

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและการดำเนินงาน

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13.1 งบการเงิน

13.1.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด (เคพีเอ็มจี) (โดยนายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 6333 เป็นผู้สอบบัญชี) ได้ปฏิบัติงานตรวจสอบบัญชีตามมาตรฐานการสอบบัญชี สำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 โดยผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นว่างบการเงินที่ได้ตรวจสอบได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

13.1.2 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี ปี 2558 (Audit fee)

รายการ ที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ชื่อผู้สอบบัญชี	ค่าสอบบัญชี (บาท)
1	บมจ. ไทยออยล์	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	2,540,000
2	บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	439,000
3	บจ. ไทยออยล์มารีน	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	268,000
4	บมจ. ไทยลูบเบส	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	694,000
5	บจ. ไทยพาราไซลีน	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	449,000
6	บจ. ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	153,000
7	บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	153,000
8	บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	173,000
9	บจ. ท็อป โซลเว้นท์	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	265,000
10	บจ. ศักดิ์ไชยสิทธิ์	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	296,000
11	บจ. ทรัพย์ทิพย์	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	180,000
12	บจ. ท็อป มาร์ไทม์ เซอร์วิส	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	153,000
13	บจ. ลาภิรักษ์	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	150,000
14	บจ. ท็อป เอสพีพี	(นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ) เคพีเอ็มจี	150,000
15	กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานกลุ่ม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	(นางสาวบุญศรี โชติไพบูลย์พันธุ์) เคพีเอ็มจี	240,000
รวมค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit fee)			6,303,000



ค่าบริการอื่น ปี 2558 (Non-audit fee)

รายการ ที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ประเภทของงานบริการอื่น (Non-audit service)	ผู้ให้บริการ	ค่าตอบแทนของ งานบริการอื่น (บาท)
16	บมจ. ไทยออกซิเจน	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	150,000
17	บจ. ไทยพาราไซลีน	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	225,000
18	บจ. ไทยออกซิเจนเพาเวอร์	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
19	บจ. ไทยออกซิเจนมาร์ติน	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	160,000
20	บจ. ท็อป มาริไทม์ เซอร์วิส	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	200,000
21	บจ. ทรัพย์ทิพย์	การตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริม	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	75,000
22	บมจ. ไทยออกซิเจน	ค่าธรรมเนียมในการจัดทำ The Offering Memorandum of the Global Medium Term Notes Programme	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค สอบบัญชี จำกัด	6,000,000
รวมค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-audit fee)				6,885,000

13.1.3 การจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมสำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2558 รวมงบการเงินของบริษัท ไทยออกซิเจน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้น ดังต่อไปนี้

		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
		2557	2558
บจ. ไทยพาราไซลีน		99.99	99.99
บมจ. ไทยลูบเบส		99.99	99.99
บจ. ไทยออกซิเจนมาร์ติน		99.99	99.99
บจ. ไทยออกซิเจน เอนเนอร์ยี เซอร์วิส		99.99	99.99
บจ. ไทยออกซิเจน โซลเว้นท์		99.99	99.99
บจ. ไทยออกซิเจน เอทานอล		99.99	99.99
บจ. ไทยออกซิเจนเพาเวอร์		73.99	73.99
บจ. ท็อป เอสพีพี ⁽¹⁾		99.99	99.99
บจ. ลาภิรักษ์ ⁽²⁾	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยพาราไซลีน	75.00	75.00
บจ. ท็อป โซลเว้นท์	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออกซิเจน โซลเว้นท์	99.99	99.99
บจ. สักดิ์ไฮยลิต	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ท็อปโซลเว้นท์	80.52	80.52



TOP Solvent (Vietnam) LLC.	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ท็อปโซลเว้นท์	100.00	100.00
บจ. ทรัพย์ทิพย์	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	50.00	50.00
Thaioil Marine International Pte. Ltd.	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์มารีน	100.00	100.00
บจ. ท็อป มารีไทม์ เซอร์วิส	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์มารีน	55.00	55.00

หมายเหตุ:

- เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2556 บริษัทได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยภายใต้ชื่อ บจ. ท็อป เอสพีที ซึ่งบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นเองทั้งหมด เพื่อดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 2 โครงการ โดยจดทะเบียนแล้วเสร็จในวันที่ 26 ธันวาคม 2556
- เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 ได้มีการจดทะเบียน บจ. ลาภิรักษ์ ขึ้น โดยถือหุ้นใหญ่โดย บจ. ไทยพาราไซส์ ซึ่งได้เริ่มโครงการก่อสร้างในเดือน และจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2559

บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้บันทึกเงินลงทุนดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสียตามสัดส่วนที่ถือหุ้นโดยกลุ่มบริษัทมีดังนี้

		สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
บริษัทร่วม		2557	2558
บจ. พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์		20.00	20.00
บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ ⁽¹⁾		20.00	20.00
บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี ⁽²⁾	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์	27.71	20.79
	- ถือทางตรง	11.88	8.91
บจ. แม่สอดพลังงานสะอาด	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	30.00	30.00
บจ. อุบล ไปโอ เอทานอล ⁽³⁾	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	21.28	21.28
บจ. ที.ไอ.เอ็ม. ซิฟ แมนเนจเม้นท์ ⁽⁴⁾	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์มารีน	33.33	33.33
การร่วมค้า			
TOP-NTL Pte. Ltd. ⁽⁵⁾	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์มารีน	50.00	50.00
TOP-NTL Shipping Trust ⁽⁶⁾	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์มารีน	50.00	50.00
TOP-NYK MarineOne Pte. Ltd. ⁽⁷⁾	- ถือทางอ้อมโดย Thaioil Marine International Pte. Ltd.	50.00	50.00
บจ. ท็อป นอดิคอล สตาร์ ⁽⁸⁾	- ถือทางอ้อมโดย บจ. ไทยออยล์มารีน	35.00	35.00
	- ถือทางอ้อมโดย TOP-NTL Shipping Trust	30.00	30.00

นอกจากนี้ บริษัทฯยังถือหุ้นใน บจ.ทอสงปิโตรเลียมไทยร้อยละ 9 โดยแสดงเงินลงทุนในงบแสดงฐานะการเงินของบริษัทตามวิธีราคาทุน

หมายเหตุ:

