

ส่วนที่ 3

ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม	ปี 2562		ปี 2561		ปี 2560	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	663.49	10.97%	696.81	12.19%	833.47	14.85%
เงินลงทุนระยะสั้น	407.79	6.74%	402.34	7.04%	0.00	0.00%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	939.71	15.54%	1,031.88	18.05%	1,021.73	18.21%
สินค้าคงเหลือ	201.48	3.33%	161.89	2.83%	203.48	3.63%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	9.78	0.16%	17.61	0.31%	15.13	0.27%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่ถือไว้เพื่อขาย	0.00	0.00%	63.13	1.10%	0.00	0.00%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	2,222.26	36.74%	2,373.65	41.53%	2,073.80	36.95%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						0.00%
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	667.38	11.03%	650.28	11.38%	594.92	10.60%
บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้	0.00	0.00%	0.00	0.00%	121.24	2.16%
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	47.25	0.78%	3.16	0.06%	66.29	1.18%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,750.79	45.48%	2,523.84	44.16%	2,577.85	45.93%
ค่าความนิยม	121.86	2.01%	33.49	0.59%	33.49	0.60%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	50.52	0.84%	33.50	0.59%	38.56	0.69%
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	43.42	0.72%	48.91	0.86%	54.54	0.97%
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุมบัญชี	10.79	0.18%	8.29	0.15%	8.97	0.16%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	134.73	2.23%	40.16	0.70%	42.33	0.75%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,826.73	63.26%	3,341.64	58.47%	3,538.18	63.05%
รวมสินทรัพย์	6,048.99	100.00%	5,715.29	100.00%	5,611.98	100.00%

งบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม	ปี 2562		ปี 2561		ปี 2560	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	20.00	0.33%	-	0.00%	-	0.00%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	989.58	16.36%	1,007.96	17.64%	1,120.08	19.96%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	0.00%	-	0.00%	2.00	0.04%
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	46.51	0.77%	46.51	0.81%	35.97	0.64%
ภาษีเงินได้คืนบุคคลค้างจ่าย	37.39	0.62%	30.73	0.54%	7.54	0.13%
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	-	0.00%	8.09	0.14%	53.40	0.95%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	60.31	1.00%	47.89	0.84%	47.26	0.84%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,153.80	19.07%	1,141.18	19.97%	1,266.25	22.56%
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เจ้าหนี้ที่รอการจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู	-	0.00%	-	0.00%	121.24	2.16%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	116.90	1.93%	163.41	2.86%	209.92	3.74%
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	41.36	0.68%	23.33	0.41%	21.23	0.38%
เงินมัดจำรับ	3,416.29	56.48%	3,384.81	59.22%	3,305.43	58.90%
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	17.47	0.29%	3.60	0.06%	9.41	0.17%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	8.11	0.13%	6.35	0.11%	7.38	0.13%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,600.13	59.52%	3,581.50	62.67%	3,674.61	65.48%
รวมหนี้สิน	4,753.93	78.59%	4,722.68	82.63%	4,940.86	88.04%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน*	518.50	8.57%	518.50	9.07%	518.50	9.24%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว*	518.50	8.57%	518.50	9.07%	518.50	9.24%
ส่วนเกินทุนจากราคาขายหลักทรัพย์โตรเลียมเหลว*	532.00	8.79%	532.00	9.31%	532.00	9.48%
กำไรสะสม*						
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	15.04	0.25%	-	0.00%	-	0.00%
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)	211.58	3.50%	-57.93	-1.01%	-379.41	-6.76%
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	1,277.12	21.11%	992.57	17.37%	671.09	11.96%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	17.94	0.30%	0.03	0.00%	0.03	0.00
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,295.06	21.41%	992.61	17.37%	671.12	11.96%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	6,048.99	100.00%	5,715.29	100.00%	5,611.98	100.00%

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2560 ได้มีมติอนุมัติ

- (1) การโอนส่วนเกินทุนจากราคาขายก๊าซ จำนวน 532,000,000 บาท
- (2) การโอนทุนสำรองตามกฎหมาย จำนวน 33,910,000 บาท
- (3) การโอนส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ จำนวน 2,657,619,957 บาท ตามลำดับ และ
- (4) การลดทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัท จำนวน 2,242,065,700 บาท จากทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนชำระแล้วเดิมจำนวน 2,760,565,700 บาท เป็นทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนชำระแล้วใหม่จำนวน 518,500,000 บาท โดยการลดจำนวนหุ้น 2,242,065,700 หุ้น เพื่อชดเชยผลขาดทุนสะสมของบริษัท

บริษัท ได้ทำการจดทะเบียนลดทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนชำระแล้วต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเสร็จแล้วในวันที่ 25 กรกฎาคม 2560 โดยทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัท ในปัจจุบันมีจำนวนเท่ากับ 518,500,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 518,500,000 หุ้น ทั้งนี้ในส่วนของการโอนส่วนเกินทุนจากราคาขายก๊าซ จำนวน 532,000,000 บาทนั้น บริษัท อยู่ระหว่างดำเนินการหารือข้อกฎหมายกับหน่วยงานของรัฐ ซึ่งเมื่อได้รับความเห็นยืนยันให้นำมาชดเชยผลขาดทุนสะสมได้แล้ว บริษัท จะนำส่วนเกินทุนจากราคาขายก๊าซดังกล่าวมาชดเชยผลขาดทุนสะสมของบริษัทต่อไป

