



บริษัท สยามราช จำกัด (มหาชน)
SIAMRAJ PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท สยามราช จำกัด (มหาชน)

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2560 (แบบ 56 – 1)

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ส่วนที่ 3 ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

รับรองโดย.....

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงิน

สรุปรายงานการสอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีทำการตรวจสอบ หรือสอบทานงบการเงิน และ/หรือ งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท

งบการเงิน	รอบบัญชี	ชื่อผู้สอบบัญชีรับอนุญาต	บริษัทผู้สอบบัญชี
บริษัทฯ และงบการเงินรวม	ปี 2558	นายอิทธิพงศ์ อธิพงษ์สกุล ทะเบียนเลขที่ 3500	บริษัท เอเอ็นเอส ออดิท จำกัด
บริษัทฯ และงบการเงินรวม	ปี 2559	นายสง่า โชคนิธิสวัสดิ์ ทะเบียนเลขที่ 11251	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
บริษัทฯ และงบการเงินรวม	ปี 2560	นายสง่า โชคนิธิสวัสดิ์ ทะเบียนเลขที่ 11251	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

รายงานผู้สอบบัญชีรับอนุญาตที่ได้ตรวจสอบและสอบทานงบการเงินและงบการเงินรวมของบริษัท สยามราช จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ในรอบระยะเวลาบัญชีที่ผ่านมาสรุปได้ ดังนี้

ประเภท	ความเห็นของผู้สอบบัญชี
งบการเงินตรวจสอบ ปี 2558	ได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะบริษัทฯ ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินตรวจสอบ ปี 2559	ได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะบริษัทฯ ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินตรวจสอบ ปี 2560	ได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะบริษัทฯ ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

13.2 ตารางสรุปงบการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงินรวม

	งบการเงินรวม (หน่วย: ล้านบาท)		
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	483.58	90.91	230.01
เงินลงทุนระยะสั้น	150.02	501.50	197.26
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	282.31	234.86	370.39
ลูกหนี้ค่าก่อสร้างตามสัญญาที่ยังไม่เรียกเก็บ	177.62	159.52	172.85
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	110.71	128.25	124.85
ลูกหนี้เงินประกันผลงาน	12.83	13.50	0.98
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	15.01	4.00	14.85
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,232.08	1,132.54	1,111.19
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	23.29	120.27	125.81
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	-	-	2.93
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย	19.80	16.50	13.45
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน - สุทธิ	-	8.34	8.06
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	50.62	42.74	72.80
ค่าความนิยม	-	-	197.55
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	1.53	1.32	0.80
สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี	51.35	40.55	35.72
ภายใต้เงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่ายรอรับคืน	-	-	15.18
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3.71	16.49	10.40
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	150.30	246.21	482.70
รวมสินทรัพย์	1,382.38	1,378.75	1,593.89
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	137.46	13.89	18.15
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ¹	185.99	311.64	256.55
รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญารับล่วงหน้า	13.90	0.86	22.44
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	1.23
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	8.50	6.66	6.27
ภายใต้เงินได้ค้างจ่าย	-	-	2.90
ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนการก่อสร้างและบริการ	18.86	2.37	4.12
ประมาณการหนี้สินสำหรับอากรนำเข้าและภาษีมูลค่าเพิ่ม ¹	65.89	65.89	65.89
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	12.79	5.10	11.44
รวมหนี้สินหมุนเวียน	443.39	406.41	388.99

งบแสดงฐานะการเงินรวม (ต่อ)

	งบการเงินรวม (หน่วย: ล้านบาท)		
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ	9.82	8.02	10.89
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	16.09	12.29	15.64
ประมาณการหนี้สินระยะยาว ¹	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	25.91	20.31	26.53
รวมหนี้สิน	469.30	426.72	415.52
ทุนจดทะเบียน	300.00	300.00	338.35
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	300.00	300.00	338.35
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	433.73	433.73	604.00
ส่วนเกินทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	78.56	78.56	78.56
กำไรสะสมจัดสรรแล้ว - ดำรงตามกฎหมาย	12.62	16.87	18.63
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	83.62	125.00	124.15
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(4.59)	(7.23)	(9.66)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	903.94	946.93	1,154.03
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	9.14	5.10	24.34
รวมส่วนของเจ้าของ	913.08	952.03	1,178.37
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ	1,382.38	1,378.75	1,593.89

หมายเหตุ

1. ในระหว่างปี 2559 บริษัทฯ ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่ ตัวเลขเปรียบเทียบ จึงมีปรับใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับตัวเลขในปัจจุบัน โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

	ตามที่แสดงไว้เดิม ล้านบาท	การจัดประเภท ล้านบาท	ปรับปรุงใหม่ ล้านบาท
ตัวเลขเปรียบเทียบปี 2558			
หนี้สินหมุนเวียน :			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	179.38	6.61	185.99
ประมาณการหนี้สินสำหรับภาษีอากรและภาษีมูลค่าเพิ่ม	-	65.89	65.89
หนี้สินไม่หมุนเวียน :			
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	72.50	(72.50)	-

**งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม**

	งบการเงินรวม (หน่วย : ล้านบาท)		
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560
การดำเนินงานต่อเนื่อง			
รายได้			
รายได้จากการขายและบริการ	894.48	791.43	664.23
รายได้จากการก่อสร้าง	722.15	534.94	312.61
รวมรายได้	1,616.63	1,326.37	976.84
ต้นทุน			
ต้นทุนจากการขายและบริการ ¹	(814.59)	(646.63)	(520.72)
ต้นทุนจากการก่อสร้าง ¹	(641.63)	(469.16)	(279.26)
รวมต้นทุน	(1,456.22)	(1,115.79)	(799.98)
กำไรขั้นต้น	160.41	210.58	176.86
รายได้อื่น	81.35	61.46	32.12
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	241.76	272.04	208.98
ค่าใช้จ่ายขาย ¹	(89.55)	(97.50)	(86.02)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ¹	(57.70)	(47.40)	(73.57)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร ¹	-	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	-	-	(0.07)
รวมค่าใช้จ่าย	(147.25)	(144.90)	(159.66)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	94.51	127.14	49.32
ต้นทุนทางการเงิน ¹	(4.63)	(2.83)	(2.58)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	89.88	124.31	46.74
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(19.27)	(20.05)	(11.14)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	70.61	104.26	35.60
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :			
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	3.82	0.55
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(4.59)	(2.64)	(2.44)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิภาษีเงินได้	(4.59)	1.18	(1.89)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	66.02	105.44	33.71

**งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (ต่อ)**

	งบการเงินรวม (หน่วย : ล้านบาท)		
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	67.44	101.81	36.36
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3.17	2.45	(0.76)
	70.61	104.26	35.60
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	62.85	102.99	34.47
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3.17	2.45	(0.76)
	66.02	105.44	33.71
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น			
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	0.1429	0.1697	0.0593
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)²	471,780,822	600,000,000	612,783,333

หมายเหตุ

1. ในระหว่างปี 2559 บริษัทฯ ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่ ตัวเลขเปรียบเทียบ จึงมีปรับใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับตัวเลขในปีปัจจุบัน โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

	ตามที่แสดงไว้เดิม ล้านบาท	การจัดประเภท ล้านบาท	ปรับปรุงใหม่ ล้านบาท
ตัวเลขเปรียบเทียบปี 2558			
ต้นทุนจากการก่อสร้าง	635.09	6.54	641.63
ต้นทุนทางการเงิน	11.17	(6.54)	4.63
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	23.01	(23.01)	-
ต้นทุนจากการขายและบริการ	811.53	3.06	814.59
ค่าใช้จ่ายในการขาย	84.61	4.94	89.55
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	42.69	15.01	57.70

2. จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักอ้างอิงจากมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เพื่อประโยชน์เชิงเปรียบเทียบกับมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัทฯ ในปัจจุบัน

งบกระแสเงินสดรวม

	งบการเงินรวม (หน่วย : ล้านบาท)		
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนหักภาษีเงินได้สำหรับปี	89.88	124.31	46.74
ปรับปรุงด้วย :			
ค่าเสื่อมราคา	20.42	17.93	17.21
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	-	-	0.07
ค่าตัดจำหน่าย	1.22	1.28	0.76
(กำไร)จากการจำหน่ายทรัพย์สิน	(4.46)	(2.04)	(0.60)
หนี้สูญ	-	-	0.25
ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ (กลับรายการ)	2.70	(4.12)	(0.73)
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (กลับรายการ)	36.55	(6.43)	(7.05)
ขาดทุนจากการซื้อขายอาคารและอุปกรณ์ (กลับรายการ)	-	(8.50)	(3.42)
(กำไร)จากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะสั้น	-	(2.72)	(6.63)
(กำไร)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะสั้น	(0.02)	(3.77)	0.58
(กำไร)ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.60)	0.70	(0.24)
รายได้เงินปันผล	(0.71)	(0.20)	-
ค่าใช้จ่ายการผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2.63	2.32	1.93
ดอกเบี้ยรับ	(2.25)	(1.33)	(3.52)
ดอกเบี้ยจ่าย	11.17	4.44	2.59
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	156.53	121.87	47.94
การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	191.07	51.03	(97.34)
ลูกหนี้ค่าก่อสร้างตามสัญญาที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ	(137.23)	18.10	1.47
สินค้าคงเหลือ	81.23	(11.11)	39.76
งานระหว่างก่อสร้าง	17.28	-	-
ลูกหนี้เงินประกันผลงาน	-	(0.67)	12.56
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(4.54)	11.01	(10.03)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.96	0.05	(5.45)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(249.57)	124.86	(99.66)
รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญารับล่วงหน้า	(58.85)	(13.04)	6.67
ประมาณการหนี้สินสำหรับต้นทุนการก่อสร้างและบริการ	16.76	(16.04)	1.75
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3.24	(7.71)	5.23
จ่ายชดเชยพนักงาน	(5.38)	(1.35)	-
เงินสดได้มาจากการดำเนินงาน	11.50	277.00	(97.10)
รับดอกเบี้ย	2.40	1.33	3.52
จ่ายดอกเบี้ย	(11.23)	(4.44)	(2.58)
จ่ายภาษีเงินได้	(33.29)	(21.83)	(5.86)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน	(30.62)	252.06	(102.02)

งบกระแสเงินสดรวม (ต่อ)

	งบการเงินรวม (หน่วย : ล้านบาท)		
	31 ธันวาคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
การเปลี่ยนแปลงในเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	11.70	(96.98)	6.22
เงินปันผลรับ	0.71	0.20	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(29.31)
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในกิจการร่วมค้า	-	-	(3.00)
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะสั้น	-	735.54	1,099.70
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนระยะสั้น	(150.00)	(1,080.52)	(789.41)
เงินสดรับคืนเงิน ให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	305.00	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(178.73)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	11.50	5.05	2.04
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(3.68)	(5.52)	(21.65)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(0.35)	(1.07)	(0.21)
เงินสดสุทธิ(ใช้ไป)ในกิจกรรมลงทุน	(3.85)	(443.30)	264.38
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับ(จ่าย)เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	19.81	(123.57)	1.66
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1.82)	-	(0.28)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(16.10)	(11.47)	(8.46)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัทจากผู้ถือหุ้น	525.00	-	-
เงินสดรับค่าหุ้นในบริษัทย่อยโดยผู้ถือหุ้นอื่น	-	-	20.00
เงินสดจ่ายเพื่อดำเนินการเสนอขายหุ้น	(16.28)	-	-
เงินปันผลจ่าย	(30.00)	(60.00)	(36.00)
เงินปันผลจ่ายให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2.00)	(6.49)	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	478.61	(201.53)	(23.08)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	444.14	(392.77)	139.28
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	0.10	(0.18)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	39.44	483.58	90.91
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	483.58	90.91	230.01
รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
- เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	0.40	-	0.03
- ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	3.66	7.84	3.69
- ทุนหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น	-	-	38.35
- ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-	170.27

