเจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า เป็นหลัก ในขณะที่เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่ม โบนัสพนักงานค้างจ่ายเป็นหลัก โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเจ้าหนี้การค้าเท่ากับ 44.04 ล้านบาท 31.49 ล้านบาท และ 28.80 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 6.70 ร้อยละ 4.13 และร้อยละ 2.77 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ สำหรับเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ



และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 10.76 ล้านบาท 14.70 ล้านบาท และ 15.85 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 1.64 ร้อยละ 1.93 และร้อยละ 1.52 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเจ้าหนี้การค้าเท่ากับ 31.49 ล้านบาท และ 44.04 ล้านบาท ซึ่งลดลงจำนวน 12.56 ล้านบาทหรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 28.51 เป็นผลจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้า เนื่องจากในช่วง 2 เดือนสุดท้ายของปี 2559 ปริมาณก๊าซเฉลี่ยและราคาลดลง สำหรับเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีจำนวนทั้งสิ้น 14.70 ล้านบาท และ 10.76 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเพิ่มขึ้นจำนวน 3.94 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 36.62 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากยอดขายที่เพิ่มขึ้นและโบนัสพนักงานค้างจ่ายเพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเจ้าหนี้การค้าเท่ากับ 28.80 ล้านบาท โดยมีเจ้าหนี้การค้า ลดลงจำนวน 2.69 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 8.54 เป็นผลจากปริมาณก๊าซเฉลี่ยที่ใช้ในการผสมกับ NGV ลดลงตามนโยบายของปตท. และราคาก๊าซเฉลี่ยที่ลดลง สำหรับเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีจำนวนทั้งสิ้น 15.85 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจำนวน 1.15 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 7.84 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักจากโบนัสพนักงานค้างจ่ายเพิ่มขึ้น ยอดค้างจ่ายค่าตกแต่งสำนักงานใหม่ และค่าสอบบัญชีที่เพิ่มขึ้น

2. เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์ในการลงทุนสำหรับโครงการใหม่ หรือขยายกิจการกิจที่ได้ดำเนินการอยู่แล้วเป็นหลัก โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นสกุลเงินบาททั้งหมด

รายการ	ณ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13.56	14.04	54.68
ครบกำหนดหลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	70.25	56.25	41.57
รวมเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	83.81	70.29	96.25

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิจำนวน 70.29 ล้านบาท และ 83.81 ล้านบาท โดยลดลงจำนวน 13.52 ล้านบาทหรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 16.13 เป็นผลมาจากการชำระเงินกู้ยืมระยะยาวแก่สถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมสุทธิจำนวน 96.25 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจำนวน 25.96 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 36.93 เป็นผลมาจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นเพื่อใช้หมุนเวียนในกิจการ

3. หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินและสัญญาเช่าซื้อ

หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินและสัญญาเช่าซื้อของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้แก่ เจ้าหนี้ลีสซิ่ง และเจ้าหนี้เช่าซื้อ สำหรับยานพาหนะเพื่อใช้ในการดำเนินงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 มีรายการดังกล่าวจำนวน 5.78 ล้านบาท 4.21 ล้านบาท และ 2.59 ล้านบาท ตามลำดับ



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินและสัญญาเช่าซื้อ รวมทั้งสิ้นจำนวน 4.21 ล้านบาทและ 5.78 ล้านบาท โดยลดลงจากปี 2558 จำนวน 1.57 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 27.15 เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าทางการเงินและสัญญาเช่าซื้อบางส่วน ประกอบกับไม่มีการทำสัญญาเช่าทางการเงินและสัญญาเช่าซื้อเพิ่มเติม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินและสัญญาเช่าซื้อ จำนวน 2.59 ล้านบาท โดยลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 1.62 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 38.55 เป็นผลมาจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินและสัญญาเช่าซื้อบางส่วน

4. หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

(หน่วย : ล้านบาท)	ณ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
หนี้สินตามภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
- ผลต่างจากการรับรู้รายได้ทางบัญชีและภาษีสำหรับรายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน	9.05	9.05	9.12
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	0.73	0.71	0.70
- หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	0.03	0.03	0.03
สุทธิ	9.82	9.80	9.85

ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ระบุให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องบันทึกสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบการเงิน โดยคำนวณผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือหนี้สินและจำนวนที่ใช้เพื่อผลคำนวณทางภาษีเงินได้ โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีย้อนหลัง เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีหนี้สินตามภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพียงเล็กน้อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรวมทั้งสิ้นจำนวน 9.85 ล้านบาท ซึ่งเปลี่ยนแปลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพียงเล็กน้อย

13.3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนประกอบหลักได้แก่ 1) ทุนจดทะเบียนที่ออกชำระแล้ว 2) ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ 3) กำไรสะสมที่จัดสรรแล้ว และยังไม่ได้จัดสรร 4) องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2558 2559 และ 2560 จำนวน 502.55 ล้านบาท 630.58 ล้านบาท และ 885.92 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 630.58 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 128.04 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 25.48 สาเหตุหลักมาจากการกำไรสุทธิของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับปี 2559 ส่งผลให้กำไรสะสมเพิ่มขึ้น

นอกจากนี้ ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2559 เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2559 ผู้ถือหุ้นอนุมัติการลดมูลค่าหุ้นที่ตราไว้เดิม 100 บาทต่อหุ้น เป็น 0.50 บาทต่อหุ้น และเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 118.60 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 346.40 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียน 465.00 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 237.20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 255.34 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 40.49 เป็นผลจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ทำให้หุ้นที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 118.60 ล้านบาท เป็นเท่ากับ 465 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 297.62 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรลดลง เนื่องจากการจ่ายเงินปันผล ณ วันที่ 6 มีนาคม 2560 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจ่ายปันผลเป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.3406 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 235.97 ล้านบาท ซึ่งการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวเป็นไปตามนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

13.4 การวิเคราะห์กระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)	2558	2559	2560
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	134.31	74.23	165.10
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุน	56.11	(58.98)	(348.15)
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน	(184.35)	(19.30)	196.26
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	6.07	(4.05)	13.22

1. กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กระแสเงินสดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เท่ากับ 134.31 ล้านบาท 74.23 ล้านบาท และ 165.10 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 กระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานของบริษัทฯ เท่ากับ 134.31 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเจ้าหนี้ค่าภาษีที่เพิ่มขึ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 กระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เท่ากับ 74.23 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าเป็นหลัก เนื่องจากการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชน ทำให้มีผลกระทบการเปลี่ยนแปลงทางสัญญา กับ ปตท. ซึ่งส่งผลให้มีการชะลอการชำระหนี้ให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อย



สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เท่ากับ 165.10 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และการลดลงของลูกหนี้การค้า จำนวน 65.49 ล้านบาท

2. กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน เท่ากับ 56.11 ล้านบาท (58.98) ล้านบาท และ (348.15) ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเท่ากับ 56.11 ล้านบาท เป็นผลมาจากเงินลงทุนชั่วคราวสุทธิลดลง จำนวน 30.82 ล้านบาท และได้รับเงินฝากประจำในสถาบันการเงินคืนจำนวน 30 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดลดลงส่วนหนึ่ง จำนวน 5.37 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่ใช้ซื้อสินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ เครื่องตกแต่ง และเครื่องใช้สำนักงาน รวมถึงมีการให้เงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และได้รับเงินกู้ยืมคืนในปีเดียวกัน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเท่ากับ 58.98 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการซื้อเงินลงทุนชั่วคราวสุทธิ จำนวน 89.37 ล้านบาท เพื่อบริหารเงินสดตามนโยบายของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทั้งนี้ในช่วงพฤษภาคม 2559 บริษัทย่อย ได้ขายที่ดินออกไป เป็นจำนวนเงิน 32.19 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเท่ากับ 348.15 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินลงทุนชั่วคราวสุทธิเพิ่มขึ้น จำนวน 327.41 ล้านบาท ซึ่งมาจากการบริหารเงินสดที่ใช้ในการดำเนินงานตามนโยบายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายการที่สำคัญ ได้แก่ เงินสดรับจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) รวมถึงมีเงินสดจ่ายเพื่อซื้ออาคารและอุปกรณ์ ซึ่งได้แก่ ค่าตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงานใหม่ งานก่อสร้างจุดเติมก๊าซเพื่อขนส่ง (Trailer Bay) และการปรับปรุงระบบไฟฟ้าและเครื่องจักรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

3. กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน เท่ากับ (184.35) ล้านบาท (19.30) ล้านบาท และ 196.26 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเท่ากับ 184.35 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 352.00 ล้านบาท การชำระคืนทุนให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ จำนวน 16.00 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 12.92 ล้านบาท แต่ทั้งนี้ในช่วงปีเดียวกัน บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับเงินจากการออกหุ้นสามัญ จำนวน 202.40 ล้านบาทจึงส่งผลให้โดยรวมแล้วกลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน นอกจากนี้มีการกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันโดยได้รับเงินคืนในปีเดียวกัน



สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินของบริษัทฯ และบริษัท ย่อยเท่ากับ 19.30 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินบางส่วนจำนวน 13.52 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินของบริษัทฯ และบริษัท ย่อยเท่ากับ 196.26 ล้านบาท เป็นผลมาจากเงินสดรับจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) นอกจากนี้ เมื่อเดือนมีนาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น

13.5 การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

1. อัตราส่วนสภาพคล่อง

- อัตราส่วนสภาพคล่อง อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว และอัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด

วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่องอยู่ที่ 4.05 เท่า อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วอยู่ที่ 3.69 เท่า และอัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสดอยู่ที่ 1.13 เท่า โดยอัตราส่วนสภาพคล่อง และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เนื่องจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น ส่วนของหนี้สินหมุนเวียนลดลง ในขณะที่อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสดลดลง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีอัตราส่วนสภาพคล่องอยู่ที่ 5.22 เท่า อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็วอยู่ที่ 5.02 เท่า และอัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสดอยู่ที่ 2.04 เท่า โดยอัตราส่วนสภาพคล่อง และอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว ณ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เนื่องจากเงินลงทุนชั่วคราวที่เพิ่มขึ้นจากเงินสดรับจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ในขณะที่อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น จากการลดลงของลูกหนี้การค้า

- ระยะเวลาเก็บหนี้และระยะเวลารับหนี้เฉลี่ย

รายการ	31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	65.83	91.31 ^{/1}	104.48 ^{/1}
ระยะเวลารับหนี้เฉลี่ย (วัน)	58.56	57.45	57.07
Cash Cycle (วัน)	7.27	33.85 ^{/1}	47.41 ^{/1}

หมายเหตุ ^{/1} บริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้และ Cash Cycle สูงกว่าปกติ เนื่องจากการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชน ทำให้ส่งผลกระทบต่อกระบวนการเปลี่ยนแปลงสัญญา กับ ปตท. ซึ่งต้องใช้เวลาในการเปลี่ยนแปลงระยะหนึ่ง ส่งผลให้มีการชำระหนี้ล่าช้าออกไป อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้รับชำระหนี้จำนวน 61.78 ล้านบาท จาก ปตท. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ หากคำนวณอัตราส่วน โดยการตัดรายการผิดปกติดังกล่าวที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวออก บริษัทฯ จะมีระยะเวลาเก็บหนี้ เท่ากับ 62.46 วัน และ 68.62 วัน และมี Cash Cycle เท่ากับ 5.01 และ 11.55 วัน สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 31 ธันวาคม 2560 ตามลำดับ ซึ่งใกล้เคียงกับปีก่อนหน้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 65.83 วัน 91.31 วัน และ 104.48 วัน ตามลำดับเนื่องจากลูกหนี้การค้า ปตท.จะมีเครดิตเทอมระยะเวลา 30