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ปี 2562		ปี 2561		ปี 2560	
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ						
รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	14,127.43	99.81%	14,684.37	99.71%	15,447.58	99.58%
รายได้ค่าบริการขนส่ง	26.96	0.19%	42.49	0.29%	65.23	0.42%
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	14,154.39	100.00%	14,726.87	100.00%	15,512.82	100.00%
ต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการ						
ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-13,404.43	-94.70%	-13,870.92	-94.19%	-14,825.28	-95.57%
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	-16.39	-0.12%	-25.53	-0.17%	-37.85	-0.24%
รวมต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการ	-13,420.81	-94.82%	-13,896.44	-94.36%	-14,863.13	-95.81%
กำไรขั้นต้น	733.57	5.18%	830.43	5.64%	649.69	4.19%
รายได้อื่น	311.31	2.20%	251.21	1.71%	234.52	1.51%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1,044.88	7.38%	1,081.64	7.34%	884.21	5.70%
ค่าใช้จ่ายในการขาย	-291.68	-2.06%	-296.64	-2.01%	-294.24	-1.90%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-391.97	-2.77%	-383.67	-2.61%	-438.81	-2.83%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	361.24	2.55%	401.34	2.73%	151.16	0.97%
ต้นทุนทางการเงิน	-3.43	-0.02%	-12.79	-0.09%	-13.74	-0.09%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	357.81	2.53%	388.54	2.64%	137.42	0.89%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-68.74	-0.49%	-67.06	-0.46%	-5.46	-0.04%
กำไรสุทธิสำหรับปี	289.06	2.04%	321.48	2.18%	131.96	0.85%
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-5.95	-0.04%	0.00	0.00%	3.15	0.02%
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	283.12	2.00%	321.48	2.18%	135.11	0.87%
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	290.49	2.05%	321.48	2.18%	131.95	0.85%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-1.43	-0.01%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
กำไรสุทธิสำหรับปี	289.06	2.04%	321.48	2.18%	131.96	0.85%
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จ						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	284.55	2.01%	321.48	2.18%	135.11	0.87%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-1.43	-0.01%	0.00	0.00%	0.00	0.00%
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	283.12	2.00%	321.48	2.18%	135.11	0.87%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.56		0.62		0.25	

งบกระแสเงินสด	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2560
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	357,806,305	388,541,764	137,415,264
รายการปรับปรุงค่าใช้จ่าย			
ค่าเสื่อมราคา	274,249,505	268,509,823	265,103,303
ค่าตัดจำหน่าย	9,348,810	5,067,844	5,542,972
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(12,074,634)	(21,797,009)	(10,604,743)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายอุปกรณ์	14,271,599	4,859	2
ขาดทุนจากสัญญาเช่าการเงิน	8,346,130	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายค่าความนิยม	3,400,700	-	399,244
(กลับรายการ)/ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(11,196,775)	(497,805)	(27,874,198)
กำไรจากการตีมูลค่ายุดิธรรมของหลักทรัพย์เพื่อค่า	(5,459,556)	(2,335,293)	-
รายได้ค่าเช่าจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(872,796)	(1,540,605)	(2,035,605)
ดอกเบี้ยรับ	(8,427,208)	(7,675,341)	(6,967,558)
ต้นทุนทางการเงิน	3,429,960	12,793,652	13,741,421
กลับรายการประมาณการหนี้สิน	(8,087,409)	(39,000,000)	(17,143,582)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11,545,937	6,694,183	3,637,056
ค่าเผื่อด้อยค่าเงินลงทุน	-	-	79,500
	636,280,568	608,766,072	361,293,076
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน			
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	171,247,072	(11,797,219)	(91,412,509)
- สินค้าคงเหลือ	(13,922,896)	41,590,709	(7,037,321)
- สิทธิประโยชน์หมุนเวียนอื่น	11,079,052	(2,037,728)	784,678
- เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	4,186,902	(55,365,988)	11,797,694
- ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	5,493,776	5,625,658	6,492,927
- สิทธิประโยชน์หมุนเวียนอื่น	(93,279,024)	2,170,252	697,354
- ประมาณการหนี้สิน	-	(6,310,584)	(16,984,018)
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนถือไว้เพื่อขาย	63,125,569	-	-
- บัญชีสำรองเพื่อชำระหนี้	-	121,240,195	-
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(217,917,214)	(78,439,438)	225,291,702
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10,426,661	628,621	(8,454,271)
- เจ้าหนี้อาจจัดสรรเงินตามแผนฟื้นฟู	-	(121,240,195)	-
- เงินมัดจำรับ	31,477,345	79,383,030	104,342,607
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(3,365,181)	(4,593,565)	(1,677,807)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	(1,030,000)	2,629,984
กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	604,832,630	578,589,820	587,764,096
หัก จ่ายดอกเบี้ย	(2,980,389)	(12,672,626)	(13,673,372)
จ่ายภาษีเงินได้	(69,609,283)	(49,001,672)	(9,017,879)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	532,242,958	516,915,522	565,072,845

งบกระแสเงินสด สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2560
	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะสั้น	302,707,877	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนระยะสั้น	(302,707,877)	(400,000,000)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อบริษัทย่อย-สุทธิจากเงินสดที่ได้มา	(158,274,000)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(12,955,384)	-	-
เงินสดรับจากรายได้ค่าเช่าอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	872,796	1,540,605	2,035,605
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์	(352,537,068)	(246,427,536)	(252,200,496)
ต้นทุนการกู้ยืม	(9,492,198)	(2,324,706)	(3,698,051)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(10,486,767)	(5,000)	(13,044,401)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	22,780,387	21,862,126	10,628,104
เงินสดรับจากดอกเบี้ยรับ	7,397,823	9,813,815	10,713,763
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(512,694,411)	(615,540,696)	(245,565,476)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	154	-	-
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(6,366,497)	(2,058,105)	(5,728,008)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	96,928,152	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(96,920,725)	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(46,512,000)	(35,974,125)	(32,098,125)
เงินสดสุทธิ ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(52,870,916)	(38,032,230)	(37,826,133)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(33,322,369)	(136,657,404)	281,681,236
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	696,811,150	833,468,554	551,787,275
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	663,488,781	696,811,150	833,468,511
รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	62,868,010	29,867,019	63,603,378
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	71,400	-	-
ประมาณการรื้อถอน	1,764,421	-	-

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.1 สถานะอุตสาหกรรม ก๊าซ LPG ในประเทศไทย

สำหรับปี 2562 การผลิต การนำเข้า รวมถึงความต้องการใช้บริโภคในประเทศและการส่งออก มีปริมาณลดลงทุกด้านเมื่อเทียบกับปี 2561 โดยปี 2562 ด้านการผลิตอยู่ที่ 5,980 ล้านกิโลกรัม ลดลงจากช่วงปี 2561 จำนวน 267 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 4.27 ส่วนปริมาณการนำเข้าอยู่ที่ 550 ล้านกิโลกรัม ลดลงจำนวน 132 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 19.35 สำหรับปริมาณการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ในประเทศอยู่ที่ 6,560 ล้านกิโลกรัม ลดลงจำนวน 59 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 0.89 ขณะที่การส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงมาอยู่ที่ 299 ล้านกิโลกรัม ลดลงในอัตราร้อยละ 22.34

ตารางแสดงการจัดหาและการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2560
การผลิต	5,980	6,247	6,056
การนำเข้า	550	682	642
การจำหน่ายภายในประเทศ	6,560	6,619	6,338
การส่งออก	299	385	247

ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ([http://www.eppo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-petroleum?orders\[publishUp\]=publishUp&issearch=1](http://www.eppo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-petroleum?orders[publishUp]=publishUp&issearch=1))

สำหรับปี 2562 ความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวปริมาณรวมอยู่ที่ 6,560 ล้านกิโลกรัม ลดลงจากปี 2561 ร้อยละ 0.89 โดยความต้องการหลักมาจากการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวในภาคปิโตรเคมี 2,751 ล้านกิโลกรัม ทั้งนี้ ภาคปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 153 ล้านกิโลกรัม หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.89 ส่วนความต้องการใช้จากภาคครัวเรือน 2,125 ล้านกิโลกรัม โดยลดลงจากปี 2561 จำนวน 39 ล้านกิโลกรัม คิดเป็นลดลงร้อยละ 1.80 ในขณะที่ความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวของสถานี 1,023 ล้านกิโลกรัม เมื่อเทียบกับปี 2561 ลดลง 147 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 12.56 ส่วนความต้องการใช้ในภาคอุตสาหกรรม 660 ล้านกิโลกรัม เมื่อเทียบกับปี 2561 ลดลง 27 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 3.93

โดยสัดส่วนความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว จำแนกตามภาคเศรษฐกิจของประเทศไทยในปี 2562 ตามลำดับเป็นดังต่อไปนี้ ภาคปิโตรเคมีร้อยละ 41.94 ภาคครัวเรือนร้อยละ 32.40 สถานีบริการร้อยละ 15.60 และภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 10.06

ตารางแสดงความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายในประเทศ จำแนกตามภาคเศรษฐกิจ

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	ปี 2562		ปี 2561		ปี 2560	
	ปริมาณ	%	ปริมาณ	%	ปริมาณ	%
ครัวเรือน	2,125	32.40	2,164	32.69	2,151	33.93
อุตสาหกรรม	660	10.06	687	10.38	650	10.25
สถานบริการ	1,023	15.60	1,170	17.68	1,319	20.81
วัตถุดิบปิโตรเคมี	2,751	41.94	2,598	39.25	2,219	35.00
รวม	6,560	100.00	6,619	100.00	6,338	100.00

ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ([http://www.eppo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-petroleum?orders\[publishUp\]=publishUp&issearch=1](http://www.eppo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-petroleum?orders[publishUp]=publishUp&issearch=1))

14.2 ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ผลิตและจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) สำหรับภาคครัวเรือน ภาคยานยนต์ และภาคอุตสาหกรรม ภายใต้แบรนด์ "เวลด์แก๊ส" ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีส่วนแบ่งทางการตลาดอยู่ที่ร้อยละ 17.67

ในปี 2562 บริษัทมีรายได้รวม 14,466 ล้านบาท โดยมาจากการขาย LPG 14,127 ล้านบาท ซึ่งรายได้รวมนั้นลดลงร้อยละ 3.42 จากปีก่อน อันเป็นผลมาจากปริมาณการขายรวมของก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ลดลง จากจำนวน 817,657 ตัน เป็น 763,165 ตัน ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยต่อกิโลกรัมเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 17.96 บาทต่อกิโลกรัมเป็น 18.50 บาทต่อกิโลกรัม

รายได้ของบริษัท มาจาก 5 กลุ่มลูกค้าหลัก คือ โรงบรรจุก๊าซ, สถานบริการก๊าซ, โรงงานอุตสาหกรรม, ลูกค้าพาณิชย์ และร้านค้าก๊าซ โดยรายได้ส่วนใหญ่กว่าร้อยละ 45 มาจากโรงบรรจุก๊าซ หากพิจารณาในเรื่องปริมาณการขาย จะพบว่าเป็นไปในทิศทางเดียวกับรายได้ ซึ่งมากกว่าร้อยละ 45 ของปริมาณการขายมาจากโรงบรรจุก๊าซเช่นกัน

ปัจจุบันผู้ประกอบการค้าก๊าซ LPG ในประเทศไทยส่วนใหญ่จะใช้วัตถุดิบภายในประเทศซึ่งมีคุณภาพอยู่ในระดับเดียวกัน ถึงบรรจุก๊าซที่ใช้บรรจุก๊าซได้รับการผลิตมาจากโรงงานซึ่งมีอยู่เพียงไม่กี่แห่งในประเทศไทยจึงสามารถสรุปได้ว่า ผลผลิตกันของผู้ค้ามาตรา 7 ทุกรายแทบไม่มีความแตกต่างกันมากนัก อย่างไรก็ตามอุตสาหกรรมนี้มุ่งเน้นไปยังการแข่งขันทางด้านกลยุทธ์ทางการตลาดและการบริการ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับลูกค้าทุกกลุ่ม ตั้งแต่ลูกค้าขนาดเล็กถึงขนาดกลางซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าที่สามารถเข้าถึงได้ง่าย ควบคู่ไปกับการขยายตลาดในส่วนของลูกค้าพาณิชย์และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ LPG ในปริมาณสูง โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อจะสร้างโครงข่ายลูกค้าของบริษัทฯ ให้มีความมั่นคงและสามารถสร้างรายได้ในระยะยาว

14.3 ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

การวิเคราะห์และคำอธิบายผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย สำหรับปี 2562 มีรายละเอียดโดยสรุปดังนี้

1. ผลการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทมีกำไรสุทธิสำหรับปีอยู่ที่ 289 ล้านบาท ลดลง 32 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 10.08 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 โดยมีรายได้รวมอยู่ที่ 14,466 ล้านบาท ลดลง 512 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 3.42 จากปี 2561 และมี EBITDA อยู่ที่ 645 ล้านบาท ลดลง 30 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.46