13.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม		
		ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.78	2.79	2.86
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	2.33	2.30	2.15
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	(0.05)	0.59	(0.26)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	3.72	3.56	2.60
ระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	96.83	101.22	138.70
อัตราส่วนหมุนเวียนของสินค้าคงเหลือ	เท่า	6.38	5.78	4.13
ระยะเวลายาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	56.42	62.33	87.21
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	5.60	6.17	4.10
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	64.23	58.30	87.71
วงจรเงินสด	วัน	89.20	105.25	138.20
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร				
อัตรากำไรขั้นต้น	ร้อยละ	9.92	15.88	18.11
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	5.85	9.59	5.05
อัตราเงินสดต่อการทำกำไร ¹	ร้อยละ	n/a	198.25	n/a
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	3.97	7.34	3.60
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	10.99	10.92	3.41
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	5.62	7.55	2.45
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	65.42	104.58	91.41
อัตราหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.35	1.01	0.68
อัตราส่วนการวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.51	0.45	0.35
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	1.24	62.69	(36.56)
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน	เท่า	(0.08)	0.20	(0.12)
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	80.07	70.72	83.75

หมายเหตุ :

- สำหรับปี 2558 และ 2560 ไม่ได้แสดงอัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร เนื่องจากในงวดดังกล่าว บริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน และ/หรือ ผลขาดทุนจากการดำเนินงาน ดังนั้น อัตราส่วนที่คำนวณได้อาจไม่สะท้อนค่าที่แท้จริง

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ภาพรวมของการดำเนินงานที่ผ่านมา

ณ ต้นปี 2560 บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลัก 3 กลุ่มธุรกิจ ได้แก่ 1) กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิจัยและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 2) กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) และ 3) กลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ร่วมลงทุนกับบริษัท สยามราชธานี จำกัด ในรูปแบบกิจการร่วมค้าจำนวน 1 แห่ง ได้แก่ กิจการร่วมค้าสยามราชธานี เพื่อประโยชน์ร่วมกันในการประมูลงานโครงการในกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิจัยและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ต่อมา ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ และเข้าซื้อกิจการ รวมถึงการเข้าร่วมทุนในกิจการร่วมค้า ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

บริษัทย่อย

1. บริษัท เอสอาร์ เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด

เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 บริษัท เอสอาร์ เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ณ กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 99.99 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 7.50 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

2. บริษัท เอสอาร์ คอมเมอร์เชียล โซลดิ้ง จำกัด

เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัท เอสอาร์ คอมเมอร์เชียล โซลดิ้ง จำกัด ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ณ กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 99.99 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 20.50 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ. 2560 ได้เรียกและรับชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 61.50 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในธุรกิจบริการที่จอดรถ

3. บริษัท ทีเคเอส เวนเซอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัทเอสอาร์ คอมเมอร์เชียลโซลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จดทะเบียนนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ณ กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ในนาม “บริษัท ทีเคเอส เวนเซอร์ จำกัด” โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 79.99 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 8.00 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2560 บริษัท ทีเคเอส เวนเซอร์ จำกัด ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 100 ล้านบาท ซึ่งบริษัทเอสอาร์ คอมเมอร์เชียลโซลดิ้ง จำกัด ได้ลงทุนเพิ่มเป็นจำนวน 79.99 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการที่จอดรถ

4. บริษัท เทคโนโลยี จำกัด

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัทฯ ได้รับโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท เทคโนโลยี โฮลดิ้ง จำกัด (ที-โฮลดิ้ง) ทั้งสินทรัพย์หนี้สิน รวมไปถึงหุ้นสามัญของบริษัท เทคโนโลยี จำกัด จำนวน 59,998 หุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 โดยบริษัทฯ จ่ายชำระเป็นเงินสด 45 ล้านบาท และส่วนที่เหลือ 208.62 ล้านบาท บริษัทฯ ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 76,700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 0.5 บาทต่อหุ้น โดยมีมูลค่ายุติธรรม 2.72 บาทต่อหุ้น รวมทั้งหมดเป็นจำนวน 253.62 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัท เทคโนโลยี จำกัด ประกอบธุรกิจหลักในการจำหน่ายและติดตั้ง บำรุงรักษา อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องวัดอัตราการไหลของของเหลวทุกชนิด

กิจการร่วมค้า

1. บริษัท กิจการร่วมค้า สยามราชและทิพย์ จำกัด

เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุนใน บริษัท กิจการร่วมค้า สยามราชและทิพย์ จำกัด โดยมีการสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60.00 คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3.00 ล้านบาท โดยการเข้าร่วมลงทุนในบริษัทดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการรับเหมาก่อสร้าง ทั้งนี้ ณ สิ้นปี 2560 บริษัทดังกล่าวยังอยู่ในช่วงของการเตรียมความพร้อมในการดำเนินงาน

จากที่กล่าวมาในข้างต้น ส่งผลให้ ณ สิ้นปี 2560 บริษัทฯ มีกลุ่มธุรกิจหลัก 5 กลุ่มธุรกิจ ได้แก่ 1) กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานียัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 2) กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) 3) กลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม 4) กลุ่มธุรกิจสถานีวัดอัตราการไหลของของเหลว และ 5) ธุรกิจอื่นๆ ทั้งนี้ ในส่วนของธุรกิจอื่นๆ ที่ยังไม่ได้จำแนกส่วนงานออกมาในปีนี้ เนื่องจากยังคงอยู่ในระหว่างเริ่มดำเนินงาน

การดำเนินงานในกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานียัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริษัทฯ ให้บริการงานวิศวกรรมและออกแบบก่อสร้างสถานียัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนทั้งกระบวนการสำรวจและผลิตไปจนถึงผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ รวมถึงให้บริการบำรุงรักษาสถานียัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ออกแบบและติดตั้งอุปกรณ์ในสถานียัดก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานียัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติมีการขยายตัวจากการเติบโตของโรงไฟฟ้าและโรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในกิจกรรมทางธุรกิจ แรงขับเคลื่อนของรัฐบาลที่มีแผนการลงทุนขยายโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มมากขึ้นและเพิ่มขีดความสามารถในการจัดสรรปริมาณก๊าซธรรมชาติผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อย่างไรก็ตาม การให้บริการในกลุ่มธุรกิจนี้ จะเป็นลักษณะงานโครงการ ซึ่งความสามารถในการสร้างรายได้จะขึ้นอยู่กับความขยายตัวของโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและ การได้รับงานโครงการก่อสร้างสถานียัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ในส่วนของกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) บริษัทฯ ให้บริการที่เกี่ยวข้องกับระบบก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ได้แก่ สถานีบริการ ออกแบบและก่อสร้างสถานียบริการ ออกแบบและก่อสร้างสถานีปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ บริการบำรุงรักษาสถานียบริการ และบริหารจัดการสถานียบริการ ทั้งนี้ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือกจะถูกขับเคลื่อนโดยรัฐบาลที่ส่งเสริมการใช้ก๊าซ NGV ในภาคขนส่งทดแทนการใช้น้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล ซึ่งก๊าซ NGV นี้เป็นเชื้อเพลิงที่สะอาดและมีราคาถูกกว่าน้ำมันเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ จึงเป็นตัวผลักดันความต้องการใช้ก๊าซ NGV ที่เพิ่มมากขึ้นไม่อาจจะเป็นรถยนต์ส่วนบุคคล หรือรถยนต์เพื่อการพาณิชย์ ซึ่งเป็นปัจจัยบวกที่สนับสนุนการเติบโตและความสามารถในการสร้างรายได้ของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์อย่างต่อเนื่อง

การดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจระบบบ่มอุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้เชี่ยวชาญด้านวิศวกรรมเกี่ยวกับระบบบ่มอุตสาหกรรมและระบบอุปกรณ์วิศวกรรมที่เกี่ยวข้องที่ใช้ในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจของโรงงานอุตสาหกรรมและโรงไฟฟ้า รวมถึงจัดจำหน่ายระบบบ่มอุตสาหกรรมและระบบอุปกรณ์วิศวกรรมที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ รายได้จากธุรกิจระบบบ่มอุตสาหกรรมจะขึ้นอยู่กับการขายตัวของจำนวนโรงงานและกำลังการผลิตของโรงงานในแต่ละภาคส่วนของอุตสาหกรรม รวมถึงการลงทุนของผู้ประกอบการในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นในทุกๆ ปี การเติบโตของแต่ละกลุ่มอุตสาหกรรมจะมีความแตกต่างกันในแต่ละปีขึ้นอยู่กับสภาพเศรษฐกิจ สภาพแวดล้อมด้านการลงทุน และนโยบายส่งเสริมธุรกิจจากรัฐบาล อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ให้บริการออกแบบและจำหน่ายระบบบ่มอุตสาหกรรม และระบบอุปกรณ์วิศวกรรมที่เกี่ยวข้องที่มีความหลากหลายและครอบคลุมถึงความต้องการในการใช้ประโยชน์ในทุกกลุ่มอุตสาหกรรม จึงทำให้บริษัทฯ สามารถรักษาระดับรายได้จากการขายได้อย่างต่อเนื่องในช่วงเวลาที่ผ่านมา

นอกจากนี้ ในเดือนพฤศจิกายนเป็นต้นมา บริษัทฯ ยังมีรายได้จากกลุ่มธุรกิจสถานีวัดอัตราการไหลของของเหลว อันเกิดจากการเข้าซื้อกิจการของบริษัทฯ ตามที่ได้กล่าวมาแล้วในช่วงต้น

ด้านกลยุทธ์ของบริษัทฯ ในการดำเนินงานโดยมุ่งเน้นการเติบโตในทุกกลุ่มธุรกิจ ตลอดจนสร้างความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าในการรักษฐานลูกค้าเดิมและขยายฐานลูกค้าใหม่ บริษัทฯ ได้นำมาตรฐาน ISO 9001:2008 ซึ่งเป็นมาตรฐานสากลที่ได้รับการยอมรับจากทั่วโลกมาใช้ในการควบคุมคุณภาพสินค้าและบริการ จึงทำให้บริษัทฯ เป็นที่ยอมรับและได้รับความเชื่อถือจากลูกค้าทางธุรกิจอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาการประกอบธุรกิจกว่า 30 ปี

ผลการดำเนินงานในปี 2558 - 2560 บริษัทฯ มีรายได้หลักมาจากกลุ่มธุรกิจ 5 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) กลุ่มธุรกิจระบบบ่มอุตสาหกรรม กลุ่มธุรกิจสถานีวัดอัตราการไหลของของเหลว และกลุ่มธุรกิจอื่นๆ จำนวนรวม 1,616.63 ล้านบาท 1,326.37 ล้านบาท และ 976.84 ล้านบาท ตามลำดับ มีต้นทุนรวมในปี 2558 - 2560 จำนวน 1,456.22 ล้านบาท 1,115.79 ล้านบาท และ 799.98 ล้านบาท ตามลำดับ ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นรวมในปี 2558 - 2560 จำนวน 160.41 ล้านบาท 210.58 ล้านบาท และ 176.86 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 9.92 ร้อยละ 15.88 และร้อยละ 18.11 ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ใหญ่ในปี 2558 - 2560 จำนวน 67.44 ล้านบาท 101.81 ล้านบาท และ 36.36 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 3.97 ร้อยละ 7.34 และร้อยละ 3.60 ตามลำดับ

ในปี 2558 บริษัทฯ มีรายได้หลักรวมจำนวน 1,616.63 ล้านบาท และต้นทุนรวมจำนวน 1,456.22 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 160.41 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 9.92 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 67.44 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 3.97 กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า มีสาเหตุเนื่องจาก