- ลงทุนตั้งแต่ไตรมาส 2/54
- เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) ได้ควมรวมกิจการกับบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ โดยมีชื่อบริษัทใหม่ว่า บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GPSC) โดยถือหุ้นทางตรงในสัดส่วนร้อยละ 11.88 และถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ ในสัดส่วนร้อยละ 27.71 ต่อมาในวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี ได้เสนอขายหุ้นต่อสาธารณชนเป็นครั้งแรกใน



ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยบริษัทฯ และ บจ. ไทยออยล์เพาวเวอร์ ไม่ได้รับหุ้นส่วนที่ออกเพิ่ม เป็นผลให้สัดส่วนความเป็นเจ้าของลดลง เป็นร้อยละ 8.91 และ 20.79 ตามลำดับ

- 3) ลงทุนตั้งแต่ไตรมาส 1/54
- 4) ลงทุนตั้งแต่ไตรมาส 4/54 และเปลี่ยนชื่อจาก “บจ. ทอม ซิฟ แมนเนจเม้นท์ (ประเทศไทย)” โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2558
- 5) ลงทุนตั้งแต่ไตรมาส 2/55
- 6) ลงทุนตั้งแต่ไตรมาส 4/55
- 7) ลงทุนตั้งแต่ไตรมาส 1/54
- 8) ลงทุนตั้งแต่ไตรมาส 3/56

13.1.4 ตารางสรุปงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับระยะเวลา 3 ปี ตั้งแต่ปี 2556-2558

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน ⁽¹⁾	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	15,303	16,237	35,764
เงินลงทุนชั่วคราว	28,512	30,246	17,365
ลูกหนี้การค้า	28,746	16,141	14,177
ลูกหนี้อื่น	1,323	1,555	2,409
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	90	90	90
สินค้าคงเหลือ	48,509	28,533	18,883
ภาษีเงินได้คืนบุคคลจ่ายล่วงหน้า	9	604	671
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	2,816	1,517	983
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,568	541	148
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	126,876	95,464	90,490
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12,097	12,694	12,986
เงินลงทุนในการร่วมค้า	422	419	455
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	940	943	915
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	82	88	88
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	65,609	79,120	83,258
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,971	1,952	1,906
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	175	1,480	579
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,430	1,447	1,489
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	82,726	98,143	101,676
รวมสินทรัพย์	209,602	193,607	192,166



หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน ⁽¹⁾ (ต่อ)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้น	664	497	413
เจ้าหนี้การค้า	31,554	17,811	12,053
เจ้าหนี้อื่น	3,298	3,930	2,958
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	485	749	1,374
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12,330	11,589	-
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	497	883	1,032
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	748	176	362
รวมหนี้สินหมุนเวียน	49,576	35,635	18,192
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	4,314	6,531	9,621
หุ้นกู้	57,070	60,734	64,098
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2,721	2,863	3,246
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	64,105	70,128	76,965
รวมหนี้สิน	113,681	105,763	95,157

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน ⁽¹⁾ (ต่อ)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2556 (ปรับปรุงใหม่)	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน ⁽²⁾	20,400	20,400	20,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	20,400	20,400	20,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,456	2,456	2,456
กำไรสะสมจัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,040	2,040	2,040
อื่นๆ	245	245	245
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	66,567	58,229	67,131
ส่วนเกินจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	331	331	331
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(303)	(305)	(231)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	91,736	83,396	92,372
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,185	4,448	4,637
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	95,921	87,844	97,009
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	209,602	193,607	192,166

หมายเหตุ

(1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม กลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

(2) ทุนจดทะเบียน หุ้นที่ออกและชำระแล้ว : หุ้นสามัญ 2,040,027,873 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนเงิน 20,400 ล้านบาท ณ วันสิ้นงวดปี 2556-2558



หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน ⁽¹⁾	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
รายได้		
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	390,090	293,569
กำไรจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ	2,218	1,489
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	996	-
เงินปันผลรับ	-	48
รายได้อื่น	2,084	1,498
รวมรายได้	395,388	296,604
ค่าใช้จ่าย		
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	(394,170)	(273,819)
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(478)	(452)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,163)	(2,755)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	-	(2,754)
รวมค่าใช้จ่าย	(396,811)	(279,780)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	630	712
กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(793)	17,536
ต้นทุนทางการเงิน	(3,966)	(3,435)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(4,759)	14,101
กลับรายการ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	920	(1,597)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(3,839)	12,504
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		
กำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์	7	(220)
ประกันภัยสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน		
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิของเงินลงทุนเพื่อขาย	4	(2)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6)	73
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	4
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	5	(145)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(3,834)	12,359
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่ เป็นของ		
ส่วนของบริษัทใหญ่	(4,140)	12,181
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	301	323
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(3,839)	12,504

หน่วย: ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน ⁽¹⁾ (ต่อ)	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ		
ส่วนของบริษัทใหญ่	(4,138)	12,035
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	304	324
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(3,834)	12,359
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	(2.03)	5.97

หมายเหตุ

(1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ไม่ได้ทำการปรับปรุงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จึงไม่สามารถนำมาเปรียบเทียบกันได้ ทั้งนี้ผู้ลงทุนสามารถดูข้อมูลงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้ที่เว็บไซต์ของบริษัท (www.thaioilgroup.com) และเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (www.sec.or.th)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม โดยกลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป



หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด ⁽¹⁾	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน		
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(3,839)	12,504
รายการปรับปรุง		
(กลับรายการ) ปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	2,652	(1,546)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	6,533	6,766
ต้นทุนทางการเงิน	3,966	3,435
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	384	3,369
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(630)	(712)
เงินปันผลรับ	-	(48)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วม	-	5
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	10
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	29	99
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ	(386)	-
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน		
การรับรู้รายได้ค่าธรรมเนียมการเช่าที่ดินและอื่นๆ รับล่วงหน้า	(26)	(26)
ค่าใช้จ่าย (กลับรายการ) ภาษีเงินได้	(920)	1,597
	7,763	25,453
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		
ลูกหนี้การค้า	12,587	1,960
ลูกหนี้อื่น	49	(749)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอเรียกคืน	1,299	534
สินค้าคงเหลือ	17,323	11,197
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(26)	(263)
เจ้าหนี้การค้า	(13,740)	(5,748)
เจ้าหนี้อื่น	194	(421)
ภาษีสรรพสามิตค้างจ่าย	386	149
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	158	119
จ่ายภาษีเงินได้	(1,560)	(523)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	24,433	31,708