(หน่วย : ล้านบาท)	2562	2561	เพิ่ม (ลด) จำนวน	เพิ่ม (ลด) ร้อยละ
รายได้รวม	14,466	14,978	-512 ↓	-3.42% ↓
รายได้จากการขายและการให้บริการ	14,154	14,727	-572 ↓	-3.89% ↓
กำไรสุทธิ	289	321	-32 ↓	-10.08% ↓
อัตรากำไรสุทธิ (%)	2.00%	2.15%	-0.15 pp ↓	
EBITDA	645	675	-30 ↓	-4.46% ↓

รายได้

บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้หลักมาจากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวให้แก่ลูกค้าประเภทต่างๆ และมีรายได้ค่าบริการขนส่งและรายได้อื่น โดยในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีโครงสร้างรายได้และสัดส่วนของรายได้แยกตามประเภทดังต่อไปนี้

ตาราง 1: โครงสร้างรายได้ของบริษัท และบริษัทย่อยแยกตามประเภทของรายได้

(หน่วย : ล้านบาท)	2562		2561		เพิ่ม (ลด) จำนวน	เพิ่ม (ลด) ร้อยละ
	จำนวน	(%)	จำนวน	(%)		
รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	14,127	97.66%	14,684	98.04%	-557 ↓	-3.79% ↓
รายได้ค่าบริการขนส่ง	27	0.19%	42	0.28%	-16 ↓	-36.56% ↓
รายได้อื่น	311	2.15%	251	1.68%	60 ↑	23.92% ↑
รวมรายได้	14,466	100.00%	14,978	100%	-512 ↓	-3.42% ↓

1) รายได้จากการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากการขาย 14,127 ล้านบาท ลดลง 557 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 3.79 จากปี 2561 ซึ่งมีรายได้อยู่ที่ 14,684 ล้านบาท อันมีสาเหตุหลักคือ ปริมาณการขายรวมของก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ลดลง จากจำนวน 817,657 ตัน เป็น 763,165 ตัน โดยปริมาณการขายที่ลดลงมาจากกลุ่มลูกค้าสถานบริการก๊าซ ซึ่งเป็นไปตามภาวะตลาดรวมในประเทศ

2) รายได้ค่าบริการขนส่ง

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากค่าบริการขนส่ง เป็นจำนวน 27 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 36.56 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากการขายให้ลูกค้าสถานีบริการลดลง

3) รายได้อื่น

(หน่วย : ล้านบาท)	2562		2561		เพิ่ม (ลด)	เพิ่ม (ลด)
	จำนวน	(%)	จำนวน	(%)	จำนวน	ร้อยละ
รายได้ค่าขนส่ง	125	40.17%	129	51.27%	-4 ↓	-2.90% ↓
ดอกเบี้ยรับ	8	2.71%	8	3.06%	1 ↑	9.80% ↑
รายได้ค่าเช่า	12	3.75%	11	4.24%	1 ↑	9.42% ↑
กำไรจากการจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	103	33.21%	0	0.00%	103 ↑	0.00% ↑
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	12	3.88%	22	8.68%	-10 ↓	-44.60% ↓
รายได้ค่าซ่อมถึง	21	6.80%	16	6.36%	5 ↑	32.45% ↑
รายได้อื่นๆ	30	9.49%	66	26.39%	-37 ↓	-55.44% ↓
รวมรายได้อื่น	311	100.00%	251	100.00%	60 ↑	23.92% ↑

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้อื่น เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 311 ล้านบาท เพิ่มขึ้น ร้อยละ 23.92 จากปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากในปี 2562 มีกำไรจากการขายที่ดินจำนวน 1 แปลง

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วยต้นทุนขาย LPG ต้นทุนการให้บริการขนส่ง ค่าใช้จ่ายในการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร และต้นทุนทางการเงิน โดยในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีโครงสร้างค่าใช้จ่ายและสัดส่วนของค่าใช้จ่ายแยกตามประเภทดังต่อไปนี้

ตาราง 2: โครงสร้างค่าใช้จ่ายของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)	2562		2561		เพิ่ม (ลด)	เพิ่ม (ลด)
	จำนวน	(%)	จำนวน	(%)	จำนวน	ร้อยละ
ต้นทุนขาย LPG	13,404	95.01%	13,871	95.07%	-466 ↓	-3.36% ↓
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	16	0.12%	26	0.17%	-9 ↓	-35.80% ↓
ค่าใช้จ่ายในการขาย	292	2.07%	297	2.03%	-5 ↓	-1.67% ↓
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	392	2.78%	384	2.63%	8 ↑	2.16% ↑
ต้นทุนทางการเงิน	3	0.02%	13	0.09%	-9 ↓	-73.19% ↓
รวมค่าใช้จ่าย	14,108	100.00%	14,590	100.00%	-482 ↓	-3.30% ↓

1) ต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว แสดงดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)	2562 จำนวน	2561 จำนวน	เพิ่ม (ลด) จำนวน	เพิ่ม (ลด) ร้อยละ
ต้นทุนขาย LPG	13,404	13,871	-466 ↓	-3.36% ↓
รายได้จากการขาย LPG	14,127	14,684	-557 ↓	-3.79% ↓
สัดส่วนของต้นทุนขาย LPG เทียบรายได้จากการขาย LPG	94.88%	94.46%	0.42 pp ↑	
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย LPG	5.12%	5.54%	-0.42 pp ↓	

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว เป็นจำนวน 13,404 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3.36 จากปี 2561 ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงจากจำนวน 817,657 ตัน เป็น 763,165 ตัน และการลดลงของปริมาณการขายนี้ส่งผลให้รายได้จากการขาย LPG ลดลงเช่นกัน นอกจากนี้ต้นทุนในระหว่างเดือนตุลาคมถึงกลางเดือนธันวาคมในปี 2562 ได้ปรับตัวสูงขึ้น จากการที่โรงกลั่นในประเทศบางแห่งได้มีการปิดปรับปรุง ทำให้ปริมาณ LPG ในประเทศขาดแคลน ส่งผลให้ต้นทุน LPG ปรับขึ้นสูงกว่าที่คาดการณ์ ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย LPG ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 5.54 เป็นร้อยละ 5.12 อย่างไรก็ตามในเดือนมกราคม 2563 สถานการณ์ดังกล่าวได้เข้าสู่ภาวะปกติแล้ว