วัน นับแต่วันที่ผู้รับจ้างได้รับเอกสารการแจ้งหนี้ครบถ้วนถูกต้องโดยกำหนดให้จัดทำเอกสารการแจ้งหนี้เดือนละครั้ง ภายใน วันที่ 5 ของเดือนถัดไป ทำให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัท ใช้เวลาประมาณ 60-65 วัน ทั้งนี้สำหรับปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยยาวนานกว่าปกติ เนื่องจากการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชน ทำให้ส่งผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงทางสัญญา กับ ปตท. ส่งผลให้มีการชะลอการชำระหนี้ให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างไรก็ตาม ลูกหนี้การค้าของกลุ่มบริษัทซึ่งค้างชำระเกินวันครบกำหนดจำนวน 61.78 ล้านบาท ได้จ่ายชำระเงินแล้วในเดือน มกราคม 2560 สำหรับระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยที่อาจนานกว่าปกติ ถึงแม้จะมีการชำระลูกหนี้การค้าที่ 61.78 ล้านบาท ในเดือนมกราคม 2560 แล้ว แต่จากการคำนวณตามสูตรระยะเวลาเก็บหนี้ เท่ากับ 104.48 วัน เนื่องจากสัดส่วนรายได้จากการให้บริการเฉลี่ยลดลง มากกว่าการลดลงของลูกหนี้การค้าเฉลี่ย โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขในเครดิตเทอมใดๆ จากทาง ปตท.

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระยะชำระหนี้เฉลี่ยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 เท่ากับ 58.56 วัน 57.45 วัน และ 57.07 วัน โดยระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยปกติของกลุ่มบริษัทฯ อยู่ในช่วงประมาณ 50-60 วัน ซึ่งในปี 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระยะชำระหนี้เฉลี่ยใกล้เคียงกัน

ที่ผ่านมาสำหรับปี 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีวงจรเงินเงินสด (Cash Cycle) เท่ากับ 7.27 วัน 33.85 และ 47.41 วัน ตามลำดับ โดยตั้งแต่ปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระยะเวลาในการเก็บหนี้ เฉลี่ยนานขึ้น เนื่องจากการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชน ส่งผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงทางสัญญา กับ ปตท. ทำให้มีการชะลอการชำระหนี้ให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อยส่งผลให้วงจรเงินสดเพิ่มขึ้นอย่างมาก ภายหลังจากได้รับ ชำระเงินจาก ปตท. ทำให้วงจรเงินสดของบริษัทกลับสู่ภาวะปกติ

2. อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีอัตราผลตอบแทนจาก สินทรัพย์รวมอยู่ที่ร้อยละ 17.32 ร้อยละ 17.98 และร้อยละ 8.20 ตามลำดับ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรอยู่ที่ร้อยละ 21.88 ร้อยละ 24.78 และร้อยละ 18.29 ตามลำดับ และอัตราการหมุนเวียนของสินทรัพย์มีอัตราอยู่ที่ 0.54 เท่า 0.58 เท่า และ 0.37 เท่า ตามลำดับ ซึ่งโดยภาพรวมในช่วงที่ผ่านมา อัตราดังกล่าวอยู่ในเกณฑ์ที่ดี แสดงให้เห็นว่าสินทรัพย์ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยลงทุนมีความสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจและสามารถใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

3. อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเท่ากับ 31.68 เท่า 19.12 เท่า และ 20.79 เท่า ตามลำดับ โดย ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยที่สูงกว่าปกติ เนื่องมาจากบริษัทฯ มีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานจากการลดลงของลูกหนี้การค้าเป็นหลักเนื่องจาก บริษัทฯ ได้รับชำระคืนหนี้จากปตท.จำนวน 61.78 ล้านบาท ซึ่งค้างชำระเกิน วันครบกำหนด จากการเปลี่ยนแปลงสัญญาของบริษัทฯ ในระหว่างการแปลงสภาพเป็นบริษัทมหาชน ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ ยังอยู่ในระดับต่ำเมื่อเทียบกับรายได้จากการดำเนินงานการอัดก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้น