หน่วย: ล้านบาท

งบกระแสเงินสด ⁽¹⁾ (ต่อ)	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน		
รับเงินปันผล	-	453
ซื้อเงินลงทุนชั่วคราว	(1,734)	(369)
ขายเงินลงทุนชั่วคราว	-	13,250
ขายเงินลงทุนระยะยาวอื่น	1	16
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า	(38)	-
เงินสดรับ (จ่าย) สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่สหกรณ์ออมทรัพย์ ของพนักงาน	(53)	45
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(18,679)	(10,867)
ขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	36
ขายสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	251	-
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(92)	(39)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(15)	5
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(20,346)	2,530
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน		
จ่ายต้นทุนทางการเงิน	(3,818)	(3,389)
จ่ายเงินปันผล	(4,242)	(3,194)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	605	461
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(772)	(545)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25,945	4,510
จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(23,463)	(993)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	15,000	-
จ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(12,330)	(11,590)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,075)	(14,740)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,012	19,498
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศคงเหลือสิ้นปี	(77)	29
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	15,302	16,237
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	16,237	35,764
รายการที่ไม่ใช่เงินสด		
เข้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,011	565

หมายเหตุ

(1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ไม่ได้ทำการปรับปรุงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวในงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จึงไม่สามารถนำมาเปรียบเทียบกันได้ ทั้งนี้ผู้ลงทุนสามารถดูข้อมูลงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้ที่เว็บไซต์ของบริษัท (www.thaioilgroup.com) และเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (www.sec.or.th)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม โดยกลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

อัตราส่วนทางการเงิน ⁽¹⁾	หน่วย	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.7	5.0
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.8	3.7
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.6	1.2
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	17.4	19.4
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	20.7	18.6
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	10.2	11.5
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	35.2	31.2
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	16.0	18.3
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	22.5	19.6
Cash Cycle	วัน	33.4	30.1
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	0.59%	8.96%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	-1.05%	4.11%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	-4.73%	13.86%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	-2.05%	6.32%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	2.47%	22.41%
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.96	1.54

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.2	1.0
อัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.4	0.2
อัตราส่วนมูลค่าหุ้นต่อมูลค่าทางบัญชี	เท่า	1.2	1.2
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	0.7	7.4
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash basis)	เท่า	0.4	1.0
อัตราการจ่ายเงินปันผล ⁽²⁾	%	N/A	-

หมายเหตุ

(1) สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2557 งบกำไรขาดทุนและงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ไม่ได้ทำการปรับปรุงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนและงบกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 จึงไม่สามารถนำมาเปรียบเทียบกันได้ ทั้งนี้ผู้ลงทุนสามารถดูข้อมูลงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้ที่เว็บไซต์ของบริษัท (www.thaioilgroup.com) และเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (www.sec.or.th)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น โดยการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม โดยกลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

(2) เงินปันผลสำหรับปี 2556 และ 2557 ของบริษัทฯ คิดเป็นจำนวน 2.30 บาทต่อหุ้น และ 1.16 บาทต่อหุ้น ตามลำดับ และเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2558 จำนวน 0.90 บาทต่อหุ้น

13.1.5 สรุปข้อมูลการดำเนินงานที่สำคัญ

		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2556	2557	2558
1	กำลังการกลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	275	275	275
2	ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (พันบาร์เรลต่อวัน) ⁽¹⁾	280	269	296
3	อัตราการใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ) ^{(2) (3)}	102	98	108
4	กำไรจากการกลั่นขั้นต้น – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁴⁾	4.26	5.69	7.80
5	ปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิต (Integrated Intake) (พันบาร์เรลต่อวัน) ⁽⁵⁾	294	281	303
6	กำไรขั้นต้นรวมจากการผลิต (Integrated Margin) (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁶⁾	6.75	6.25	9.07
	6.1 กำไรจากการกลั่นขั้นต้น – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	4.06	5.44	7.60
	6.2 กำไรจากการผลิตขั้นต้น – TPX (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	1.81	0.14	0.58
	6.3 กำไรจากการผลิตขั้นต้น – TLB (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	0.87	0.67	0.89
7	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เป็นเงินสด – โรงกลั่น (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ⁽⁷⁾	1.43	1.46	1.40

หมายเหตุ

- (1) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นน้ำมันในแต่ละช่วงเวลาหารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ ภายหลังการขายหน่วย Mixed Xylenes ให้แก่ บจ. ไทยพาราไซลีน ในวันที่ 1 เมษายน 2548 การคำนวณวัตถุดิบเข้ากลั่นเฉลี่ย ไม่รวมผลิตภัณฑ์พลอยได้ของ บจ. ไทยพาราไซลีน ซึ่งบริษัทฯ รับกลับเข้ามาเพื่อกลั่นต่อและผสมเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป
- (2) คิดตามจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ โดยคำนวณจากกำลังการกลั่น 275,000 บาร์เรลต่อวัน
- (3) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตหารด้วยกำลังการกลั่น
- (4) กำไรจากการกลั่นขั้นต้น ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันของโรงกลั่น ซึ่งแปลงค่าจากเงินสกุลบาทเป็นเหรียญสหรัฐฯ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (อัตราขาย) ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทยในช่วงเวลานั้น ๆ และคำนวณต่อหน่วยของปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่น
- (5) คำนวณจากปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตสารพาราไซลีน และโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในแต่ละช่วงเวลาหารด้วยจำนวนวันในช่วงเวลานั้น ๆ
- (6) Integrated Margin คำนวณจากกำไรขั้นต้นรวมจากการผลิตของบริษัทฯ บจ. ไทยพาราไซลีน และ บมจ. ไทยอู๋เบส ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันของโรงกลั่น หารด้วยอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของแต่ละช่วงเวลาและหารด้วยปริมาณวัตถุดิบรวมที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตของบริษัทฯ บจ. ไทยพาราไซลีน และ บมจ. ไทยอู๋เบส
- (7) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมบำรุง ค่าสาธารณูปโภค ค่าประกันภัย ค่าเช่าที่ดิน เป็นต้น