2) ต้นทุนการให้บริการขนส่ง แสดงดังตารางต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)	2562 จำนวน	2561 จำนวน	เพิ่ม (ลด) จำนวน	เพิ่ม (ลด) ร้อยละ
ต้นทุนการให้บริการขนส่ง	16	26	-9 ↓	-35.80% ↓
รายได้ค่าบริการขนส่ง	27	42	-16 ↓	-36.56% ↓
สัดส่วนของต้นทุนการให้บริการขนส่งเทียบรายได้ค่าบริการ	60.79%	60.07%	0.72 pp ↑	
อัตรากำไรขั้นต้นจากการให้บริการขนส่ง	39.21%	39.93%	-0.72 pp ↓	

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนการให้บริการขนส่ง เป็นจำนวน 16 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 35.80 จากปี 2561 อันเป็นผลมาจากปริมาณการขนส่งให้ลูกค้ากลุ่มสถานีบริการลดลง อย่างไรก็ตามบริษัทและบริษัทย่อยมีอัตรากำไรขั้นต้นจากการให้บริการขนส่งลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 39.93 ในปี 2561 เป็นร้อยละ 39.21 ในปี 2562

3) ค่าใช้จ่ายในการขาย

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายด้านการขายเป็นจำนวน 292 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.1 ของรายได้จากการขายและให้บริการ ลดลงร้อยละ 1.67 จากปี 2561 โดยใช้จ่ายในกิจกรรมด้านการตลาดส่วนใหญ่เพื่อประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์แบรนด์ “เวิลด์แก๊ส” อย่างต่อเนื่องทั้งในด้าน digital media และการเป็นผู้สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ เช่นรายการแข่งขันทำอาหารในช่องทางออนไลน์ “Celeb Chef Thailand” เพื่อสร้างให้แบรนด์เวิลด์แก๊สเป็นที่รู้จักในวงกว้างผ่านช่องทางต่างๆซึ่งได้รับผลตอบรับเป็นอย่างดี

4) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายในการบริหารเป็นจำนวน 392 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.8 ของรายได้จากการขายและให้บริการ เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2561

5) ต้นทุนทางการเงิน

ในปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 3 ล้านบาท หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 0.02 ของรายได้รวม (ไม่รวมรายได้อื่น) ลดลงร้อยละ 73.19 จากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้เนื่องจากเงินกู้ยืมลดลง

ตาราง 3: กำไรและอัตรากำไรของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)	2562	2561	เพิ่ม (ลด) จำนวน	เพิ่ม (ลด) ร้อยละ
กำไรขั้นต้น (ไม่รวมรายได้อื่น)	734	830	-97 ↓	-11.66% ↓
อัตรากำไรขั้นต้น (ไม่รวมรายได้อื่น) (%)	5.18%	5.64%	-0.46 pp ↓	
กำไรสุทธิ	289	321	-32 ↓	-10.08% ↓
อัตรากำไรสุทธิ (%)	2.00%	2.15%	-0.15 pp ↓	

กำไร

ในปี 2562 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้น 734 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 5.18 และกำไรสุทธิ 289 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 2.00 โดยกำไรขั้นต้น และกำไรสุทธิลดลง 97 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.66 และ 32 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 10.08 จากปี 2561 ตามลำดับ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทมี EBITDA อยู่ที่ 645 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.46 เนื่องจากปริมาณการขายรวมของก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงจาก 817,657 ตันเป็น 763,165 ตันจากเหตุผลที่กล่าวมาข้างต้น และต้นทุนในระหว่างเดือนตุลาคมถึงกลางเดือนธันวาคมในปี 2562 ที่สูงขึ้น จากการที่โรงกลั่นในประเทศบางแห่งได้มีการปิดปรับปรุง

สินทรัพย์

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 6,049 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.84 จากสิ้นปี 2561 โดยรายละเอียดการวิเคราะห์สินทรัพย์ของบริษัทและบริษัทย่อยสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน

1. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดทั้งสิ้นจำนวน 663 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.78 จากสิ้นปี 2561 อันเป็นผลมาจากในระหว่างปี 2562 กลุ่มบริษัทได้นำเงินบางส่วนเข้าลงทุนในบริษัท ย่อย ส่งผลให้เงินสดลดลงเล็กน้อยจากช่วงเวลาเดียวกันของปี 2561

2. เงินลงทุนระยะสั้น

ในระหว่างปี 2562 เงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการตีมูลค่ายุดิทธิกรรมระหว่างปีจากเงินที่นำไปลงทุนระยะสั้น

3. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิ จำนวน 940 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.93 จากสิ้นปี 2561 โดยแยกรายละเอียดได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	2562		2561	
	ล้านบาท	(%)	ล้านบาท	(%)
ลูกหนี้การค้า – สุทธิ	898	95.59	999	96.80
ลูกหนี้อื่น – สุทธิ	41	4.41	33	3.20
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิ	939	100.00	1,032	100.00

โดยรายละเอียดการวิเคราะห์อายุลูกหนี้การค้ามีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	2562		2561	
	ล้านบาท	(%)	ล้านบาท	(%)
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	896	91.95	994	92.73
เกินกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน	0.1	0.01	5	0.47
เกินกว่า 6 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	4	0.42	3	0.28
เกินกว่า 12 เดือน	74	7.62	70	6.52
รวมลูกหนี้การค้า	974	100	1,072	100.00
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-76		-73	
ลูกหนี้การค้า – สุทธิ	898		999	

ณ สิ้นปี 2562 ลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วยลูกหนี้ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือนร้อยละ 91.95 ส่วนที่เหลือเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระ อย่างไรก็ตาม บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายในการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ และได้พิจารณาตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญจำนวนทั้งสิ้น 76 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะเพียงพอตามจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้

4. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อยได้แก่ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวในรูปของสินค้ำสำเร็จรูป โดยบริษัทและบริษัทย่อยมีสินค้ำคงเหลือ ณ สิ้นปี 2562 จำนวน 201 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.46 จากสิ้นปี 2561 โดยสาเหตุหลักเนื่องมาจากบริษัทและบริษัทย่อยได้มีการเก็บสำรองก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

1. เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน ณ สิ้นปี 2562 จำนวน 667 ล้านบาทเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.63 จากจำนวน 650 ล้านบาท ณ สิ้นปี 2561 โดยส่วนใหญ่เป็นเงินสดสำหรับค้ำประกันการออกหนังสือค้ำประกันให้กับคู่ค้า

2. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ในระหว่างปี 2562 มีการโอนที่ดินมูลค่า 31 ล้านบาท ไปเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน เนื่องจากเป็นการนำที่ดินแปลงหนึ่งซึ่งเป็นทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปปล่อยเช่า โดยได้รายได้เป็นค่าเช่า ทำให้มีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ณ สิ้นปี 2562 จำนวน 47 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 44 ล้านบาทจากปี 2561

3. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ จำนวน 2,751 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.99 จากสิ้นปี 2561 เนื่องจากการสร้างคลังบางปะกง เฟส 3

4. ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการซื้อธุรกิจของบริษัท ดับบลิวพี แก๊ส ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทโดยในระหว่างปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงทุนในหุ้นของบริษัท ไทยแก๊ส คอร์ปอเรชั่น จำกัด โดยบันทึกเป็นค่าความนิยมเพิ่มเติมในระหว่างปีจำนวน 91 ล้านบาท ทำให้บริษัทมีค่าความนิยมจำนวน 122 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 88 ล้านบาทจากปี 2561

5. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน – สุทธิ จำนวน 51 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.83 จากสิ้นปี 2561 โดยสาเหตุหลักเกิดจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดจากการซื้อบริษัท ไทยแก๊ส คอร์ปอเรชั่น จำกัด ระหว่างปี 2562

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 135 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 95 ล้านบาท จากสิ้นปี 2561 โดยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนหลักของบริษัทและบริษัทย่อยได้แก่ เงินมัดจำค่าเช่าอาคารสำนักงาน, เงินมัดจำค่าเช่าที่ดิน, เงินมัดจำค่าสาธารณูปโภค เป็นต้น

หนี้สิน

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 4,754 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 0.66 จากสิ้นปี 2561 โดยรายละเอียดการวิเคราะห์หนี้สินของบริษัทและบริษัทย่อยสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

หนี้สินหมุนเวียน

1. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 20 ล้านบาท ซึ่งเป็นเงินกู้เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ดับบลิวพี แก๊ส ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ในระหว่างปี 2562

2. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นจำนวน 990 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.82 จากสิ้นปี 2561 โดยรายละเอียดของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	2562		2561	
	ล้านบาท	(%)	ล้านบาท	(%)
เจ้าหนี้การค้า – บุคคลภายนอก	730	73.76	794	78.77
เจ้าหนี้อื่น	170	17.20	108	10.71
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	61	6.15	58	5.75
เงินรับล่วงหน้า	29	2.89	48	4.77
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	990	100.00	1,008	100.00

เจ้าหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้ค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งเจ้าหนี้การค้า ณ สิ้นปี 2562 มีจำนวน 730 ล้านบาท ลดลง 64 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.05 จากสิ้นปี 2561 เนื่องจากในช่วงสิ้นปี กลุ่มบริษัทได้ซื้อก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงในช่วงดังกล่าว

หนี้สินไม่หมุนเวียน

1. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 117 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 28.46 จากสิ้นปี 2561 เนื่องจากระหว่างปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ยืมไปบางส่วน

2. เงินมัดจำรับ

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินมัดจำรับเป็นจำนวน 3,416 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.93 จากสิ้นปี 2561 โดยเงินมัดจำรับของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนหลักคือ เงินมัดจำรับค่าถังบรรจุก๊าซขนาดเล็ก ซึ่งการเพิ่มขึ้น

ของเงินมัดจำรับมีสาเหตุหลักมาจากการที่ลูกค้าได้ซื้อถังบรรจุก๊าซขนาดเล็กเพื่อใช้อัดบรรจุสำหรับการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวในรูปแบบถังมากขึ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ สิ้นปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมจำนวน 1,295 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้วจำนวน 518,500,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ส่วนเกินทุนจากราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำนวน 532 ล้านบาท และมีกำไรสะสมรวมทั้งสิ้น 227 ล้านบาท

14.4 การบริหารจัดการภาระผูกพัน

1. ภาระผูกพัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อย มีภาระผูกพันแยกตามประเภทและระยะเวลาจะครบกำหนดดังนี้

ภาระข้อผูกพัน	รวม	ระยะเวลาชำระ		
		น้อยกว่า 1 ปี	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี
ภาระข้อผูกพันด้านหนี้สินระยะยาว	163,408,500	46,512,000	116,896,500	-
ภาระข้อผูกพันด้านสัญญาเช่าดำเนินการ	514,582,045	57,447,967	182,210,073	274,924,005
รวม	677,990,545	103,959,967	299,106,573	274,924,005

2. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

2.1 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคาร เพื่อค้ำประกันการซื้อแก๊สและการใช้ไฟฟ้า จำนวน 1,201.42 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 1,079.42 ล้านบาท) โดยใช้เงินฝากธนาคารเป็นหลักประกันจำนวน 647.39 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 640.85 ล้านบาท) และบริษัทฯ ได้นำเครื่องจักรและที่ดินเป็นหลักประกันจำนวน 130.00 ล้านบาท และ 193.60 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการกู้ยืมจากสถาบันการเงินจำนวน 10 ล้านบาท (พ.ศ. 2561 : 9.23 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันการให้บริการขนส่งแก๊สลูกค้าจำนวน 0.66 ล้านบาท

14.5 สรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

ตาราง 4 : อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย

	2562	2561	2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	1.93	2.08	1.64
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	1.74	1.87	1.47
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	13.83	13.86	15.66
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	73.87	76.07	74.33
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	17.62	17.1	18.71
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	26.03	25.98	22.99
ระยะเวลายาขายสินค้าเฉลี่ย	4.87	4.73	4.84
ระยะเวลารับชำระหนี้	20.44	21.06	19.24
Cash Cycle	10.46	9.65	8.6
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น	5.18%	5.64%	4.19%
อัตรากำไรอื่น	0.71%	0.26%	0.08%
อัตรากำไรสุทธิ	2.00%	2.15%	0.84%
อัตรากำไรสุทธิ ⁽¹⁾	1.28%	1.89%	0.76%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	25.27%	38.65%	21.86%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ⁽¹⁾	16.23%	33.96%	19.76%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	6.14%	7.09%	2.78%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ⁽¹⁾	4.38%	6.40%	2.54%
อัตราหมุนของสินทรัพย์	2.46	2.64	2.89
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	3.67	4.76	7.36
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.14	0.21	0.37
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (EBITDA)	51.70	44.83	24.28
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	48.49	38.43	33.84
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis)	0.53	0.76	1.86