1. บริษัทฯ รับรู้รายได้ค่านายหน้าจำนวน 62.56 ล้านบาท ในจำนวนนี้มีรายได้ค่านายหน้าจำนวน 53.55 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทฯ เป็นผู้จัดหาลูกค้าและประสานงานในการจำหน่ายอุปกรณ์ Gas Turbine สำหรับโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นการดำเนินธุรกิจตามปกติที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราวอันเนื่องมาจากโอกาสทางธุรกิจตามฐานลูกค้าของกลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม การที่บริษัทฯ เป็นผู้จัดหาลูกค้าและประสานงานให้แก่ผู้จำหน่ายสินค้า เนื่องจากผู้จำหน่ายสินค้าเป็นบริษัทในต่างประเทศและต้องการบริษัทในประเทศไทยที่มีความสัมพันธ์และรู้จักลูกค้าเป็นอย่างดี เพื่อเป็นผู้ประสานงานและให้ความช่วยเหลือเกี่ยวกับวิศวกรรมและงานด้านเทคนิคต่างๆ
2. การลดลงของค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ เนื่องจากการลดลงของค่าใช้จ่ายของพนักงานในส่วนงานการให้บริการติดตั้งอุปกรณ์ระบบก๊าซรถยนต์ซึ่งบริษัทฯ จำหน่ายส่วนงานนี้ให้แก่บุคคลภายนอกในเดือนธันวาคม 2557 และบริษัทฯ ไม่ต้องชำระค่าเช่าในส่วนพื้นที่จุดพักรถโดยสาร สาขากำแพงเพชร และพื้นที่จุดพักรถโดยสาร สาขาพิษณุโลก ซึ่งบริษัทฯ ได้โอนสิทธิการจัดตั้งจุดพักรถโดยสารทั้ง 2 แห่งให้แก่บริษัท เค เวนเซอร์ จำกัด (บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน) เพื่อดำเนินการต่อจากบริษัทฯ ในเดือนธันวาคม 2557

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากโครงการ Zawtika แล้วจำนวน 1,062.95 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.05 ของมูลค่าโครงการ (มูลค่าโครงการ Zawtika เท่ากับ 1,073.48 ล้านบาท) และบริษัทฯ ยังเหลือมูลค่างานที่ยังไม่รับรู้อีกจำนวน 25.01 ล้านบาท ซึ่งโครงการ Zawtika ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จในระหว่างปี 2558 แต่ปัจจุบันยังอยู่ระหว่างการดำเนินการด้านเอกสารและการดำเนินการปิดโครงการ ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในเดือนมิถุนายน 2559 อย่างไรก็ตาม รายได้ที่ได้รับจากโครงการ Zawtika จะมีมูลค่าสูงกว่ามูลค่าโครงการทั้งหมด ซึ่งเป็นผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราในวันลงนามสัญญาว่าจ้างและวันที่รับรู้รายได้งานโครงการ โดยผู้ว่าจ้างชำระค่าบริการเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ แต่บริษัทฯ รับรู้รายได้เป็นสกุลเงินบาท

ในปี 2559 บริษัทฯ มีรายได้หลักรวมจำนวน 1,326.37 ล้านบาท และต้นทุนรวมจำนวน 1,115.79 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 210.58 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 15.88 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 101.81 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 7.34 กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า มีสาเหตุเนื่องจากกลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม สามารถทำยอดขายเพิ่มขึ้นจากปีก่อน 179.16 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 100.51 ซึ่งส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากส่วนงานนี้เพิ่ม 40.18 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 65.50 นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังสามารถควบคุมต้นทุนในส่วนที่เป็นต้นทุนในการให้บริการหลักของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์โดยแม้ว่ารายได้จากส่วนงานนี้มีจำนวนลดลง แต่กำไรขั้นต้นกลับเพิ่มขึ้นจำนวน 43.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 117.81

ในปี 2560 บริษัทฯ มีรายได้หลักรวมจำนวน 976.84 ล้านบาท และต้นทุนรวมจำนวน 799.98 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 176.86 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 18.11 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 36.36 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 3.60 กำไรสุทธิลดลงจากปีก่อนหน้า มีสาเหตุเนื่องจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิจัยและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ มีรายได้ลดลงอย่างมีนัยสำคัญอันเนื่องมาจากจำนวนสัญญาและงานคงค้างในมือในปีนี้มีจำนวนลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อีกทั้งงานโครงการที่รับรู้รายได้ในปีก่อนส่วนใหญ่ ในปีนี้อยู่ในช่วงท้ายของโครงการ นอกจากนี้ ยังมีสาเหตุมาจากรายได้จากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม ที่มียอดขายลดลงจากปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามสภาวะของตลาดปั๊มอุตสาหกรรมที่เริ่มชะลอตัว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 1,382.38 ล้านบาท 1,378.75 ล้านบาทและ 1,593.89 ล้านบาท ตามลำดับ สินทรัพย์ที่สำคัญประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ลูกหนี้ค่าก่อสร้างตามสัญญาที่ยังไม่ได้เรียกเก็บ สินค้าคงเหลือ และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และบริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 469.30 ล้านบาท 426.72 ล้านบาท และ 415.52 ล้านบาท ตามลำดับ หนี้สินที่สำคัญประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญารับล่วงหน้า และประมาณการหนี้สินระยะสั้น และบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 913.08 ล้านบาท 952.03 ล้านบาท และ 1,178.37 ล้านบาท ตามลำดับ โดยส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ มีสาเหตุจากการออกจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ในระหว่างปีจำนวน 76,700,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 2.72 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 208.62 ล้านบาท ส่งผลให้ ณ สิ้นปี บริษัทฯ มีทุนหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 38.35 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นเพิ่มขึ้น 170.27 ล้านบาท

14.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

โครงสร้างรายได้หลักของบริษัทฯ สำหรับปี 2558 - 2560 แบ่งตามประเภทกลุ่มธุรกิจ 5 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก กลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม กลุ่มธุรกิจสถานีวิัดอัตราการไหลของของเหลว และกลุ่มธุรกิจอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

รายได้หลัก	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	749.95	46.39	495.30	37.34	174.41	17.86
2. กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก	688.43	42.58	473.66	35.71	480.90	49.23
3. กลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม	178.25	11.03	357.41	26.95	287.81	29.46
4. กลุ่มธุรกิจสถานีวิัดอัตราการไหลของของเหลว	-	-	-	-	33.39	3.42
5. กลุ่มธุรกิจอื่นๆ	-	-	-	-	0.33	0.03
รายได้หลักรวม	1,616.63	100.00	1,326.37	100.00	976.84	100.00

รายได้หลักรวม

ปี 2558 - 2559 บริษัทฯ มีรายได้หลักรวมมาจากธุรกิจ 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) และกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม และในปี 2560 บริษัทฯ มีรายได้หลักรวมมาจากธุรกิจ 5 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) กลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม กลุ่มธุรกิจสถานีวิัดอัตราการไหลของของเหลว และกลุ่มธุรกิจอื่นๆ อันเนื่องมาจากการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ และการเข้าซื้อกิจการ รวมถึงการเข้าร่วมทุนในกิจการร่วมค้า ตามที่ได้กล่าวไว้ในข้อ 14.1

บริษัทฯ มีรายได้หลักรวมในปี 2558 - 2560 จำนวน 1,616.63 ล้านบาท 1,326.37 ล้านบาท และ 976.84 ล้านบาท ตามลำดับ การลดลงของรายได้หลักรวมอย่างมีนัยสำคัญมาจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากจำนวนสัญญาและงานคงค้างในมือในปีนี้มีจำนวนลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อีกทั้งงานโครงการที่รับรู้รายได้ในปีก่อนส่วนใหญ่ ในปีนี้อยู่ในช่วงท้ายของโครงการ

การวิเคราะห์รายได้หลักตามแต่ละกลุ่มธุรกิจ มีรายละเอียดดังนี้

1. รายได้จากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติมาจากการให้บริการงานวิศวกรรมและออกแบบก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การให้บริการบำรุงรักษาสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการให้บริการออกแบบและติดตั้งอุปกรณ์ในสถานีวิัดก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ งานที่บริษัทฯ ได้รับส่วนใหญ่จะเป็นงานโครงการที่ใช้เวลาในการก่อสร้างและการให้บริการประมาณ 1 - 3 ปี ขึ้นอยู่กับลักษณะงานนั้นๆ ที่ผ่านมา บริษัทฯ รับรู้รายได้จากการให้บริการงานตาม

ขั้นความสำเร็จของงาน (Percentage of completion) โดยการเปรียบเทียบต้นทุนที่เกิดขึ้นซึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายระหว่างงวดกับ
ประมาณการต้นทุนงานตามสัญญา

บริษัทฯ มีรายได้จากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในปี 2558 - 2560 จำนวน 749.95 ล้านบาท
495.30 ล้านบาท และ 174.41 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 46.39 ร้อยละ 37.34 และร้อยละ 17.86ของรายได้หักรวม
ตามลำดับ

ในปี 2558 บริษัทฯ มีรายได้จากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 749.95 ล้านบาท ลดลงจากปี
ก่อน 575.17 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 43.41 การลดลงของรายได้ที่สำคัญมีสาเหตุหลักเนื่องจากบริษัทฯ รับรู้รายได้ส่วนใหญ่
จากงานโครงการ Zawtika ไปแล้วในปี 2557 ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2558 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากโครงการ Zawtika เพียง
จำนวน 0.56 ล้านบาท ในขณะที่ปีก่อนบริษัทรับรู้รายได้จากงานโครงการ Zawtika ตามขั้นความสำเร็จของงานจำนวน 963.29
ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังรับรู้รายได้ส่วนใหญ่จากงานโครงการก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่
ดำเนินการภายใต้กิจการร่วมค้าสยามราชธานีในงวดนี้รวมจำนวน 591.65 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ รับรู้รายได้งานโครงการต่อเนื่อง
จากปีที่แล้วจำนวน 3 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าฟิฟิธิ จำนวน 132.77 ล้านบาท โครงการโรงไฟฟ้าขนอม จำนวน
253.31 ล้านบาท และโครงการโรงไฟฟ้าท้อป จำนวน 205.57 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้รับงานโครงการที่สำคัญเพิ่มอีก
2 โครงการ ซึ่งเป็นโครงการก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ดำเนินการภายใต้กิจการร่วมค้าสยามราชธานี
ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าคลองหลวง โดยบริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด เป็นเจ้าของโครงการ มีมูลค่าโครงการรวม 207.28
ล้านบาท และบริษัทฯ รับรู้รายได้ในปี 2558 จำนวน 9.04 ล้านบาท โครงการโรงไฟฟ้าบ้านโป่งโดยบริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด
เป็นเจ้าของโครงการ มีมูลค่าโครงการรวม 255.00 ล้านบาท และบริษัทฯ รับรู้รายได้ในปี 2558 จำนวน 12.01 ล้านบาท

ในปี 2559 บริษัทฯ มีรายได้จากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 495.30 ล้านบาท ลดลงจากปี
ก่อน 254.65 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 33.96 การลดลงของรายได้ที่สำคัญมีสาเหตุหลักเนื่องจากโครงการหลัก 3 โครงการ
ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าฟิฟิธิ โครงการโรงไฟฟ้าขนอม และโครงการโรงไฟฟ้าท้อป รายได้ส่วนใหญ่บริษัทฯ ได้รับรู้ไปแล้ว
ในปีก่อน ส่งผลให้ในระหว่างปี 2559 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากโครงการดังกล่าวจำนวน 1.11 ล้านบาท 1.69 ล้านบาท และ 6.52
ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าคลองหลวง โดยบริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด เป็นเจ้าของโครงการ มีมูลค่า
โครงการรวม 207.28 ล้านบาท และโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโป่งโดยบริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด เป็นเจ้าของโครงการ มีมูลค่า
โครงการรวม 255.00 ล้านบาท ซึ่งเป็นโครงการต่อเนื่องจากปีก่อน และเนื่องจากการดำเนินการก่อสร้างส่วนใหญ่เกิดขึ้นใน
ระหว่างปี และ ณ สิ้นปีโครงการดังกล่าวอยู่ในช่วงท้ายของโครงการ ส่งผลให้ บริษัทฯ รับรู้รายได้ส่วนใหญ่จากโครงการ
ดังกล่าวในระหว่างปีจำนวน 193.06 ล้านบาท และ 231.80 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ เนื่องจากทั้งสองโครงการมีมูลค่าสัญญา
น้อยกว่างานโครงการในปีก่อนจึงส่งผลให้รายได้ในปีนี้ลดลงอย่างเป็นสาระสำคัญ