13.2 ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ

13.2.1 กำไรจากการกลั่นน้ำมันขั้นต้นและ Integrated Margin

โดยปกติผู้ประกอบการกลั่นน้ำมันรวมทั้งบริษัทฯ วัตถุประสงค์ดำเนินงานจากกำไรจากการกลั่นน้ำมัน โดยราคาของน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปมีความผันผวนตามภาวะตลาดน้ำมันโลก ด้วยเหตุดังกล่าว รายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันและต้นทุนของผลิตภัณฑ์ที่จำหน่ายจึงอาจแตกต่างกันในแต่ละช่วงเวลา แม้ว่าปริมาณของน้ำมันดิบที่ซื้อและปริมาณจำหน่ายของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปจะค่อนข้างคงที่ก็ตาม โดยรายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันจะขึ้นอยู่กับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ปริมาณการขายซึ่งแปรตามอัตราการใช้กำลังการกลั่นและอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปภายในประเทศและภูมิภาค ซึ่งการที่ราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปมีการเปลี่ยนแปลงบ่อย จะส่งผลให้รายได้จากธุรกิจการกลั่นน้ำมันมีความผันผวนสูง

ดังนั้นการพิจารณาผลประกอบการทางการเงินของธุรกิจการกลั่นน้ำมันจึงจำเป็นต้องพิจารณาจากกำไรจากการกลั่นขั้นต้น (Gross Refining Margin) เป็นหลัก โดยโรงกลั่นน้ำมันที่ประสบความสำเร็จจะพยายามรักษาระดับกำไรจากการกลั่นขั้นต้นในแต่ละปี แม้ว่าจะมีความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปก็ตาม เช่นเดียวกับโรงกลั่นน้ำมันรายอื่นๆ บริษัทฯ ใช้กำไรจากการกลั่นขั้นต้นเป็นตัววัดผลกำไรจากการกลั่น โดยการแปลงสภาพน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ ในปริมาณ 1 บาร์เรลให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ซึ่งกำไรจากการกลั่นจะแสดงอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ คิดเป็นอัตราต่อบาร์เรล ทั้งนี้ กำไรจากการกลั่นขั้นต้นคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าของผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้และต้นทุนรวมค่าขนส่งถึงท่าปลายทาง (Landed Costs) ของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ ที่ใช้ในกระบวนการผลิต รวมถึงต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการกลั่นน้ำมันด้วย

โดยทั่วไปแล้วต้นทุนของน้ำมันดิบจะเป็นไปตามอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันดิบในตลาด รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ แต่เนื่องจากน้ำมันดิบมีหลายประเภทและมีคุณภาพต่างกันหลายระดับ รวมทั้งคุณสมบัติทางกายภาพและความพอเพียงของน้ำมันดิบในตลาดทำให้ราคาน้ำมันดิบแต่ละชนิดแตกต่างกัน ส่วนราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปก็จะแตกต่างกันไปโดยขึ้นอยู่กับอุปสงค์และอุปทานของผลิตภัณฑ์แต่ละชนิด

กำไรจากการกลั่นขั้นต้นของโรงกลั่นน้ำมันขึ้นอยู่กับองค์ประกอบหลายๆอย่าง ประกอบด้วย ความสามารถในการเพิ่มคุณค่าผลิตภัณฑ์ (Complexity) ของโรงกลั่นน้ำมัน อัตราการใช้กำลังการกลั่นและกลยุทธ์ในการซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ เพื่อเพิ่มมูลค่าในเชิงพาณิชย์ของผลิตภัณฑ์ให้ได้สูงสุด โดยมีต้นทุนน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆต่ำที่สุด ดังนั้น โรงกลั่นน้ำมันแบบคอมเพล็กซ์ (Complex Refinery) เช่น โรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ ที่สามารถผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีราคาสูง เช่น น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว (Light Products) และน้ำมันดีเซลและน้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Middle Distillates) ในสัดส่วนสูงสุดต่อการกลั่นน้ำมันดิบ 1 บาร์เรล จะทำให้มีกำไรจากการกลั่นขั้นต้นสูงกว่าโรงกลั่นน้ำมันที่มีหน่วยกลั่นน้ำมันที่เพิ่มคุณค่าผลิตภัณฑ์น้อยกว่า (Simple Refinery) นอกจากนี้ กำไรจากการกลั่นขั้นต้นยังขึ้นอยู่กับแหล่งที่มาของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ และสัดส่วนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศและต่างประเทศ โดยในการจัดหาซื้อน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ โรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ใกล้แหล่งน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ จะมีต้นทุนการขนส่งน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ ที่ต่ำกว่า ส่วนในด้านการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ โรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ใกล้ลูกค้าจะทำให้ต้นทุนการขนส่งและการจัดการสินค้าต่ำกว่าโรงกลั่นน้ำมันที่ตั้งอยู่ไกลและจะทำให้สามารถขายผลิตภัณฑ์ได้โดยมีกำไรที่สูงกว่า ทั้งนี้ โรงกลั่นน้ำมันอาจเพิ่มกำไรจากการกลั่นได้ด้วยการผลิตผลิตภัณฑ์ที่มีราคาสูง ถ้าโรงกลั่นดังกล่าวสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ชนิดพิเศษที่ผู้ซื้อยินดีซื้อในราคาที่สูงกว่า

นอกเหนือจากกำไรจากการกลั่นน้ำมันขั้นต้น บริษัทฯ ยังได้เชื่อมโยงระบบการกลั่นน้ำมันไปสู่ธุรกิจปิโตรเคมีและธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่เกี่ยวข้องของ บจ. ไทยพาราไซลีน และ บมจ. ไทยลูบเบส ตามลำดับ เพื่อเปลี่ยนผลิตภัณฑ์ที่สำเร็จรูปบางชนิดของโรงกลั่นน้ำมันให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่มีมูลค่าเชิงเศรษฐศาสตร์ที่สูงกว่าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสำเร็จรูป โดยเมื่อนำเอากำไรขั้นต้นจากการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานเหล่านี้มารวมกับกำไรจากการกลั่นขั้นต้น จะได้เป็นกำไรขั้นต้นรวมจากกระบวนการกลั่นและการผลิตที่เชื่อมโยงกัน (Integrated Margin)