⁽¹⁾คำนวณจากกำไรสุทธิซึ่งไม่รวมรายได้ที่ไม่ได้เกิดจากการประกอบธุรกิจหลัก

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

		ปี 2562	ปี 2561	คำอธิบาย
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)				
อัตรากำไรขั้นต้น	%	5.18	5.64	<u>อัตรากำไรขั้นต้น</u> สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตรากำไรสุทธิลดลงเล็กน้อยเป็นร้อยละ 5.18 จากเดิม ร้อยละ 5.64 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เนื่องจากปริมาณการขายรวมของก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงจาก 817,657 ต้นเป็น 763,165 และต้นทุนในระหว่างเดือนตุลาคมถึงกลางเดือนธันวาคมในปี 2562 ที่สูงขึ้น จากการที่โรงกลั่นในประเทศบางแห่งได้มีการปิดปรับปรุง ทำให้ปริมาณ LPG ในประเทศขาดแคลน ส่งผลให้ต้นทุน LPG เพิ่มขึ้นสูง
อัตรากำไรสุทธิ	%	2.00	2.15	<u>อัตรากำไรสุทธิ</u> สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตรากำไรสุทธิเท่ากับร้อยละ 2.00 ลดลงจากร้อยละ 2.15 จากปี 2561 แม้ว่ายอดขายจะลดลง แต่บริษัทยังคงรักษาระดับอัตรากำไรสุทธิได้ดีในปี 2562
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	25.27	38.65	<u>อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น</u> สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับร้อยละ 25.27 ลดลงจากร้อยละ 38.65 เมื่อเทียบกับอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สาเหตุหลักมาจากกำไรสุทธิที่ลดลง และส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรที่เพิ่มขึ้นเป็น 212 ล้านบาทในปี 2562 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 ที่มีผลขาดทุนสะสม 58 ล้านบาท
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	6.14	7.09	<u>อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์</u> สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับร้อยละ 6.14 ลดลงจากร้อยละ 7.09 เมื่อเทียบกับอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สาเหตุหลักเนื่องจากกำไรที่ลดลง และสินทรัพย์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นของบริษัทและบริษัทย่อย เนื่องจากในระหว่างปี 2562 กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยแก๊ส คอร์ปอเรชั่น จำกัด ส่งผลให้สินทรัพย์ของบริษัทเพิ่มขึ้น

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	3.67	4.76	<p><u>อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น</u></p> <p>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 3.67 เท่า ลดลงจาก 4.76 เท่า เมื่อเทียบกับอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สาเหตุหลัก บริษัทได้มีการชำระหนี้สินธนาคารบางส่วน นอกจากนี้ยังมีกำไรสะสมเพิ่มมากขึ้น ส่งผลให้ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มมากขึ้นด้วย</p> <p>ถึงแม้ว่าอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นจะค่อนข้างสูง อย่างไรก็ตาม หนี้สินส่วนมากของบริษัทคือ เงินมัดจำรับค่าถึงบรรจุภัณฑ์ขนาดเล็ก เพื่อให้เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภคว่าด้วยสัญญาเรื่องให้ธุรกิจขายก๊าซหุงต้มที่เรียกเงินประกันถึงก๊าซหุงต้มเป็นธุรกิจที่ควบคุมรายการในหลักฐานการรับเงินลงวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2542 ที่กำหนดให้ผู้ประกอบธุรกิจต้องออกใบรับเงินและคืนเงินประกันเมื่อผู้บริโภคนำถังมาคืนให้แก่ผู้ประกอบธุรกิจ ดังนั้น จึงสรุปได้ว่า อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นดังกล่าวไม่ได้กระทบต่อความสามารถในการหาเงินกู้ของบริษัทโดยตรง เนื่องจากอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทจัดอยู่ในเกณฑ์ที่ค่อนข้างต่ำ</p>
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.14	0.21	<p><u>อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น</u></p> <p>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 0.14 เท่า ลดลงจาก 0.21 เมื่อเทียบกับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สาเหตุหลักเนื่องมาจากกำไรสะสมเพิ่มมากขึ้น มีผลให้ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มมากขึ้นด้วย อีกทั้งยังมีการชำระหนี้ที่ก่อให้เกิดภาระดอกเบี้ยบางส่วนทำให้ส่วนหนี้สินลดลง จากอัตราส่วนทางการเงินนี้สรุปได้ว่า อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทจัดอยู่ในเกณฑ์ที่ค่อนข้างต่ำ ดังนั้นบริษัทยังสามารถหาเงินกู้ได้เพิ่มในอนาคต หากมีความจำเป็นในการใช้เงิน</p>
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	51.70	44.83	<p><u>อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย</u></p> <p>ปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย เท่ากับ 51.70 เท่า เพิ่มสูงขึ้นจาก 44.83 เท่า เมื่อเทียบกับอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ปี 2561 สาเหตุหลักเนื่องจากภาระดอกเบี้ยจ่ายที่ลดลง จากอัตราส่วนทางการเงินนี้สรุปได้ว่าบริษัทมีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเพียงพอ</p>
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Cash basis)	เท่า	0.53	0.76	<p><u>อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Cash basis)</u></p> <p>ปี 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Cash basis) เท่ากับ 0.53 เท่า ลดลงจาก 0.76 เท่า เมื่อเทียบกับอัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Cash basis) ปี 2561 สาเหตุหลักเนื่องจากมีการลงทุน และซื้อสินทรัพย์มากขึ้นระหว่างปี</p> <p>จากอัตราส่วนทางการเงินนี้สรุปได้ว่าบริษัทมีความสามารถในการชำระภาระผูกพันเพียงพอ</p>

ความหมายและสูตรในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	สูตรในการคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	= สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	= (เงินสดและเงินฝากธนาคาร + หลักทรัพย์ในความ ต้องการของตลาด + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	= ขายสุทธิ / (ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญ + ตัวเงิน รับการการค้า) (เฉลี่ย)
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	= ต้นทุนขาย / สินค้าคงเหลือ (เฉลี่ย)
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	= ซื้อหรือต้นทุนขาย / (เจ้าหนี้การค้า + ตัวเงินจ่ายการค้า) (เฉลี่ย)
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	= 360 / อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	= 360 / อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	= 360 / อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้
Cash Cycle	วัน	= ระยะเวลาเก็บหนี้ + ระยะเวลาขายสินค้า – ระยะเวลา ชำระหนี้
อัตรากำไรขั้นต้น	%	= กำไรขั้นต้น / ขายสุทธิ
อัตรากำไรอื่น	%	= กำไรที่ไม่ได้จากการดำเนินงาน / รายได้รวม
อัตรากำไรสุทธิ	%	= กำไรสุทธิ / รายได้รวม
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	= กำไรสุทธิ / ส่วนของผู้ถือหุ้น (เฉลี่ย)
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	= กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้/ สินทรัพย์รวม (เฉลี่ย)
อัตรากำไรของสินทรัพย์	เท่า	= รายได้รวม / สินทรัพย์รวม (เฉลี่ย)
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	= หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	= หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	= กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน + ดอกเบี้ยจ่ายจาก การดำเนินงาน + ภาษี / ดอกเบี้ยจ่ายจากการดำเนินงาน และการลงทุน
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (EBITDA)	เท่า	= EBITDA / ดอกเบี้ยจ่ายจากการดำเนินงานและการ ลงทุน
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Cash basis)	เท่า	= กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน / การจ่ายชำระ หนี้สิน + รายจ่ายลงทุน + ซื้อสินทรัพย์ + เงินปันผล

14.6 ความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืมเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทต้องรักษาสัดส่วนตามที่สถาบันการเงินกำหนดไว้ มี 2 อัตราส่วน คือ Debt Service Coverage Ratio และ Interest Bearing Debt to EBITDA โดยมีรายละเอียด ดังนี้

		อัตราส่วนสำหรับปี 2562	สถานภาพ
1	Debt Service Coverage Ratio Not lower than 1.20:1 = $\frac{\text{EBITDA}}{\text{Debt Service}}$	12.74	ผ่าน
2	Interest Bearing Debt to EBITDA Not higher than 3:1 = $\frac{\text{Interest Bearing Debt}}{\text{EBITDA}}$	0.26	ผ่าน

EBITDA : มาจากงบกระแสเงินสดรวม โดยใช้กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของงบการเงินรวม
หลังรายการปรับปรุงค่าใช้จ่าย

Debt Service : ดอกเบี้ยจ่ายในงบการเงินรวม (ของปีปัจจุบัน) บวก ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึง
กำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม (ของปีก่อนหน้า) บวก หนี้สินตามสัญญา
เช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม (ของปีก่อนหน้า)

Interest Bearing Debt : หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม(ของปี
ปัจจุบัน) + หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินในงบการเงินรวม(ของปีปัจจุบัน) + ส่วนของ
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม(ของปีปัจจุบัน)+ เงิน
กู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในงบการเงินรวม(ของปีปัจจุบัน)

จากข้อมูลข้างต้น สรุปได้ว่าบริษัทมีความสามารถในการชำระหนี้สินเพียงพอ และสามารถปฏิบัติตาม
เงื่อนไขของสถาบันการเงินได้ครบถ้วน

14.7 สภาพคล่องและแหล่งที่มาของเงินทุน

ในช่วงปี 2562 ที่ผ่านมา แหล่งเงินทุนเบื้องต้นของบริษัทคือ กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่ง
บริษัทฯ มีการทบทวนและประเมินความต้องการเงินทุนของบริษัทอย่างสม่ำเสมอ โดยพิจารณาจากกระแสเงินสด
ที่ได้จากการดำเนินงานและสภาพตลาด ทั้งนี้หากบริษัทฯ ไม่อาจสร้างกระแสเงินสดที่ได้จากการดำเนินงานได้
เพียงพอ บริษัทอาจจัดหากระแสเงินสดจากกิจกรรมการจัดหาเงินโดยวิธีอื่น อาทิเช่น การกู้ยืมเงินเพิ่มเติม หรือ
ระดมเงินทุนเพิ่มเติม

14.8 ปัจจัยความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท

สืบเนื่องจากนโยบายรัฐบาลในเรื่องของการเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG แบบเต็มรูปแบบ ซึ่งเริ่มมีผลบังคับใช้
ในช่วงปลายปี 2560 เป็นต้นไป แต่อย่างไรก็ตามรัฐบาลยังคงประกาศราคาอ้างอิงราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว เพื่อให้
ผู้ประกอบการใช้เป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจ

การเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG ทั้งระบบนั้น มีการยกเลิกการควบคุมราคาและปริมาณของทุกแหล่งผลิตและจัดหาเปิดเสรีนำเข้าและส่งออกโดยสมบูรณ์ รวมถึงยกเลิกการประกาศราคาก๊าซ LPG ณ โรงกลั่นและราคาขายส่ง ณ คลังก๊าซ

ในอนาคตอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและความสามารถในการแข่งขันของบริษัท เนื่องจากราคาจำหน่ายก๊าซ LPG จะสะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงและเปลี่ยนแปลงตามกลไกราคาในตลาดโลกและตลาดในประเทศ โดยหากราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ปรับตัวลดลง บริษัทอาจมีผลกำไรลดลง ในขณะที่หากราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ปรับตัวเพิ่มขึ้นอาจส่งผลให้บริษัทมีผลประกอบการดีขึ้น หากราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ปรับตัวสูงขึ้นมากอาจส่งผลกระทบต่อให้ผู้บริโภคหันไปใช้พลังงานทดแทนอื่นซึ่งมีราคาถูกกว่า ซึ่งการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมผู้บริโภคเชิงทดแทนนี้ ย่อมส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท และผู้ค้ามาตรา 7 รายอื่น