ในปี 2560 บริษัทฯ มีรายได้จากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 174.41 ล้านบาท ลดลงจากปี
ก่อน 320.89 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 64.79 การลดลงของรายได้ที่สำคัญมีสาเหตุหลักเนื่องจากโครงการหลัก 2 โครงการ
ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าคลองหลวง โดยบริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด เป็นเจ้าของโครงการ มีมูลค่าโครงการรวม 207.28
ล้านบาท และโครงการโรงไฟฟ้าบ้านโป่งโดยบริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด เป็นเจ้าของโครงการ มีมูลค่าโครงการรวม 255.00
ล้านบาท รายได้ส่วนใหญ่ บริษัทฯ รับรู้ไปแล้วในปีก่อน ส่งผลให้ในปี 2560 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากโครงการดังกล่าวจำนวน
4.58 ล้านบาท และ 10.94 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ ยังได้รับงานโครงการหลักที่สำคัญเพิ่มอีก

1 โครงการ ได้แก่ Gas pipeline and metering & regulating station project มีมูลค่าโครงการรวม 65.59 ล้านบาท และบริษัทฯ รับรู้รายได้ในปี 2560 จำนวน 62.35 ล้านบาท และงานเพิ่มที่สำคัญของโครงการโรงไฟฟ้าคลองหลวง จำนวน 9.15 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ รับรู้รายได้ในปี 2560 แล้วทั้งจำนวน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากงานโครงการที่บริษัทฯ เซ็นต์สัญญาในปีนี้ส่วนใหญ่เกิดขึ้นช่วงปลายปี 2560 จึงส่งผลให้การรับรู้รายได้จากงานดังกล่าวจะเกิดขึ้นในปี 2561 เป็นต้นไป ซึ่ง ณ สิ้นปี 2560 บริษัทฯ มีงานคงค้างในมือที่เซ็นต์สัญญาแล้ว ณ สิ้นปี จำนวน 4 โครงการ ซึ่งมีมูลค่าสัญญารวมกันจำนวน 1,075.03 ล้านบาท

2. รายได้จากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”)

รายได้จากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก ประกอบด้วย รายได้จากสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ รายได้จากการออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ รายได้จากการบริการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ในปี 2558 - 2560 บริษัทฯ มีรายได้จากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือกจำนวน 688.43 ล้านบาท 473.66 ล้านบาท และ 480.90 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 42.58 ร้อยละ 35.71 และร้อยละ 49.23 ของรายได้หลักรวม ตามลำดับ มีรายละเอียดดังนี้

รายได้หลัก	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2559		ปี 2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. สถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	259.66	37.72	223.66	47.22	196.78	40.92
2. ออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	102.48	14.89	61.21	12.92	178.12	37.04
3. บำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	326.29	47.39	188.79	39.86	106.00	22.04
รวม	688.43	100.00	473.66	100.00	480.90	100.00

การวิเคราะห์รายได้แยกตามส่วนงานของกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก มีรายละเอียดดังนี้

สถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

รายได้จากสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ของบริษัทฯ ประกอบด้วย รายได้จากการขายก๊าซ NGV ในสถานีบริการของบริษัทฯ ภายใต้ชื่อ “สยามราช” จำนวน 2 แห่ง ได้แก่ สถานีบริการสาขาวิภาวดี และสถานีบริการสาขางานา รายได้จากสถานีบริการของบริษัทฯ และการบริหารจัดการให้แก่ บขส. จำนวน 2 แห่ง ได้แก่ สถานีบริการสาขากำแพงเพชร และสถานีบริการสาขาพิษณุโลก (ในระหว่างปี 2559 บริษัทฯ ได้ยกเลิกสัญญาการบริหารจัดการสถานีกับบขส. แล้ว โดยการยกเลิกสัญญาดังกล่าวเป็นความยินยอมของทั้งสองฝ่าย) และรายได้จากการให้บริการบริหารจัดการสถานีบริการให้แก่ผู้ประกอบการเอกชน บริษัทฯ มีรายได้จากสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2558 - 2560 จำนวน 259.66 ล้านบาท 223.66 ล้านบาท และ 196.78 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 37.72 ร้อยละ 47.22 และร้อยละ 40.92 ของรายได้จากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก ตามลำดับ

บริษัทฯ มีรายได้จากสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2559 จำนวน 223.66 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 36.00 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 13.86 มีสาเหตุหลักมาจากราคาน้ำมันดิบโลกยังอยู่ในช่วงขาลง จึงส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้พลังงานทดแทนของผู้บริโภคยังคงเท่าเดิมและมีแนวโน้มลดลง ซึ่งเป็นไปตามกลไกตลาด และ ในระหว่างเดือนสิงหาคม - กันยายน บริษัทฯ ได้ปิดปรับปรุงสถานบริการสาขาวิภาวดี และสถานบริการสาขาบางนาเพื่อปรับปรุงบริการชั่วคราวเป็นระยะเวลา 4 - 5 วันต่อสถานี นอกจากนี้ ในระหว่างปี บริษัทฯ ได้ยกเลิกสัญญาการให้บริการสถานีบริการสาขากำแพงเพชร และสถานบริการสาขาพิษณุโลก จึงเป็นอีกหนึ่งปัจจัยที่ทำให้รายได้จากส่วนงานนี้ลดลง

บริษัทฯ มีรายได้จากสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2560 จำนวน 196.78 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 26.88 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 12.02 มีสาเหตุหลักมาจากการใช้ก๊าซ NGV ของกลุ่มลูกค้ายังคงทรงตัวและมีแนวโน้มลดลง เนื่องจากปัจจัยราคาน้ำมันในปัจจุบันยังคงอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับในอดีตที่ผ่านมา ซึ่งส่งผลให้ลูกค้าที่ซื้อยานพาหนะใหม่เน้นยานพาหนะที่ใช้น้ำมันมากกว่ายานพาหนะที่ใช้ก๊าซ NGV

ออกแบบและก่อสร้างสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

รายได้จากการออกแบบและก่อสร้างสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ประกอบด้วย รายได้จากการออกแบบและก่อสร้างสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ให้กับปตท. และผู้ประกอบการเอกชน และรายได้จากการออกแบบและก่อสร้างสถานีปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ บริษัทฯ มีรายได้จากการออกแบบและก่อสร้างสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2558 - 2560 จำนวน 102.48 ล้านบาท 61.21 ล้านบาท และ 178.12 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 14.89 ร้อยละ 12.92 และร้อยละ 37.04 ของรายได้จากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก ตามลำดับ

บริษัทฯ มีรายได้จากการออกแบบและก่อสร้างสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2559 จำนวน 61.21 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 41.27 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 40.27 การลดลงของรายได้ที่สำคัญเนื่องจาก ในระหว่างปี 2559 ราคาน้ำมันดิบโลกยังอยู่ในช่วงขาลง จึงส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้พลังงานทดแทนของผู้บริโภคยังคงเท่าเดิมและมีแนวโน้มลดลง ซึ่งเป็นไปตามกลไกตลาด ส่งผลให้ งานโครงการที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนต้องชะลอโครงการออกไป และงานโครงการที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการในปีส่วนใหญ่จะเป็นงานโครงการขนาดเล็ก มีมูลค่าโครงการประมาณ 8 - 25 ล้านบาท ต่อโครงการ อย่างไรก็ตามในช่วงปลายปี บริษัทฯ เป็นผู้ประมูลและได้รับงานออกแบบพร้อมก่อสร้างคลังน้ำมันพิจิตร ซึ่งมีบริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด เป็นเจ้าของโครงการ บริษัทฯ เป็นผู้รับเหมาช่วงโดยได้รับงานโครงการนี้ต่อจากบริษัท อินเด็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล กรุ๊ป จำกัด และบริษัท เอ็นเครส แอนด์ เฮาเซอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด โดยมีมูลค่าโครงการ 125.00 ล้านบาท และ 34.75 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งในระหว่างปีบริษัทฯ ได้รับรู้รายได้ไปแล้วบางส่วนตามขั้นความสำเร็จของงาน (Percentage of completion) จำนวน 3.89 ล้านบาท และ 0.96 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัทฯ มีรายได้จากการออกแบบและก่อสร้างสถานบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2560 จำนวน 178.12 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 116.91 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 191.00 การเพิ่มขึ้นของรายได้ที่สำคัญ เนื่องจากโครงการหลัก 2 โครงการ ที่บริษัทฯ เป็นผู้ประมูลและได้รับงานในช่วงปลายปีก่อน ได้แก่ งานออกแบบพร้อมก่อสร้างคลังน้ำมันพิจิตร ซึ่งมีบริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด เป็นเจ้าของโครงการ บริษัทฯ เป็นผู้รับเหมาช่วงโดยได้รับงานโครงการนี้ต่อจากบริษัท อินเด็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล กรุ๊ป จำกัด จำนวน 2 โครงการ และบริษัท เอ็นเครส แอนด์ เฮาเซอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด จำนวน 1 โครงการ โดยมีมูลค่าโครงการ 125.00 ล้านบาท , 112.00 ล้านบาท และ 34.75 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งในปี 2560 บริษัทฯ ได้รับรู้

รายได้ตามขั้นความสำเร็จของงานแล้ว (Percentage of completion) จำนวน 93.91 ล้านบาท, 1.91 ล้านบาท และ 5.71 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ ในระหว่างปีบริษัทฯ ยังมีงานโครงการที่ได้เซ็นสัญญาเพิ่มเติมเฉพาะงานที่มีมูลเกินกว่า 10 ล้านบาท อีกจำนวน 4 โครงการ ซึ่งมีมูลค่าสัญญารวมกันจำนวน 70.65 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเริ่มทยอยรับรู้รายได้ตามขั้นความสำเร็จแล้วบางส่วน (Percentage of completion) จำนวน 28.93 ล้านบาท

บริการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

รายได้จากการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ประกอบด้วย รายได้จากให้บริการบำรุงรักษาสถานีบริการกับ ปตท. และผู้ประกอบการเอกชน การให้บริการบำรุงรักษาสถานีบริการจะเป็นลักษณะการทำสัญญาบริการระยะยาวประมาณ 1 - 3 ปี ทำให้รายได้ในส่วนงานนี้จะเป็นรายได้ที่ต่อเนื่อง บริษัทฯ มีรายได้จากการบริการบริหารจัดการสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2558 - 2560 จำนวน 326.29 ล้านบาท 188.79 ล้านบาท และ 106.00 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 47.39 ร้อยละ 39.86 และร้อยละ 22.04 ของรายได้จากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก ตามลำดับ

บริษัทฯ มีรายได้จากการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2559 จำนวน 188.79 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 137.50 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 42.14 การลดลงของรายได้ที่สำคัญเนื่องจากงานบริการบำรุงรักษาสถานีบริการของ ปตท. ในเขตพื้นที่กรุงเทพฯ และปริมณฑลสิ้นสุดสัญญาการให้บริการในเดือนธันวาคม 2558 (สัญญามีอายุ 2 ปี และจะมีการจัดประมูลใหม่ทุก 2 ปี โดยสัญญาจะแบ่งเป็น 3 พื้นที่ ได้แก่ 1) พื้นที่เขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 2) พื้นที่ภูมิภาค 1 เขตภาคเหนือและภาคอีสาน และ 3) พื้นที่ภูมิภาค 2 ภาคใต้และภาคตะวันออก) ทั้งนี้ ในปี 2559 บริษัทฯ เป็นผู้ชนะประมูลงานบริการบำรุงรักษาสถานีบริการของ ปตท. ในเขตภูมิภาค 2 โดยสัญญามีมูลค่าประมาณ 240.00 ล้านบาท และสัญญามีอายุ 2 ปี (ปี 2559 - 2560) ซึ่งเมื่อเทียบกับสัญญาเดิมซึ่งมีมูลค่าประมาณ 480.00 ล้านบาท จึงส่งผลให้รายได้ในปี 2559 ที่รับรู้ในระหว่างปีลดลงอย่างเป็นสาระสำคัญเมื่อเทียบกับปีก่อน