ในปี 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังคงมุ่งมั่นในการเพิ่มประสิทธิภาพหน่วยผลิต การวางแผนผลิตและการขาย รวมถึงปรับปรุงพัฒนาสมรรถนะ เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและเพิ่มความยืดหยุ่นในการดำเนินงานให้อยู่ในระดับสูงสุด เพื่อให้สามารถตอบสนองต่อภาวะตลาดที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว รวมทั้งแสวงหาโอกาสในการเข้าสู่ตลาดใหม่ได้เร็วกว่าผู้ประกอบการรายอื่น ส่งผลให้กลุ่มสามารถดำเนินการผลิตโดยมีวัตถุดิบป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตประมาณ 303,000 บาร์เรลต่อวันหรือประมาณ 111 ล้านบาร์เรลต่อปี แม้ว่าอุตสาหกรรมการกลั่นจะมีความผันผวนอันเนื่องมาจากปัจจัยทางด้านราคาทั้งน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป แต่ด้วยโครงสร้างธุรกิจของบริษัทฯ ที่มีเครือข่ายเชื่อมโยงระหว่างโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ โรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน โรงงานผลิตสารทำละลาย โรงงานผลิตเอทานอล และโรงไฟฟ้า ตลอดจนเรือขนส่งผลิตภัณฑ์ทางทะเล ทำให้เกิดโครงสร้างรายได้ที่แข็งแกร่งและมีความยืดหยุ่นเพียงพอที่จะรองรับความผันผวนของเศรษฐกิจและตลาดโลกได้ โดยในปี 2558 เครือไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มรวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Gross Integrated Margin : GIM) อยู่ที่ระดับ 7.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

กำไรจากการกลั่นขั้นต้น และ Integrated Margin ของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัทฯ รวมทั้งอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ รวมทั้งปัจจัยดังต่อไปนี้

- ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ และผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน
 - ความต้องการของตลาดภายในประเทศ และระดับการผลิตของโรงกลั่นรายอื่นในประเทศและในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก
 - สภาพเศรษฐกิจโลก โดยเฉพาะสหรัฐฯ และจีน และปัญหาวิกฤตหนี้ในยุโรป รวมทั้งความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา โดยเฉพาะค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ
 - ปัญหาการเมืองระหว่างประเทศ และเสถียรภาพทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตน้ำมันรายใหญ่
 - ระดับน้ำมันสำรองทั่วโลก และปริมาณน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสำเร็จรูป
 - การเข้ามาถึงกำไรราคาน้ำมันจากกองทุนต่างๆ
 - ต้นทุนการขนส่งน้ำมันดิบ วัตถุดิบอื่น ๆ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสำเร็จรูป
 - การเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศและภัยธรรมชาติ ที่ส่งผลกระทบต่ออุปสงค์และอุปทานในตลาด
 - เหตุการณ์ที่ไม่คาดฝัน เช่น ภัยธรรมชาติต่างๆ รวมทั้ง การปิดซ่อมบำรุงของแหล่งผลิตน้ำมันดิบ โรงกลั่น และท่อส่งน้ำมันดิบ ซึ่งส่งผลกระทบต่อปริมาณอุปทานในตลาด
 - ความพอเพียงและความเหมาะสม รวมทั้ง ราคาที่แข่งขันได้ของแหล่งพลังงานทดแทนอื่น ๆ และ
 - ผลกระทบจากกฎเกณฑ์ของภาครัฐ เช่น การกำหนดคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง การควบคุมราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เป็นต้น

นอกจากนี้ บริษัทฯและกลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารจัดการเพื่อเพิ่มกำไรขั้นต้น (Margin Improvement) จากการเพิ่มประสิทธิภาพหน่วยกลั่นและการวางแผนการขายและการผลิต อาทิ การนำน้ำมันดิบชนิดใหม่ที่มีความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์เข้ามากลั่น การพัฒนาประสิทธิภาพการผลิต และการขยายกำลังการผลิตเพื่อเพิ่มมูลค่าของผลิตภัณฑ์สารอะโรมาติกส์

13.2.2 ผลกระทบจากภาวะตลาด

ปัจจัยหลักที่มีผลกระทบจากสภาวะตลาดของบริษัทฯ คือ ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นๆ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราดอกเบี้ย โดยมีรายละเอียดพอสรุปได้ดังนี้

ราคาวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป

ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ วัตถุดิบอื่นๆ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีสำเร็จรูป จะส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ทั้งต่อยอดขายสุทธิ ต้นทุนขาย กำไรขั้นต้น และกระแสเงินสดของบริษัท โดยทั่วไปราคาผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปจะมีการเคลื่อนไหวไปในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบ แต่จะเปลี่ยนแปลงในอัตราที่มากหรือน้อยกว่าราคาน้ำมันดิบนั้นขึ้นอยู่กับปัจจัยพื้นฐานทั้งอุปสงค์และอุปทานของราคาผลิตภัณฑ์นั้นๆ ดังนั้น กำไรจากการกลั่นขั้นต้นของบริษัทฯจะมีความผันผวนในแต่ละช่วงเวลาขึ้นอยู่กับสภาวะตลาดในขณะนั้น นอกจากนี้ในช่วงเวลาที่ราคาน้ำมันดิบและวัตถุดิบปรับสูงขึ้น จะทำให้บริษัทฯ มีความจำเป็นต้องใช้เงินทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นด้วย รวมทั้งบริษัทฯ มีการเก็บรักษาสินค้าคงคลังสำหรับน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์สำเร็จรูป ดังนั้นมูลค่าสินค้านี้คงคลังจะผันผวนไปตามราคาตลาดด้วยเช่นกัน

ในส่วนของต้นทุนเชื้อเพลิงสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้า บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ ได้ทำสัญญาระยะยาวจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยภาระต้นทุนเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งตกเป็นของ กฟผ. นอกจากนี้ บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ ขายกระแสไฟฟ้าให้กับ บริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยใช้สูตรราคาเดียวกับผู้จำหน่ายไฟฟ้ารายสำคัญคือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งรวมถึงต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนไปไว้ในค่าไฟ สำหรับรายได้จากการขายพลังงานไอน้ำของ บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ นั้นอิงกับอัตราค่าเชื้อเพลิงและอัตราแลกเปลี่ยนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นหลัก

อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ความผันผวนของค่าเงินบาทต่อเงินเหรียญสหรัฐฯ มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เนื่องจากต้นทุนการผลิตส่วนใหญ่เกิดจากการนำเข้าน้ำมันดิบ หรือวัตถุดิบที่ต้องชำระเป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ นอกจากนี้ รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมียังอ้างอิงราคาตลาดโลก ซึ่งกำหนดราคาขายเป็นเหรียญสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม ผลการเปลี่ยนแปลงค่าเงินบาทยังอาจส่งผลกระทบต่อกำไรได้ในระดับหนึ่ง เนื่องจากเกิดความแตกต่างเรื่องระยะเวลาของต้นทุนและรายได้ ดังนั้น เพื่อเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารความเสี่ยงและลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาทดังกล่าว บริษัทฯจึงพิจารณาจัดโครงสร้างสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทฯ รวมถึงบริษัทย่อยให้มีสัดส่วนเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับโครงสร้างรายได้ (Natural Hedge) ตลอดจนทำรายการซื้อ-ขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contracts) สำหรับธุรกรรมการค้า การเบิกเงินกู้และการชำระคืนเงินกู้ให้เหมาะสมกับการรับ-จ่ายจริง