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น



บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีแหล่งที่มาของเงินทุนจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนหนี้สินต่อผู้ถือหุ้นเท่ากับร้อยละ 0.31 ร้อยละ 0.21 และร้อยละ 0.17 ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากการลดลงของหนี้สินเนื่องจากบริษัทมีสภาพคล่องสูง จากกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงเนื่องจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ในช่วงปลายปี



ปัจจัยที่อาจมีผลต่อผลการดำเนินงานหรือฐานะทางการเงินในอนาคต

1) สัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. หมดอายุ

เนื่องจากสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. ทั้ง 2 สถานี คือ สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอเคชนจังหวัดปทุมธานี และสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอเคชนจังหวัดสระบุรี มีอายุสัญญา 20 ปี ซึ่งจะครบกำหนดในปี 2572 และปี 2573 ตามลำดับ ทั้งนี้ หากสัญญาดังกล่าวครบกำหนด และไม่มีการต่อสัญญา อาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทฯ ได้อย่างไรก็ตามในกรณีที่สัญญาครบกำหนดอายุสัญญา 20 ปี และปตท. ยังไม่ได้มีการตกลงทำสัญญาใหม่นั้น ถือว่าต่ออายุสัญญาออกไปอีกคราวละ 1-5 ปีสำหรับสัญญาสถานีของปทุมธานี และต่อสัญญาออกไปอีกคราวละ 2 ปีสำหรับสถานีของสระบุรี

นอกจากนี้ ทางบริษัทฯ มีมุมมองว่าหากในอนาคตก๊าซธรรมชาติ NGV ยังคงเป็นที่ต้องการ แม้ว่าในสภาวะราคาน้ำมันที่ต่ำเช่นปัจจุบัน และยังคงมีส่วนต่างของราคาระหว่างก๊าซ NVG และราคาน้ำมันระดับหนึ่ง อีกทั้งความต้องการใช้ก๊าซ NGV ในภาคขนส่งที่มีอย่างต่อเนื่องนั้นทำให้บริษัทฯ มีโอกาสที่จะเข้าเจรจาสัญญาใหม่กับทางปตท. ในอนาคตได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับพิจารณาของปตท.

ในแง่ของการพัฒนารูปร่างใหม่ โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะจัดตั้งสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ NGV Conventional แบบ Ex-Pipeline ในบริเวณ จังหวัดนครสวรรค์ โดยดำเนินการเป็นสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ NGV ซึ่งจะดำเนินการรับซื้อก๊าซจากปตท. และนำไปจำหน่ายปลีกแก่ประชาชนผ่านสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะเป็นการสร้างรายได้ในอนาคตให้แก่องค์กร

2) ราคาก๊าซธรรมชาติเทียบกับราคาน้ำมัน

จากเหตุการณ์ที่ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา เป็นองค์ประกอบหนึ่งซึ่งทำให้ผู้บริโภคส่วนใหญ่ให้ความสนใจใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์เพิ่มมากขึ้น เนื่องจากมีส่วนต่างในระดับราคาต่ำกว่าเมื่อเทียบกับราคาน้ำมันอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตามในปัจจุบันราคาก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัวสูงขึ้น อีกทั้งราคาน้ำมันเริ่มปรับตัวลดลงมาในระดับที่ต่ำ ทำให้มีแนวโน้มที่ผู้บริโภคจะกลับมาใช้น้ำมันเพิ่มขึ้น และใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง ซึ่งหากมีการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง จะส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทฯ ในอนาคตได้ อย่างไรก็ดีผู้บริโภคหลักสำหรับก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ผู้บริโภคประเภทรถบรรทุก หรือรถขนส่ง เป็นหลัก ซึ่งยังคงมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในการขนส่งมากกว่าน้ำมันเนื่องจากต้นทุนที่ถูกกว่า แม้ว่าราคาน้ำมันจะปรับตัวลดลงก็ตาม

3) ความผันผวนของอัตราค่าตอบแทนการอัดก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บจาก ปตท.