บริษัทฯ มีรายได้จากการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2560 จำนวน 106.00 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 82.79 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 43.85 การลดลงของรายได้ที่สำคัญเนื่องจากจำนวนสัญญาและมูลค่าต่อสัญญาการให้บริการในปีนี้มีขอลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน นอกจากนี้งานบริการบำรุงรักษาสถานีบริการของ ปตท. ในเขตพื้นที่ภูมิภาค 2 ตามที่กล่าวในข้างต้น ซึ่งเป็นงานหลักของส่วนงานนี้ ในปีนี้มีรายได้ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน เนื่องจากตามสัญญารายได้จากงานบริการบำรุงรักษาสถานีบริการของปตท. จะคิดค่าบริการโดยอ้างอิงกับปริมาณก๊าซที่ถูกนำมาใช้บริการในแต่ละเดือน และผลจากจำนวนลูกค้าในปีที่ผ่านมาใช้บริการลดลง รวมถึงการปิดปรับปรุงบางสถานีสถานีบริการ จึงส่งผลให้รายได้จากสัญญาตามที่ได้รับรู้ในปีนี้มีลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

3. รายได้จากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม

รายได้จากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมมาจากการออกแบบและจำหน่ายระบบปั๊มอุตสาหกรรมและระบบอุปกรณ์วิศวกรรมที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯ มีรายได้จากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมในปี 2558 - 2560 จำนวน 178.25 ล้านบาท 357.41 ล้านบาท และ 287.81 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 11.03 ร้อยละ 26.95 และร้อยละ 29.46 ของรายได้หลักรวม ตามลำดับ

รายได้จากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมในปี 2559 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 179.16 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.51 เนื่องจากในช่วงครึ่งปีแรกตลาดเริ่มทรงตัว และฟื้นตัวในช่วงครึ่งปีหลังส่งผลให้ยอดขายปั๊มอุตสาหกรรมของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

รายได้จากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมในปี 2560 ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 69.60 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 19.47 เนื่องจากส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากสถานะตลาดที่เริ่มชะลอตัว ส่งผลให้ ยอดขายปั๊มอุตสาหกรรมบางส่วนเลื่อนระยะเวลาการส่งมอบไปในปี 2561

4. รายได้จากกลุ่มธุรกิจสถานีวัดอัตราการใช้ของเหลว

รายได้จากกลุ่มธุรกิจสถานีวัดอัตราการใช้ของเหลว ในปี 2560 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนทั้งจำนวน ซึ่งเป็นผลมาจากการเข้าซื้อกิจการตามที่ได้กล่าวไว้แล้วในข้อ 14.1

5. รายได้จากกลุ่มธุรกิจอื่นๆ

รายได้จากกลุ่มธุรกิจอื่น ในปี 2560 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนทั้งจำนวน เนื่องจากเป็นผลมาจากการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ และการร่วมลงทุนในกิจการร่วมค้า บริษัทฯ จึงมิได้นำเสนอแยกส่วนงานดังกล่าว เนื่องจากกลุ่มธุรกิจดังกล่าวยังอยู่ในระหว่างดำเนินงาน

รายได้ค่านายหน้า

ในปี 2558 - 2560 บริษัทฯ มีรายได้ค่านายหน้าจำนวน 62.56 ล้านบาท 41.42 ล้านบาท และ 13.83 ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 3.87 ร้อยละ 3.12 และร้อยละ 1.42 ของรายได้หลักรวม ตามลำดับ โดยรายได้ค่านายหน้าส่วนใหญ่เป็นรายได้ค่านายหน้าที่บริษัทรับรู้จากจากสัญญาค่านายหน้าจาก Siemens ซึ่งเป็นลูกค้าทางธุรกิจจากประเทศเยอรมัน โดยบริษัทฯ ได้รับค่านายหน้านี้จากการเป็นผู้จัดหาลูกค้าและประสานงานในการจำหน่ายอุปกรณ์ Gas Turbine สำหรับโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นการดำเนินธุรกิจตามปกติที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราวอันเนื่องมาจากโอกาสทางธุรกิจตามฐานลูกค้าของกลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม การที่บริษัทฯ เป็นผู้จัดหาลูกค้าและประสานงานให้แก่ผู้จำหน่ายสินค้า เนื่องจากผู้จำหน่ายสินค้าเป็นบริษัทในต่างประเทศและต้องการบริษัทในประเทศไทยที่มีความสัมพันธ์และรู้จักลูกค้าเป็นอย่างดี เพื่อเป็นผู้ประสานงานและให้ความช่วยเหลือเกี่ยวกับวิศวกรรมและงานด้านเทคนิคต่างๆ

ในช่วงเวลาที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้รับรู้รายได้ค่านายหน้าจากผู้จำหน่ายสินค้าที่เป็นลูกค้าทางธุรกิจกับบริษัทฯ เป็นปกติ อย่างไรก็ตามการรับรู้รายได้ค่านายหน้าในปี 2558 - 2560 จำนวน 53.55 ล้านบาท 41.42 ล้านบาท และ 13.83 ล้านบาทตามลำดับ จาก Siemens เป็นการรับรู้รายได้ค่านายหน้าที่มีมูลค่าสูงกว่ารายได้ค่านายหน้าที่บริษัทฯ เคยได้รับมาในอดีต ทั้งนี้ ณ สิ้นปี บริษัทฯ ได้รับชำระค่านายหน้าจาก Siemens แล้วทั้งจำนวน

รายได้อื่น

รายได้อื่นของบริษัทฯ ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ รายได้จากการบริการบริหารจัดการ รายได้ค่าเช่าจุดพักรถ กำไรจากการขายสินทรัพย์ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะสั้น เป็นต้น บริษัทฯ มีรายได้อื่นในปี 2558 - 2560 (ไม่รวมรายได้ค่านายหน้า) 18.79 ล้านบาท 20.04 ล้านบาท และ 18.29 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 1.16 ร้อยละ 1.51 และร้อยละ 1.87 ของรายได้หลักรวม ตามลำดับ

รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2558 ได้แก่ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5.05 ล้านบาท กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ (ส่วนใหญ่เป็นยานพาหนะ) จำนวน 4.46 ล้านบาท และรายได้จากการให้บริการจัดการแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องจำนวน 3.93 ล้านบาท เป็นต้น รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2559 ได้แก่ กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุนระยะสั้นจำนวน 6.50 ล้านบาท กำไรจากการจำหน่ายทรัพย์สิน (ส่วนใหญ่เป็นยานพาหนะ) จำนวน 2.07 ล้านบาท ค่าสินไหมทดแทน จำนวน 2.87 ล้านบาท เป็นต้น และรายได้อื่นที่สำคัญในปี 2560 ได้แก่ กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 6.05 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ จำนวน 3.52 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1.90 ล้านบาท และกำไรจากการขายทรัพย์สินจำนวน 1.21 ล้านบาท เป็นต้น

ต้นทุนและกำไรขั้นต้น

ต้นทุนของบริษัทฯ สำหรับปี 2558 - 2560 แบ่งตามประเภทกลุ่มธุรกิจ 5 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก กลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม กลุ่มธุรกิจสถานีวิัดอัตราการไหลของของเหลว และกลุ่มธุรกิจอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

รายการ	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่) ล้านบาท	ปี 2559 ล้านบาท	ปี 2560 ล้านบาท
ต้นทุน			
1. ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	687.86	466.80	181.36
2. ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก	651.44	393.09	406.68
3. ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม	116.92	255.90	199.74
4. ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจสถานีวิัดอัตราการไหลของของเหลว	-	-	11.84
5. ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจอื่นๆ	-	-	0.36
ต้นทุนรวม	1,456.22	1,115.79	799.98
รายได้รวม	1,616.63	1,326.37	976.84
กำไรขั้นต้นรวม	160.41	210.58	176.86
อัตรากำไรขั้นต้นรวม (ร้อยละ)	9.92	15.88	18.11

ปี 2558 - 2559 บริษัทฯ มีต้นทุนรวมมาจากธุรกิจหลัก 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) และกลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม และในปี 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนรวมมาจากธุรกิจ 5 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”) กลุ่มธุรกิจระบบบำบัดอุตสาหกรรม กลุ่มธุรกิจสถานีวิัดอัตราการไหลของของเหลว และกลุ่มธุรกิจอื่นๆ อันเนื่องมาจากการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ และการเข้าซื้อกิจการ รวมถึงการเข้าร่วมทุนในกิจการร่วมค้า ตามที่ได้กล่าวแล้วในข้อ 14.1

บริษัทฯ มีต้นทุนรวมในปี 2558 - 2560 จำนวน 1,456.22 ล้านบาท 1,115.79 ล้านบาท และ 799.98 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.08 ร้อยละ 84.12 และร้อยละ 81.89 ของรายได้หลักรวม ตามลำดับ ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นในปี 2558 - 2560 จำนวน 160.41 ล้านบาท 210.58 ล้านบาท และ 176.86 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นรวมร้อยละ 9.92 ร้อยละ 15.88 และร้อยละ 18.11 ตามลำดับ

การวิเคราะห์ต้นทุนตามแต่ละกลุ่มธุรกิจมีรายละเอียด ดังนี้

1. ต้นทุนและกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ต้นทุนสินค้า ต้นทุนวัตถุดิบ ต้นทุนว่าจ้างผู้รับเหมาช่วง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน เป็นต้น บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในปี 2558 - 2560 จำนวน 687.86 ล้านบาท 466.80 ล้านบาท และ 181.36 ล้านบาทตามลำดับ

ในปี 2558 บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 687.86 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 433.84 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 38.68 การลดลงของต้นทุนเป็นไปตามรายได้ที่ลดลง ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 62.09 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 8.28 อัตรากำไรขั้นต้นลดลงจากปีก่อนหน้า เนื่องจากบริษัทฯ มีต้นทุนสินค้าและวัตถุดิบ ต้นทุนว่าจ้างผู้รับเหมาช่วง และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานสำหรับโครงการก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่ดำเนินการภายใต้กิจการร่วมค้า สยามราชธานีที่สูงขึ้น

ในปี 2559 บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 466.80 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 221.06 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 32.14 การลดลงของต้นทุนเป็นไปตามรายได้ที่ลดลง ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 28.50 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 5.75 อัตรากำไรขั้นต้นลดลงจากปีก่อนหน้า มีสาเหตุหลักมาจากมูลค่าสัญญาและอัตรากำไรขั้นต้นในแต่ละสัญญาในปีนั้นเมื่อเทียบกับปีก่อนมีจำนวนลดลง นอกจากนี้ ในระหว่างปีบริษัทฯ ต้องจ่ายค่าปรับจากการส่งมอบงานล่าช้าจำนวน 6.56 ล้านบาท

ในปี 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 181.36 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 285.44 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 61.15 การลดลงของต้นทุนเป็นไปตามรายได้ที่ลดลง ส่งผลให้บริษัทฯ มีขาดทุนขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวิัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 6.94 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 3.98 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากจำนวนสัญญา มูลค่าสัญญาและอัตรากำไรขั้นต้นในแต่ละสัญญาในปีนั้นเมื่อเทียบกับปีก่อนมีจำนวนลดลงอย่างมีนัยสำคัญ ประกอบกับการเซ็นสัญญาโครงการใหม่เกิดขึ้นในช่วงปลายปี 2560 จึงทำให้บริษัทฯ ยังไม่สามารถรับรู้รายได้จากโครงการใหม่ได้ เนื่องจากยังอยู่ในระหว่างเริ่มดำเนินงาน จึงส่งผลให้รายได้ที่รับรู้ในปีนั้นไม่เพียงพอกับต้นทุนคงที่ที่เกิดขึ้น