อัตราดอกเบี้ย

ภาระหนี้เงินกู้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตราดอกเบี้ยที่ได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยลอยตัวจากสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว โดย วันที่ 31 ธันวาคม 2558 อัตราดอกเบี้ยลอยตัวสูงสุดไม่เกิน ร้อยละ 6

สำหรับการกู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ใช้อัตราอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยที่เสนอในตลาดเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารในลอนดอน (LIBOR) ส่วนกรณีการกู้ยืมเงินบาทใช้อัตราอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ (FDR) หรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้ลูกค้าชั้นดี (MLR) หรืออัตราดอกเบี้ยลอยตัวชนิด THBFIX หรืออัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR) ของธนาคารหรืออัตราเฉลี่ยตามที่กำหนดในสัญญาเงินกู้แต่ละสัญญา

13.2.3 ฤดูกาล

ความต้องการและราคาของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเปลี่ยนแปลงขึ้นลงระหว่างปี ส่วนหนึ่งเนื่องมาจากปัจจัยในเรื่องของฤดูกาล โดยความต้องการ (ในด้านปริมาณ) สำหรับน้ำมันดีเซลในช่วงมรสุมในประเทศไทยนั้นจะต่ำกว่าฤดูอื่นๆ นอกจากนี้ราคาต่อหน่วยสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป เช่น น้ำมันเบนซินในช่วงฤดูร้อนตามปกติจะสูงกว่าฤดูอื่น เนื่องจากในสหรัฐอเมริกาประชาชนจะมีการใช้น้ำมันเบนซินมากขึ้นในช่วงฤดูร้อน ส่วนราคาต่อหน่วยของน้ำมันดีเซลจะเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว เนื่องจากใช้เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงให้ความอบอุ่นในญี่ปุ่น เกาหลีใต้ ยุโรป และสหรัฐฯ

13.2.4 อัตราเงินเฟ้อ

กระทรวงพาณิชย์ได้รวบรวมอัตราเงินเฟ้อของประเทศไทย ซึ่งสามารถอ้างอิงได้จากดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index) ดังนี้

ปี	ร้อยละ
2554	3.8
2555	3.0
2556	2.2
2557	1.9
2558	-0.9

14. คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

14.1 ภาพรวม

บมจ. ไทยออยล์ (“บริษัทฯ”)

บริษัทฯ เป็นหนึ่งในผู้นำในการดำเนินธุรกิจเชิงบูรณาการด้านการกลั่นน้ำมันและปิโตรเคมีที่จดทะเบียนอยู่ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยเป็นเจ้าของและเป็นผู้ประกอบกิจการโรงกลั่นน้ำมันแบบเดี่ยว (Single - Site) ที่ใหญ่ที่สุดในประเทศ ซึ่งเป็นโรงกลั่นที่มีกระบวนการกลั่นแบบคอมเพล็กซ์ (Complex Refinery) ที่สุดแห่งหนึ่งในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก โดยปัจจุบันมีกำลังการกลั่น 275,000 บาร์เรลต่อวัน

รายได้ของเครือไทยออยล์ประกอบด้วย การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป การจำหน่ายผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ การจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน การจำหน่ายพลังงานกระแสไฟฟ้า การจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารละลาย รายได้จากการให้บริการขนส่งน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือ การจำหน่ายพลังงานทางเลือก เช่น เอทานอล และรายได้จากการให้บริการแก๊สหรือบริษัทในเครือ

บจ. ไทยพาราไซลีน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์โดยการลงทุนผ่าน บจ. ไทยพาราไซลีน ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด โดย บจ. ไทยพาราไซลีน ใช้ Platformate เป็นวัตถุดิบในการผลิต โดยมีหน่วย PxMax ซึ่งเป็นหน่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต โดยปรับเปลี่ยนสารโทลูอินให้เป็นสารพาราไซลีนและสารเบนซีนที่มีมูลค่าสูงกว่า ทำให้ บจ. ไทยพาราไซลีนมีกำลังการผลิตสารพาราไซลีน 527,000 ตันต่อปี สารเบนซีน 259,000 ตันต่อปี และสารมิทซ์ไซลีน 52,000 ตันต่อปี รวมมีกำลังการผลิตสารอะโรเมติกส์ 838,000 ตันต่อปี

ในปี 2556 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาก่อสร้างโรงงานผลิตสาร LAB แห่งแรกในประเทศไทย โดยเป็นกิจการร่วมค้ากับ บจ. มิตซูบิชิเอ็นคัมปนี ภายใต้ชื่อ บจ. ลาบีคซ์ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นผ่าน บจ. ไทยพาราไซลีน ร้อยละ 75 ซึ่ง บจ. ลาบีคซ์จะเป็นผู้ผลิตสาร LAB (Linear Alkyl Benzene) รายแรกของประเทศไทย โดยจะมีกำลังการผลิตสาร LAB ประมาณ 100,000 ตันต่อปีและเป็นผู้ผลิตครบวงจรที่สุดรายแรกในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยสาร LAB เป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตผงซักฟอกและผลิตภัณฑ์ทำความสะอาด ทั้งนี้ บจ. ลาบีคซ์ อยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้างและจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2559

บมจ. ไทยลูบเบส

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานโดยลงทุนผ่าน บมจ. ไทยลูบเบส ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด โดย บมจ. ไทยลูบเบส ดำเนินกิจการ โรงงานกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานตามการออกแบบพื้นฐาน (Basic Design Capacity) จำนวน 267,015 ตันต่อปีโดยใช้ Arabian Light Long Residue เป็นวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต และใช้เทคโนโลยีจาก Bechtel Corporation ในกระบวนการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน โดยมีกำลังการผลิตยางมะตอยจำนวน 350,000 ตันต่อปี และผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่น 124,212 ตันต่อปี นอกจากนี้ บมจ. ไทยลูบเบส ยังได้ดำเนินการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารไฮโดรคาร์บอน (Hydrocarbon Management Review) ร่วมกับโรงกลั่นไทยออยล์ ตัวอย่างเช่น โครงการนำกากน้ำมันจากหน่วยไฮโดรแครกเกอร์ (Hydrocracker Bottom) ของไทยออยล์ มาผลิตเป็นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานคุณภาพสูง ซึ่งทำให้ได้ผลผลิตเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยังมีการเชื่อมต่อกับส่วนขยายหน่วยผลิต TDAE (Treated