เนื่องจากอัตราค่าตอบแทนการอัดก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บจาก ปตท. บริษัทฯ จะคำนวณจำนวนเงินที่เรียกเก็บตามปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติจริง ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก คือ (1) ค่าตอบแทนการลงทุน (Availability Payment : AP) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนคงที่ตลอดอายุสัญญา และ (2) ค่าดำเนินการ (Energy Payment : EP) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนที่ปรับเปลี่ยนได้ในแต่ละปีโดยจะผันแปรตามราคาไฟฟ้า อัตราแลกเปลี่ยน ดัชนีผู้บริโภค และดัชนีค่าบริการขนส่งทางถนน ซึ่งการเปลี่ยนแปลงของตัวแปรดังกล่าว จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น หรือลดลงของบริษัทฯ ได้ โดยสามารถพิจารณาผลกระทบต่อผลการดำเนินงานได้ ซึ่งมีสมมติฐานให้รายได้จากการให้บริการและต้นทุนการให้บริการ เพิ่มขึ้นในอัตราเท่ากันตามตารางตัวอย่างด้านล่าง



ค่าไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลง ^{1/}	ปี 2560	เพิ่มขึ้น			ลดลง		
		+ 5%	+10%	+15%	-5%	-10%	-15%
รายได้จากการให้บริการ	310.15	317.59	325.04	332.48	302.71	295.20	287.82
ต้นทุนการให้บริการ	190.13	194.10	198.07	202.04	186.16	182.19	178.22
กำไรสุทธิ	73.77	77.24	80.71	84.19	70.30	66.83	63.35
อัตราเปลี่ยนแปลงกำไร	-	4.71%	9.41%	14.12%	-4.71%	-9.41%	-14.12%

ดัชนีราคาผู้บริโภคที่เปลี่ยนแปลง ^{2/}	ปี 2560	เพิ่มขึ้น			ลดลง		
		+ 5%	+10%	+15%	- 5%	-10%	-15%
รายได้จากการให้บริการ	310.15	310.61	311.08	311.54	309.68	309.22	308.75
ต้นทุนการให้บริการ	190.13	191.74	193.34	194.95	188.52	186.92	185.31
กำไรสุทธิ	73.77	72.63	71.49	70.34	74.91	76.05	77.20
อัตราเปลี่ยนแปลงกำไร	-	-1.55%	-3.10%	-4.64%	1.55%	3.10%	4.64%

อัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลง ^{3/}	ปี 2560	เพิ่มขึ้น			ลดลง		
		+ 5%	+10%	+15%	- 5%	-10%	-15%
รายได้จากการให้บริการ	310.15	311.54	312.94	314.34	308.75	307.36	305.96
ต้นทุนการให้บริการ	190.13	190.37	190.61	190.85	189.89	189.65	189.41
กำไรสุทธิ	73.77	74.93	76.08	77.24	72.61	71.46	70.30
อัตราเปลี่ยนแปลงกำไร	-	1.57%	3.13%	4.70%	-1.57%	-3.13%	-4.70%

หมายเหตุ^{1/}ในสูตรการคำนวณรายได้ค่าดำเนินการ (EP) จะใช้ค่าไฟฟ้าในปีก่อนหน้าเพื่อมาคำนวณ กล่าวคือ รายได้จากการให้บริการปี 2560 จะใช้ค่าไฟฟ้าของปี 2559 มาคำนวณรายได้ดังกล่าว ซึ่งการเปลี่ยนแปลงตามตารางข้างต้น เป็นการเปลี่ยนแปลงค่าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นหรือค่าไฟฟ้าที่ลดลงจากปี 2559 ตามสูตรการคำนวณที่กำหนด ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงค่าไฟฟ้าที่กระทบกับต้นทุนการให้บริการตามตารางข้างต้น จะเป็นค่าไฟฟ้าที่ใช้จริงในปี 2560 ที่ใช้ในการคำนวณการเปลี่ยนแปลง