2. ต้นทุนและกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก (เดิมชื่อ “กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์”)

ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก ประกอบด้วย ต้นทุนจากสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ต้นทุนจากการออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และ ต้นทุนจากการบริการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ในปี 2558 - 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือกจำนวน 651.44 ล้านบาท 393.09 ล้านบาท และ 406.68 ล้านบาท ตามลำดับ ต้นทุนแยกตามส่วนงานมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่) ล้านบาท	ปี 2559 ล้านบาท	ปี 2560 ล้านบาท
1. สถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	210.18	184.70	161.09
2. ออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	113.63	50.53	150.55
3. บำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	327.63	157.86	95.04
รวม	651.44	393.09	406.68

การวิเคราะห์ต้นทุนของกลุ่มธุรกิจพลังงานทางเลือก แยกตามส่วนงาน มีรายละเอียดดังนี้

สถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

ต้นทุนของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ประกอบด้วย ต้นทุนสินค้าและค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานเป็นหลัก บริษัทฯ มีต้นทุนของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ในปี 2558 - 2560 จำนวน 210.18 ล้านบาท 184.70 ล้านบาท และ 161.09 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งต้นทุนส่วนใหญ่เป็นต้นทุนการซื้อก๊าซ NGV มาเพื่อขายในสถานีบริการ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีต้นทุนของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 184.70 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 25.48 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 12.12 การลดลงของต้นทุนขายมาจากผลกระทบของราคาน้ำมันดิบโลกยังอยู่ในช่วงขาลง จึงส่งผลต่อความต้องการใช้พลังงานทดแทนของผู้บริโภคยังคงเท่าเดิมและมีแนวโน้มลดลง ซึ่งเป็นไปตามกลไกตลาด และระหว่างเดือนสิงหาคม - กันยายน บริษัทฯ ปิดปรับปรุงสถานีบริการสาขาวิภาวดี และสถานีบริการสาขาบางนาเพื่อปรับปรุงบริการชั่วคราวเป็นระยะเวลา 4 - 5 วันต่อสถานี จึงส่งผลให้ปริมาณก๊าซที่ซื้อมาเพื่อจำหน่ายลดลง ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับรายได้ที่ลดลง

ในปี 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 161.09 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 23.61 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 12.79 การลดลงของต้นทุนขายผันแปรตามยอดรายได้ที่ลดลง อันเป็นผลมาจากผลกระทบของราคาน้ำมันดิบโลกที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำเมื่อเทียบกับในอดีตที่ผ่านมา ซึ่งส่งผลให้กลุ่มลูกค้าบางส่วนเปลี่ยนไปเติมน้ำมันแทนการเติมก๊าซ NGV

ในปี 2558 - 2560 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 49.47 ล้านบาท 38.95 ล้านบาท และ 35.69 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 19.05 ร้อยละ 17.42 และร้อยละ 18.14 ตามลำดับ

สำหรับอัตรากำไรขั้นต้นปี 2559 ที่ลดลงนั้นเป็นผลมาจากต้นทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีระหว่างปีจำนวน 3.75 ล้านบาท ซึ่งหากตัดปัจจัยดังกล่าวออกจะพบว่า อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 เท่ากับ ร้อยละ 19.09 ซึ่งมีจำนวนใกล้เคียงกับปี 2558 และ 2560

ออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

ต้นทุนของการออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ประกอบด้วย ต้นทุนสินค้า ต้นทุนค่าจ้างผู้รับเหมาช่วง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน เป็นต้น บริษัทฯ มีต้นทุนจากการรับเหมาก่อสร้างสถานีบริการก๊าซ NGV ในปี 2558 - 2560 จำนวน 113.63 ล้านบาท 50.53 ล้านบาท และ 150.55 ล้านบาท ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 50.53 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 63.10 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 55.53 การลดลงของต้นทุนในปี 2559 ผันแปรไปตามรายได้ที่ลดลง นอกจากนี้ ในระหว่างปีบริษัทฯ มีการปรับปรุงรายการทางบัญชีที่สำคัญ ได้แก่ การบันทึกกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือในส่วนของการก๊าซ NGV จำนวน 8.21 ล้านบาท จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของส่วนงานนี้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ โดยในปี 2559 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 10.68 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 17.45

ในปี 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 150.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 100.02 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 197.94 การเพิ่มขึ้นของต้นทุนในปี 2560 ผันแปรไปตามรายได้ที่เพิ่มขึ้น อันเกิดจากการงานโครงการที่เซ็นสัญญาในปีก่อนเริ่มทยอยดำเนินการส่งผลให้ต้นทุนและรายได้ในปี 2560 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอย่างมีนัยสำคัญ

ในปี 2558 บริษัทฯ มีขาดทุนขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจออกแบบและก่อสร้างสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 11.14 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10.87 และในปี 2559 – 2560 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจำนวน 7.97 ล้านบาท และ 27.57 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 13.02 และร้อยละ 15.48 ตามลำดับ สำหรับอัตรากำไรขั้นต้นปี 2559 ที่เพิ่มขึ้นนั้น เนื่องจากในปี 2558 บริษัทฯ บันทึกการผลขาดทุนจากการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือจำนวน 16.82 ล้านบาท จึงทำให้ปี 2558 บริษัทฯ มีผลขาดทุนขั้นต้น สำหรับปี 2560 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้น 27.57 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 15.48 เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 19.6 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 245.85 เนื่องจากงานโครงการที่เซ็นสัญญาในปีก่อนเริ่มทยอยดำเนินการส่งผลให้รายได้ที่รับรู้ส่วนใหญ่เกิดขึ้นในปี 2560 จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นปี 2560 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

บริการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

ต้นทุนของการให้บริการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ประกอบด้วย ต้นทุนสินค้าและวัตถุดิบ ต้นทุนค่าจ้างผู้รับเหมาช่วง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน เป็นต้น บริษัทฯ มีต้นทุนบริการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซ NGV ในปี 2558 - 2560 จำนวน 327.63 ล้านบาท 157.86 ล้านบาท และ 95.04 ล้านบาท ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 157.86 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 169.77 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 51.82 การลดลงของต้นทุนโดยส่วนใหญ่ผันแปรตามรายได้ของการให้บริการบำรุงรักษาสถานีบริการของ ปตท. ที่ลดลง ทั้งนี้ กำไรขั้นต้นและอัตราขั้นต้นในปี 2559 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าอย่างมี

นัยสำคัญ เนื่องจาก ในปีนี้บริษัทสามารถบริหารจัดการต้นทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพ อันเนื่องมาจากประสิทธิภาพในการบริหารงานบริการบำรุงรักษาสถานีบริการของ ปตท. ซึ่งถือเป็นสัญญาหลักของส่วนงานนี้

ในปี 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์จำนวน 95.04 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 62.82 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 39.79 การลดลงของต้นทุนส่วนใหญ่ผันแปรตามรายได้ของการให้บริการที่ลดลง เนื่องมาจากจำนวนสัญญาและมูลค่าต่อสัญญาการให้บริการในปีนี้มียอดลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อน จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นในปี 2560 ปรับลดลงจากปีก่อน อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ยังคงให้ความสำคัญการบริหารจัดการต้นทุนให้มีประสิทธิภาพดังเช่นเคยปฏิบัติมาในปีที่ผ่านมา

3. ต้นทุนและกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม

ต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมมาจกต้นทุนการซื้อสินค้ามาเพื่อจำหน่ายเป็นหลัก บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มระบบปั๊มอุตสาหกรรมในปี 2558 - 2560 จำนวน 116.92 ล้านบาท 255.90 ล้านบาท และ 199.74 ล้านบาทตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมจำนวน 255.90 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 138.98 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 118.87 ซึ่งต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้นผันแปรตามรายได้ที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี

ในปี 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนจากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมจำนวน 199.74 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 56.16 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 21.95 ซึ่งต้นทุนขายที่ลดลงผันแปรตามรายได้ที่ลดลงในระหว่างปี

ในปี 2558 - 2560 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรมจำนวน 61.33 ล้านบาท 101.51 ล้านบาท และ 88.07 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 34.41 ร้อยละ 28.40 และร้อยละ 30.60ตามลำดับ สำหรับอัตรากำไรขั้นต้นปี 2559 ที่ลดลงนั้น เป็นผลมาจากสินค้าใหม่ที่ขายในระหว่างปี ได้แก่ Goulds Pumps มีอัตรากำไรขั้นต้นที่ต่ำกว่าสินค้าเดิมที่บริษัทจำหน่ายอยู่ จึงส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 ลดลงเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ โดยปกติ Goulds Pumps จะทำกำไรโดยเน้นที่ปริมาณสินค้าที่ขายได้เป็นหลัก สำหรับอัตรากำไรขั้นต้นปี 2560 ที่เพิ่มขึ้น เป็นผลมาจากสัดส่วนของสินค้าประเภท Goulds Pumps ซึ่งมีอัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยประมาณร้อยละ 24.00 ที่ขายได้ในระหว่างปีเมื่อเปรียบเทียบกับสินค้าปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีอัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยประมาณร้อยละ 33.00 - 35.00 มีสัดส่วนต่อสินค้าปกติที่ขายได้ระหว่างปีลดลงจากปีก่อน

อัตรากำไรขั้นต้นของรายได้ของกลุ่มธุรกิจนี้โดยปกติจะไม่เปลี่ยนแปลงมากนัก เนื่องจากบริษัทฯ ใช้นโยบายต้นทุนสินค้าและงานวิศวกรรมบวกอัตรากำไร (Cost plus pricing) สำหรับการตั้งราคาขายสินค้า

4. ต้นทุนและกำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจสถานีวัดอัตราการไหลของของเหลว

ต้นทุนของกลุ่มธุรกิจสถานีวัดอัตราการไหลของของเหลว ประกอบด้วย ต้นทุนสินค้า ต้นทุนค่าจ้างผู้รับเหมาช่วง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน เป็นต้น บริษัทฯ มีต้นทุนในปี 2560 จำนวน 11.84 ล้านบาท และกำไรขั้นต้นจำนวน 21.55 ล้านบาท คิดเป็นอัตราขั้นต้นร้อยละ 64.54 สาเหตุที่อัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มธุรกิจนี้ค่อนข้างสูง เนื่องจากธุรกิจกลุ่มนี้จะแบ่งงานเป็น 2 ส่วน ได้แก่ 1) งานขายสินค้า ซึ่งส่วนงานนี้จะมีอัตรากำไรขั้นต้นค่อนข้างสูงเนื่องจากการขายสินค้าดังกล่าวจะเป็นการขายพร้อมบริการออกแบบด้านวิศวกรรม ซึ่งเป็นการเพิ่มมูลค่าให้กับสินค้า และ 2) งานบริการก่อสร้างและติดตั้ง ซึ่งส่วนงานนี้จะมีอัตรากำไรขั้นต้น ทั้งนี้เมื่อพิจารณาสัดส่วนรายได้ของกลุ่มธุรกิจดังกล่าวในปี พบว่า ร้อยละ 80 เป็นรายได้จากงานขายสินค้า

5. ต้นทุนและกำไรขั้นต้นจากกลุ่มอื่นๆ

เนื่องจากกลุ่มธุรกิจนี้ส่วนใหญ่เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ เริ่มลงทุนเพิ่มเติมในระหว่างปีประกอบกับกลุ่มธุรกิจยังอยู่ในระหว่างเริ่มดำเนินงาน จึงทำให้บริษัทฯ มีผลขาดทุนขั้นต้นจำนวน 0.03 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 9.09

ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขาย ประกอบด้วย ค่าเสริมการขาย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าใช้จ่ายในการเดินทางและยานพาหนะ เป็นต้น

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายในปี 2558 - 2560 จำนวน 89.55 ล้านบาท 97.50 ล้านบาท และ 86.02 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 5.54 ร้อยละ 7.35 และร้อยละ 8.81 ของรายได้หลักรวม ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายจำนวน 97.50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.35 ของรายได้หลักรวม เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 7.95 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.88 สาเหตุหลักมาจากค่าส่งเสริมการขายและค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน

ในปี 2560 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการขายจำนวน 86.02 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 8.81 ของรายได้หลักรวม ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 11.48 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 11.77 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานในส่วนที่เป็นผลตอบแทนในรูปแบบของโบนัส ลดลงจากปีก่อน ซึ่งสอดคล้องกับผลประกอบการในปี 2560 ที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน นอกจากนี้ ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ ได้ทำการติดตั้งอุปกรณ์ประหยัดพลังงานที่สถานีบริการสาขาวิภาวดี และบางนา ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในปีนี้ของทั้งสองสถานียลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าสาธารณูปโภค เป็นต้น บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2558 - 2560 จำนวน 57.70 ล้านบาท 47.40 ล้านบาท และ 73.57 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 3.57 ร้อยละ 3.57 และร้อยละ 7.53 ของรายได้หลักรวม ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 47.40 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.57 ของรายได้หลักรวม ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 10.30 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 17.85 สาเหตุหลักมาจากในปี 2559 บริษัทฯ กลับรายการค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญที่เคยบันทึกไว้ในปีก่อนเนื่องจากได้รับชำระเงินจำนวน 3.63 ล้านบาท และกลับรายการค่าเผื่อการค้าทรัพย์สินจำนวน 8.50 ล้านบาท

ในปี 2560 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 73.57 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.53 ของรายได้หลักรวม เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 26.17 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 55.21 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี และผลจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการซื้อกิจการตามที่ได้กล่าวไว้แล้วในข้อ 14.1 จึงส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารมีจำนวนเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

กำไรสุทธิ

จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาข้างต้น บริษัทฯ มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในปี 2558 - 2560 จำนวน 67.44 ล้านบาท 101.81 ล้านบาท และ 36.36 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 3.97 ร้อยละ 7.34 และร้อยละ 3.60 ตามลำดับ

กำไรสุทธิปี 2559 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 34.37 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.96 การเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิอย่างมีนัยสำคัญมีสาเหตุเนื่องจาก

1. บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 50.17 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.27 เนื่องจากบริษัทฯ สามารถควบคุมต้นทุนงานบริการบำรุงรักษาสถานีบริการของ ปตท. ได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น ทำให้ในปี 2559 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน ในขณะที่ปีก่อนงานดังกล่าวมีผลขาดทุนขั้นต้นจากการดำเนินงาน นอกจากนี้ ผลจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มธุรกิจปั๊มอุตสาหกรรมจากปีก่อนจำนวน 179.16 ล้านบาท จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากกลุ่มธุรกิจนี้เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 40.18 ล้านบาท
2. การลดลงของค่าใช้จ่ายในการบริหารอันเนื่องมาจากการกลับรายการค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญที่เคยบันทึกไว้ในปีก่อนเนื่องจากได้รับชำระเงินจำนวน 3.63 ล้านบาท และกลับรายการค่าเผื่อการค้าทรัพย์สินจำนวน 8.50 ล้านบาท

กำไรสุทธิปี 2560 ลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 65.45 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 64.29 การลดลงของกำไรสุทธิอย่างมีนัยสำคัญมีสาเหตุเนื่องจาก

1. บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากปีก่อนหน้าจำนวน 33.72 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 16.01 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มธุรกิจก่อสร้างสถานีวัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ มีรายได้ลดลงอย่างมีนัยสำคัญอันเนื่องมาจากจำนวนสัญญาและงานคงค้างในมือในปีนี้มียอดลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อีกทั้งงานโครงการที่รับรู้รายได้ในปีก่อนส่วนใหญ่ ในปีนี้อยู่ในช่วงท้ายของโครงการส่งผลให้บริษัทฯ มีผลขาดทุนขั้นต้นจากส่วนงานนี้จำนวน 6.94 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 35.44 ล้านบาท นอกจากนี้ ยังมีสาเหตุจากรายได้จากกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม ที่มียอดขายลดลงจากปีก่อน ซึ่งเป็นไปตามสภาวะของตลาดปั๊มอุตสาหกรรมที่เริ่มชะลอตัว จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากส่วนงานนี้ลดลงจากปีก่อน 13.44 ล้านบาท
2. การลดลงของรายได้ก่อนจากปีก่อนจำนวน 29.34 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 47.74 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่านายหน้าที่ได้รับรู้ในระหว่างปี 2560 มีจำนวนลดลงจากปีก่อน 27.59 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 66.62 ทั้งนี้ รายได้ค่านายหน้าเกิดจากการที่บริษัทฯ เป็นผู้จัดหาและประสานงานในการจำหน่ายอุปกรณ์ Gas Turbine สำหรับโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นการดำเนินธุรกิจตามปกติที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราวอันเนื่องมาจากโอกาสทางธุรกิจจากฐานลูกค้าของกลุ่มธุรกิจปั๊มอุตสาหกรรม

3. การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารจากปีก่อนจำนวน 26.17 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 55.21 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี และผลจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการซื้อกิจการตามที่ได้กล่าวไว้แล้วในข้อ 14.1 นอกจากนี้ ในปีก่อนบริษัทฯ กลับรายการค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญที่เคชบันทึกไว้ในปีก่อนเนื่องจากได้รับชำระเงินจำนวน 3.63 ล้านบาท และกลับรายการค่าเผื่อการค้าทรัพย์สินอันเนื่องมาจากการประเมินราคาทรัพย์สินใหม่โดยผู้ประเมินอิสระจำนวน 8.50 ล้านบาท จึงส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการบริหารมีจำนวนเพิ่มขึ้นอย่างนัยสำคัญ

อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นในปี 2558 - 2560 เท่ากับร้อยละ 10.49 ร้อยละ 10.92 และร้อยละ 3.41 ตามลำดับ ซึ่งอัตราผลตอบแทนของผู้ถือหุ้นจะปรับตัวในทิศทางเดียวกันกับการเพิ่มขึ้นหรือลดลงของกำไรสุทธิ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในปี 2558 - 2560 จำนวน 54.00 ล้านบาท 72.00 ล้านบาท และ 36.00 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตราจ่ายเงินปันผลร้อยละ 80.07 ร้อยละ 70.72 และร้อยละ 83.75 ของกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ตามลำดับ

14.3 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 1,593.89 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2559 เป็นจำนวน 215.14 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 15.60 โดยมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,132.54	1,111.19	(21.35)	(1.89)
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	120.27	125.81	5.54	4.61
เงินลงทุนเพื่อขาย	16.50	13.45	(3.05)	(18.48)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	42.74	72.80	30.06	70.33
ค่าความนิยม	-	197.55	197.55	100.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	66.70	73.09	6.39	9.58
สินทรัพย์รวม	1,378.75	1,593.89		

สินทรัพย์หมุนเวียน

สินทรัพย์หมุนเวียน ณ สิ้นปี 2560 จำนวน 1,111.19 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปีก่อนจำนวน 21.35 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.89 รายการสินทรัพย์หมุนเวียนที่เปลี่ยนแปลงอย่างเป็นสาระสำคัญ ได้แก่

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 230.01 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 139.10 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 153.01 เนื่องจากบริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นกองทุนที่ลงทุนในตราสารหนี้ จึงส่งผลให้เงินลงทุนระยะสั้น ณ สิ้นปี 2560 ลดลงจากปีก่อน 304.24 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 60.67
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น จำนวน 370.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 135.53 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 57.51 โดยลูกหนี้ที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้ของส่วนธุรกิจพลังงานทางเลือก และส่วนธุรกิจก่อสร้างสถานีวิจัยและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

บริษัทฯ ประเมินค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของลูกหนี้ โดยพิจารณาจากการวิเคราะห์อายุลูกหนี้ ประสิทธิภาพเก็บเงินในอดีต และสถานะเศรษฐกิจในขณะนั้น ทั้งนี้ บริษัทฯ มีนโยบายสำรองค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญร้อยละ 50 ของมูลค่าลูกหนี้ที่ค้างชำระ 6 - 12 เดือน และตั้งสำรองร้อยละ 100 ของมูลค่าลูกหนี้ที่ค้างชำระมากกว่า 12 เดือน

บริษัทฯ มีอัตราหมุนของลูกหนี้การค้าในปี 2559 และ 2560 เท่ากับ 3.56 เท่าและ 2.60 เท่า ตามลำดับ และระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยในปี 2559 และ 2560 เท่ากับ 101.22 วัน และ 138.70 วัน ตามลำดับ ทั้งนี้ ระยะเวลาการเก็บหนี้ที่เพิ่มขึ้นเกิดจากลูกหนี้ที่ค้างค้าง ณ สิ้นปี โดยในปี พบว่า บริษัทฯ มีลูกหนี้ที่ค้างชำระเกินกำหนดจำนวน 78.92 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 64.50 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 447.29 และเมื่อเปรียบเทียบกับสัดส่วนของลูกหนี้ที่ค้างชำระเกินกำหนดกับลูกหนี้ทั้งหมด พบว่า ปี 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีสัดส่วนลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระ คิดเป็นร้อยละ 6.14 และร้อยละ 21.31 ตามลำดับ ทั้งนี้ สาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้จากส่วนงานบำรุงรักษาสถานีวิจัยก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ จำนวน 18.23 ล้านบาท มียอดค้างชำระเกินกำหนด เนื่องจากงานบริการหลักสิ้นสุดสัญญา ณ สิ้นปี และลูกค้างยังอยู่ระหว่างการตรวจสอบความเรียบร้อยของงานจึงส่งผลให้มีการจ่ายชำระหนี้ช้ากว่าเครดิตเทอมปกติ อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารคาดว่าจะสามารถเก็บเงินจากลูกหนี้รายดังกล่าวได้ทั้งจำนวนภายหลังวันสิ้นสุดงวด

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีลูกหนี้จากส่วนงานธุรกิจก่อสร้างสถานีวัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 22.41 ล้านบาท ที่มียอดค้างชำระเกินกำหนด อย่างไรก็ตามขอดังกล่าวบริษัทฯ สามารถเก็บเงินได้ทั้งจำนวนแล้วภายหลังวันสิ้นงวด

- สินค้าคงเหลือจำนวน 124.85 ล้านบาท ลดลง 3.4 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.65 ซึ่งการเปลี่ยนแปลงของสินค้ามีจำนวนไม่น้อยสำคัญ

บริษัทฯ มีอัตราส่วนหมุนเวียนของสินค้าคงเหลือในปี 2559 และ 2560 เท่ากับ 5.78 เท่าและ 4.13 เท่า ตามลำดับ และระยะเวลาการขายสินค้าเฉลี่ยในปี 2559 และ 2560 เท่ากับ 62.33 วัน และ 87.21 วัน ตามลำดับ ทั้งนี้ ระยะเวลาขายสินค้าที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากบริษัทฯ มีสินค้าบางรายการที่ต้องเก็บสำรองไว้ เช่น สินค้าของกลุ่มธุรกิจบำรุงรักษาสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ที่ต้องมีสินค้าไว้เพื่อใช้ในการซ่อมบำรุงให้ทันเวลา

เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขายเป็นเงินลงทุนในตราสารในความต้องการของตลาด ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของ Petroleum Trading Lao Public Company (PTL) ซึ่งเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ลาว ประเทศลาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 13.45 ล้านบาท ลดลง 3.05 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 18.48 ทั้งนี้ การลดลงดังกล่าวเกิดจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนดังกล่าวให้เป็นไปตามราคาตลาด ณ สิ้นปี