Distillate Aromatic Extract) กำลังการผลิต TDAE 67,520 ตันต่อปี ซึ่ง TDAE นำไปใช้ในอุตสาหกรรมผลิตยางรถยนต์ในประเทศยุโรป

บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำผ่าน บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ โดยบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 74 ทั้งนี้ บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชันโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined-Cycle Co-generation Power Plant) ด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้า 118 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 216 ตันต่อชั่วโมง โดย บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 41 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 25 ปี และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้แก่เครือไทยออยล์ โดยมีข้อกำหนดปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาที่ลูกค้าต้องรับซื้อ (Minimum Take Obligation, MTO) โดย กฟผ.ต้องรับซื้อไฟฟ้าอย่างน้อยร้อยละ 80 ของปริมาณที่ตกลงกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่วนลูกค้าอื่นต้องรับซื้อไฟฟ้าอย่างน้อยร้อยละ 70 ของปริมาณที่ตกลงกันตามสัญญา ในขณะที่การรับซื้อไอน้ำของลูกค้ากำหนดไว้อย่างน้อยร้อยละ 85 ของปริมาณที่ตกลงกันตามสัญญา นอกจากนี้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่ง กฟผ. ตกลงชำระค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ให้แก่ บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ เพื่อครอบคลุมต้นทุน และผลตอบแทนตามสูตรคำนวณที่ระบุไว้ในสัญญา

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังประกอบธุรกิจอุตสาหกรรมผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำผ่าน บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ ซึ่งเกิดจากควบรวมบริษัทระหว่าง บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) และ บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ โดยบริษัทฯ ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมเป็นสัดส่วนร้อยละ 24.29 เพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. กลุ่มปตท. และลูกค้าอุตสาหกรรมรายอื่นๆ

บจ. ท็อป เอสพีพี

บริษัทฯ ได้ผ่านการพิจารณาและได้รับการคัดเลือกตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทสัญญา Firm ระบบโคเจนเนอเรชัน โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อย บจ. ท็อป เอสพีพี เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นโดยตรงร้อยละ 100 เพื่อดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 2 โครงการ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 3,500 ล้านบาท กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ในวันที่ 1 เมษายน 2559 และวันที่ 1 มิถุนายน 2559 ตามลำดับ

บจ. ท็อป เอสพีพี เป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชันโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined-Cycle Co-generation Power Plant) ด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้า 239 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 498 ตันต่อชั่วโมง โดย จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 180 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีระยะเวลา 25 ปี และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้แก่เครือไทยออยล์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว ทั้งนี้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของ บจ. ท็อป เอสพีพี ได้รับการประกันรายได้ภายใต้ข้อตกลงการรับประกันปริมาณการซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำในแต่ละรอบปี (Minimum Take Obligation, MTO) ซึ่งกำหนดให้ลูกค้าต้องซื้อไฟฟ้าหรือไอน้ำขั้นต่ำในปริมาณที่ไม่น้อยกว่าที่ตกลงกัน โดย กฟผ. ต้องรับซื้อไฟฟ้าอย่างน้อยร้อยละ 80 ของปริมาณที่ตกลงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และลูกค้ารายอื่นๆ ต้องรับซื้อไฟฟ้าอย่างน้อยร้อยละ 70 ของปริมาณที่ตกลงตามสัญญา ในขณะที่การรับซื้อไอน้ำของลูกค้ากำหนดไว้อย่างน้อยร้อยละ 85 ของปริมาณที่ตกลงกันตามสัญญา ทั้งนี้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. ตกลงจ่ายเงินค่า พลังไฟฟ้า (Capacity Payment) ให้แก่ บจ. ท็อป เอสพีพี ตามจำนวนและราคาที่มีการตกลงกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งจ่ายค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ตามสูตรที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บจ. ไทยออยล์มารีน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือ ธุรกิจให้บริการเรือสนับสนุนภารกิจในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมนอกชายฝั่ง (offshore services) ทั้งเรือขนส่งจัดเก็บน้ำมันและเรือรับส่งลูกเรือ และ/หรือ ขนส่งสัมภาระ ซึ่งประกอบด้วยการลงทุนผ่าน บจ. ไทยออยล์มารีน ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด ทั้งนี้บริษัทฯ ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน Feedstock และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีด้วยเรือขนส่งทางทะเลทั้งภายในและต่างประเทศดังกล่าวโดยผ่าน บจ. ไทยออยล์มารีน และผ่านบริษัทในเครือ ดังนี้

Thaioil Marine International Pte. Ltd. เป็นบริษัทที่ บจ. ไทยออยล์มารีน ถือหุ้นทั้งหมด จัดตั้งขึ้น เพื่อไปร่วมลงทุนกับกลุ่ม NYK ซึ่งเป็นหนึ่งในกองเรือขนาดใหญ่ของโลก โดยจัดตั้ง TOP-NYK MarineOne Pte. Ltd. เพื่อจัดหาเรือขนส่งน้ำมันดิบ (VLCC) มาให้บริการกับบริษัทฯ

TOP-NTL Shipping Trust และ TOP-NTL Private Limited เป็นการร่วมทุนกับ บจ. นทลิน เพื่อจัดหาเรือขนส่งน้ำมันดิบ (VLCC) มาให้บริการกับบริษัทฯ

บจ. ท็อป นอดิคอลสตาร์ เป็นการร่วมทุนกับ บจ. นทลิน และ TOP-NTL Shipping Trust เพื่อให้บริการขนส่งจัดเก็บน้ำมัน Feedstock และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

บจ. ที.ไอ.เอ็ม. ชิฟ แมนเนจเม้นท์ (เปลี่ยนชื่อจาก บจ. ทอม ชิฟ แมนเนจเม้นท์ (ประเทศไทย)) เป็นการร่วมทุนกับ บจ. นทลิน และ บจ. ทอม ชิฟ แมนเนจเม้นท์ ประเทศสิงคโปร์ ดำเนินธุรกิจให้บริการทางด้านการบริหารจัดการเรือและพัฒนากองเรือในระดับสากล รวมทั้งให้บริการเป็นที่ปรึกษาและพัฒนาบุคลากรด้านปฏิบัติการ ด้านเทคนิค และด้านคุณภาพในธุรกิจขนส่งทางเรือ