^{2/}ในสูตรการคำนวณรายได้ค่าดำเนินการ (EP) จะใช้ดัชนีราคาผู้บริโภคในปีก่อนหน้าเพื่อมาคำนวณ กล่าวคือ รายได้จากการให้บริการปี 2560 จะใช้ดัชนีราคาผู้บริโภคของปี 2559 มาคำนวณรายได้ดังกล่าว ซึ่งการเปลี่ยนแปลงตามตารางข้างต้น เป็นการเปลี่ยนแปลงดัชนีราคาผู้บริโภคเพิ่มขึ้นหรือดัชนีราคาผู้บริโภคที่ลดลงจากปี 2559 ตามสูตรการคำนวณที่กำหนด ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงดัชนีราคาผู้บริโภคที่กระทบกับต้นทุนการให้บริการตามตารางข้างต้น จะใช้เฉพาะต้นทุนเงินเดือนพนักงานมาคำนวณการเปลี่ยนแปลง

^{3/}ในสูตรการคำนวณรายได้ค่าดำเนินการ (EP) จะใช้อัตราแลกเปลี่ยนในปีก่อนหน้าเพื่อมาคำนวณ กล่าวคือ รายได้จากการให้บริการปี 2560 จะใช้อัตราแลกเปลี่ยนของปี 2559 มาคำนวณรายได้ดังกล่าว ซึ่งการเปลี่ยนแปลงตามตารางข้างต้น เป็นการเปลี่ยนแปลง



อัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นหรืออัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจากปี 2559 ตามสูตรการคำนวณที่กำหนด ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนที่กระทบกับต้นทุนการให้บริการตามตารางข้างต้น จะใช้เฉพาะต้นทุนการนำเชื้อเพลิงมาคำนวณการเปลี่ยนแปลง

ตามข้อมูลข้างต้นจะพบว่า ต้นทุนค่าไฟฟ้าเป็นตัวแปรสำคัญหลัก หากต้นทุนไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลงจะกระทบกับผลประกอบการของบริษัทในปีนั้นๆ มากที่สุดเมื่อเทียบกับการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภคหรืออัตราแลกเปลี่ยน ทั้งนี้ต้นทุนการให้บริการของบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้นในปีปัจจุบัน (t) จะไม่สามารถสะท้อนส่งผ่านเข้าในรายได้จากการให้บริการในปีปัจจุบัน (t) แต่อัตราต้นทุนผันแปรดังกล่าวจะสามารถชดเชยกลับเข้าไปในรายได้จากการให้บริการในปีถัดไป (t+1) ในส่วนของค่าดำเนินการ Energy Payment ตามสูตรอัตราค่าบริการอัตราค่าก๊าซธรรมชาติ ดังนั้น จะพบว่าความผันผวนของอัตราค่าตอบแทนที่คำนวณจากปัจจัยแปรผันจะไม่ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อผลประกอบการของบริษัทในระยะยาว

สำหรับตัวแปร ดัชนีค่าขนส่งสินค้าทางถนน ที่ส่งผลกระทบกับรายได้ในส่วนปรับปรุงคุณภาพ นั้นจะไม่มีผลกระทบต่อต้นทุน หรือกำไรขั้นต้น เนื่องจากบริษัทฯ ได้ใช้สูตรการคำนวณเดียวกันทั้งในส่วนการคิดราคาต้นทุนเชื้อ ก๊าซเชื้อ และในส่วนการรับรายได้จาก ปตท.

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการรับรู้ค่าตอบแทนการลงทุน ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งในองค์ประกอบรายได้จากการอัดก๊าซแก่ ปตท. และเป็นอัตราตอบแทนที่คงที่ตลอดอายุสัญญา และไม่มี ความผันผวนตามตัวแปรอื่น