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 72.80 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30.06 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 70.33 สาเหตุหลักเกิดจากการจัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ และเข้าซื้อกิจการตามที่ได้กล่าวไว้ในข้อ 14.1 ส่งผลให้ภายหลังการเข้าซื้อกิจการบริษัทฯ ได้รับทรัพย์สินจากบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจำนวน 18.77 ล้านบาท และในระหว่างปีบริษัท ที เค เอส เวนเซอร์ จำกัด ได้ลงทุนก่อสร้างอาคารจอดรถเพื่อให้บริการลูกค้า จึงส่งผลให้ ณ สิ้นปี บริษัทมีงานระหว่างทำจากการก่อสร้างดังกล่าวรวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 20.1 ล้านบาท

14.4 สภาพคล่อง

กระแสเงินสด

ตารางสรุปงบกระแสเงินสด

	หน่วย : ล้านบาท		
	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	(30.62)	252.06	(102.02)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(3.85)	(443.30)	264.38
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	478.61	(201.53)	(23.08)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	444.14	(392.77)	139.28
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด			
และรายการเทียบเท่าเงินสด	-	0.10	(0.18)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	39.44	483.58	90.91
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	483.58	90.91	230.01

ดังแสดงในตารางข้างต้น ในปี 2558 บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 30.62 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากหนี้สินดำเนินงานที่ลดลง เช่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลงจำนวน 249.57 ล้านบาท รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญารับล่วงหน้าลดลงจำนวน 58.85 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ในระหว่างปีบริษัทฯ มีสินทรัพย์ดำเนินงานลดลง เช่น ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลงจำนวน 191.07 ล้านบาท และสินค้าคงเหลือลดลงจำนวน 81.23 ล้านบาท บริษัทฯ ใช้เงินสดในกิจกรรมลงทุนจำนวน 3.85 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการลงทุนซื้อเงินลงทุนระยะสั้นจำนวน 150 ล้านบาท และในระหว่างปีบริษัทรับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิจากเงินที่ให้กู้ยืมเพิ่มเติมจำนวน 126.27 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 478.61 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการออกจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 525.00 ล้านบาท

ในปี 2559 บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 252.06 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และลูกหนี้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่ได้เรียกเก็บมียอดลดลงจำนวน 69.13 ล้านบาท และหนี้สินดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น เช่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 124.86 ล้านบาท บริษัทฯ ใช้เงินสดในกิจกรรมลงทุนจำนวน 443.30 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการลงทุนซื้อเงินลงทุนระยะสั้นสุทธิจากยอดที่ขายในระหว่างปีจำนวน 344.98 ล้านบาท และในระหว่างปีบริษัทนำเงินฝากสถาบันการเงินเพื่อใช้เป็นหลักประกันเพิ่มขึ้นจำนวน 96.98 ล้านบาท และบริษัทฯ ใช้เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 201.53 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เกิดจากการชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 123.57 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลจำนวน 60.00 ล้านบาท และจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงินจำนวน 11.47 ล้านบาท

ในปี 2560 บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 102.02 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นมียอดเพิ่มขึ้น 97.34 ล้านบาท และหนี้สินดำเนินงานที่ลดลง เช่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลงจำนวน 99.66 ล้านบาท บริษัทฯ ได้รับเงินจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 264.38 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากเงินสืบทอดจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะสั้นสุทธิจากยอดที่ซื้อเพิ่มขึ้นจำนวน 310.29 ล้านบาท และเงินสดสุทธิในกิจกรรมจัดหาเงินลดลงจำนวน 23.08 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เกิดจากการจ่ายเงินปันผลจำนวน 36 ล้านบาท และจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 8.46 ล้านบาท อย่างไรก็ตามในระหว่างปีบริษัทฯ ได้รับเงินค่าหุ้นในบริษัทย่อยโดยผู้ถือหุ้นอื่นจำนวน 20.00 ล้านบาท

ในปี 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีอัตราส่วนสินทรัพย์หมุนเวียนต่อหนี้สินหมุนเวียนเท่ากับ 2.79 เท่า และ 2.86 เท่า ตามลำดับ และมีอัตราส่วนสินทรัพย์สภาพคล่องหมุนเร็วต่อหนี้สินหมุนเวียนเท่ากับ 2.30 เท่า และ 2.15 เท่า ตามลำดับ

14.5 แหล่งที่มาของเงินทุน

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 415.52 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2559 เป็นจำนวน 11.20 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 2.62 โดยมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน	406.41	388.99	(17.42)	(4.29)
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	8.02	10.89	2.87	35.79
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	12.29	15.64	3.35	27.26
หนี้สินรวม	426.72	415.52		

หนี้สินหมุนเวียน

หนี้สินหมุนเวียนจำนวน 388.99 ล้านบาท ลดลงจำนวน 17.42 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.29 รายการหนี้สินที่เปลี่ยนแปลงอย่างเป็นสาระสำคัญ ได้แก่

- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน โดยเงินกู้ยืมในปีนี้เป็นทั้งหมดเป็นของบริษัท เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่ง ณ สิ้นปีมียอดคงเหลือจำนวน 18.15 ล้านบาท ส่วนยอดคงเหลือปีก่อนทั้งจำนวนเป็นของกิจการร่วมค้าสยามราชธานี ซึ่งในระหว่างปี 2560 บริษัทดังกล่าวได้ชำระหนี้เงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินดังกล่าวข้างต้นเป็นการกู้ยืมเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการประกอบกิจการ
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นจำนวน 256.55 ล้านบาท ลดลงจำนวน 55.09 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 17.68 ซึ่งยอดที่ลดลงส่วนใหญ่เกิดจากยอดเจ้าหนี้ของกลุ่มธุรกิจระบบปั๊มอุตสาหกรรม ซึ่ง ณ สิ้นปี 2559 บริษัทฯ มียอดเจ้าหนี้ดังกล่าวจากส่วนงานดังกล่าวสูงถึง 106.37 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากยอดซื้อสินค้าเพื่อเตรียมจำหน่ายในช่วงไตรมาส 1/2560 อย่างไรก็ตามยอดเจ้าหนี้ดังกล่าวบริษัทได้มีการจ่ายชำระหนี้ไปแล้วทั้งจำนวนในระหว่างปี

บริษัทฯ มีอัตราหมุนของเจ้าหนี้การค้าในปี 2559 และ 2560 เท่ากับ 6.17 เท่าและ 4.10 เท่า ตามลำดับ และระยะเวลาการชำระหนี้เฉลี่ยในปี 2559 และ 2560 เท่ากับ 58.30 วัน และ 87.71 วัน ตามลำดับ ซึ่งสอดคล้องกับการให้ระยะเวลาชำระหนี้ที่บริษัทฯ ได้จากผู้จัดจำหน่ายสินค้าที่ 30 - 90 วัน

หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน

บริษัทฯ ทำสัญญาเช่าการเงินกับบริษัทลีซซิ่ง เพื่อเช่ายานพาหนะและอุปกรณ์สำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยมีกำหนดชำระเป็นรายเดือน อายุสัญญา มีระยะเวลาโดยเฉลี่ยประมาณ 3 - 5 ปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินสุทธิจากส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี จำนวน 10.89 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.87 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.79 เนื่องจากผลการรับโอนกิจการจากการเข้าซื้อกิจการ ตามที่ได้กล่าวแล้วในข้อ 14.1

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นที่สำคัญ ประกอบด้วย ทุนที่ออกและชำระแล้ว ส่วนเกินมูลค่าหุ้น และกำไรสะสม ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 952.03 ล้านบาท และ 1,178.37 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 69.05 และร้อยละ 73.93 ของหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ตามลำดับ ทั้งนี้ ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2560 เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2559 จำนวน 226.34 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.77 เนื่องจากในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ ได้ออกจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ในระหว่างปีจำนวน 76,700,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 2.72 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 208.62 ล้านบาท ส่งผลให้ ณ สิ้นปี บริษัทฯ มีทุนหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 38.35 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นเพิ่มขึ้น 170.27 ล้านบาท

ในปี 2560 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน จำนวน 36.36 ล้านบาท และมีเงินปันผลจ่ายระหว่างปีจำนวน 36 ล้านบาท

ความเหมาะสมของโครงสร้างเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 0.45 เท่า และ 0.35 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2560 ลดลงจากสิ้นปี 2559 เนื่องจากบริษัทฯ ได้ออกจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ในระหว่างปีจำนวน 76,700,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 2.72 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 208.62 ล้านบาท ส่งผลให้ ณ สิ้นปี บริษัทฯ มีทุนหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 38.35 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นเพิ่มขึ้น 170.27 ล้านบาท

14.6 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อผลการดำเนินงานหรือฐานะการเงินในอนาคต

1. การเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน

นโยบายด้านพลังงานของประเทศถูกกำหนดโดยรัฐบาลซึ่งมีการปรับเปลี่ยนไปตามคณะรัฐมนตรีแต่ละชุด จากมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ รวมถึงความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติทั้งภาคการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นและตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 รัฐบาลต้องการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเข้ามาทดแทนกำลังการผลิตไฟฟ้าในส่วนที่ลดลง เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ตามแผนออกไปอีก 3 ปี จากปี 2566 เป็นปี 2569 จะเห็นได้ว่านโยบายพลังงานมีโอกาสเปลี่ยนแปลงได้และไม่มีความแน่นอนในอนาคต ซึ่งอาจส่งผลต่อแนวทางการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจนี้ได้

2. การเปลี่ยนแปลงนโยบายนโยบายก๊าซ NGV

ราคาก๊าซ NGV ที่ซื้อขายกันในประเทศจะถูกกำหนดโดยรัฐบาล ในปี 2554 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติขยายระยะเวลาตรึงราคาขายปลีกก๊าซ NGV ในระดับ 8.50 บาทต่อกิโกรัม และได้มีการปรับราคาเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง และล่าสุด วันที่ 20 มกราคม 2559 มติคณะกรรมการบริการนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้เห็นชอบลอยตัวราคาก๊าซเอ็นจีวี แบบมีเงื่อนไข โดยตั้งแต่ 21 มกราคม 2559 โดยได้ขอความร่วมมือจาก บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดเพดานราคาก๊าซเอ็นจีวี อยู่ในระดับที่ต่ำกว่า 13.50 บาทต่อกิโกรัม พร้อมให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซเอ็นจีวี สำหรับรถยนต์ทั่วไปให้สะท้อนต้นทุน และตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2559 เป็นต้นไป จะปล่อยลอยตัวราคาตามต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งจะเห็นได้ว่านโยบายราคาก๊าซ NGV มีโอกาสเปลี่ยนแปลงและมีความไม่แน่นอนในอนาคต ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อความสามารถในการสร้างรายได้จากกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ของบริษัทฯ

3. ความไม่สม่ำเสมอของรายได้จากงานลักษณะโครงการ

การก่อสร้างสถานีวัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นการให้บริการที่มีการว่าจ้างเป็นลักษณะงานโครงการ ไม่มีการทำสัญญาว่าจ้างเป็นระยะยาวอย่างต่อเนื่อง ซึ่งอาจส่งผลให้บริษัทฯ มีรายได้ที่ไม่สม่ำเสมอและไม่มีความต่อเนื่องจากการให้บริการในกลุ่มธุรกิจนี้ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มุ่งเน้นและให้ความสำคัญกับคุณภาพของการให้บริการ และการส่งมอบงานตามเวลาที่กำหนด จึงทำให้ได้รับความไว้วางใจจากเจ้าของโครงการและผู้รับเหมาหลักในการว่าจ้างสำหรับงานก่อสร้างสถานีวัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ รัฐบาลได้ส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในโรงงานไฟฟ้าและโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อลดการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง ซึ่งส่งผลต่อการลงทุนก่อสร้างสถานีวัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่มากขึ้น