บจ. ท็อป มารีไทม์ เซอร์วิส เป็นการร่วมทุนกับ บจ. มาร์ชัน เพื่อให้บริการเรือรับส่งลูกเรือ และ/หรือ ขนส่งสัมภาระระหว่างแท่นขุดเจาะ (Crew Boat)

ปัจจุบัน บจ. ไทยออยล์มารีน มีเรือเพื่อใช้ในการขนส่งผลิตภัณฑ์น้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี จำนวน 4 ลำ เรือขนส่งน้ำมันดิบ (VLCC) จำนวน 3 ลำ เรือ Aframax จำนวน 2 ลำและเรือรับส่งลูกเรือ และ/หรือ ขนส่งสัมภาระระหว่างแท่นขุดเจาะ (Crew Boat) จำนวน 13 ลำ

บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์

บริษัทฯ ได้ลงทุนผ่าน บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์ ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจผลิตก๊าซสารทำความเย็นและเคมีภัณฑ์ โดยเมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาการซื้อขายหุ้นร้อยละ 80.52 ของ บจ. ศักดิ์ไชยสิทธิ์ ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำความเย็นประเภทไฮโดรคาร์บอน กับบริษัท Shell Overseas Investments B.V. และ บจ. พัฒนกิจเคมี รวมทั้งสัญญาการซื้อขายธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำความเย็นและเคมีภัณฑ์ในประเทศไทยกับ บจ. เชลล์แห่งประเทศไทย และธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำความเย็นและเคมีภัณฑ์ในประเทศเวียดนามกับ บจ. Shell Vietnam โดยการซื้อขายครั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดตั้ง บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์ เพื่อถือหุ้นร้อยละ 99.99 ใน บจ. ท็อป โซลเว้นท์ ซึ่งลงทุนในธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำความเย็นและเคมีภัณฑ์ในประเทศไทยและประเทศเวียดนามดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ การเข้าซื้อหุ้นและการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าวเป็นไปเพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทฯ ที่ต้องการขยายฐานธุรกิจไปสู่ธุรกิจผลิตก๊าซสารทำความเย็นและเคมีภัณฑ์เพื่อการเติบโตที่ยั่งยืน รวมทั้งการขยายฐานธุรกิจไปสู่ตลาดต่างประเทศโดยมีกลุ่มลูกค้าหลักอยู่ในอุตสาหกรรมประเภทต่างๆ อาทิ สิ่งานเคลือบผิว

ทินเนอร์ กาว ตัวประสาน และหมึกพิมพ์ เป็นต้น การลงทุนในครั้งนี้ ทำให้บริษัทฯ มีเครือข่ายลูกค้า การจัดจำหน่ายและการตลาดในธุรกิจผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ที่มีคุณภาพ พร้อมด้วยบุคลากรที่มีความชำนาญในทันที และสามารถเพิ่มช่องทางการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทฯ และบริษัทในเครือ ทั้งนี้ การซื้อขายหุ้น บจ. สักดิ์ไชยสิทธิ์ และธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศไทยได้เสร็จสิ้นในเดือนธันวาคม 2551 นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2552 บจ. ท็อป โซลเว้นท์ ได้จัดตั้ง บจ. ท็อป โซลเว้นท์ (เวียดนาม) โละบิลลิตี้ โดยถือหุ้นร้อยละ 100.00 เพื่อซื้อธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารทำละลายและเคมีภัณฑ์ในประเทศเวียดนามจาก บจ. Shell Vietnam ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการขยายธุรกิจและเพิ่มการบริหารจัดการโรงงานและโรงงานปิโตรเคมีเพื่อเพิ่มคุณค่าของผลิตภัณฑ์ได้ดียิ่งขึ้น และยังถือเป็นการต่อยอดธุรกิจเข้าสู่ธุรกิจค้าปลีกในต่างประเทศอีกด้วย

สำหรับปี 2557 โครงการขยายกำลังการผลิตสารทำละลายไฮโดรคาร์บอน Phase I ของ บจ. สักดิ์ไชยสิทธิ์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มการผลิตเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 21 กรกฎาคม 2557 เป็นต้นมา โดยมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นเป็น 141,000 ตันต่อปี จากเดิมที่ 76,000 ตันต่อปี หรือเพิ่มขึ้นประมาณ 1 เท่า ภายใต้งบลงทุนประมาณ 2,000 ล้านบาท ซึ่งสามารถขยายปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ Hexane, Rubber Solvent, TOPSol A100, TOPSol A150 และ Pentaneเกรดพิเศษเพื่อรองรับความต้องการสารทำละลายที่เพิ่มขึ้นในอนาคตทั้งจากภายในประเทศและในภูมิภาค

สำหรับปี 2558 โครงการขยายกำลังการผลิตดังกล่าวใน Phase II ของ บจ. สักดิ์ไชยสิทธิ์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 25 ธันวาคม 2558 เป็นต้นมา โดยใน Phase II นี้ได้ครอบคลุมถึงการก่อสร้างโรงบรรจุถังผลิตภัณฑ์ (Drum Filling) และสถานีจ่ายผลิตภัณฑ์ (Truck Loading) ซึ่งช่วยเพิ่มปริมาณการจัดเก็บสินค้าคงคลัง รวมถึงการโหลดจ่ายผลิตภัณฑ์ อันเป็นการอำนวยความสะดวกให้แก่ลูกค้าในการรับผลิตภัณฑ์ได้ในปริมาณที่มากขึ้น นอกจากนี้ การก่อสร้างท่อขนส่งผลิตภัณฑ์เพื่อการส่งออกไปยังท่าเรือ PTT Tank (Export Pipeline to PTT Tank) ที่แล้วเสร็จ ยังช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการขนส่งสินค้าออกทางเรือ ซึ่งสร้างความสะดวกและรวดเร็ว เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจในอนาคตอีกด้วย

บจ. ไทยออยล์ เอทานอล

จากการที่บริษัทฯ เล็งเห็นความสำคัญของการพัฒนาพลังงานทดแทน จึงได้มีการเข้าร่วมลงทุนในโครงการผลิตเอทานอลจากน้ำอ้อย กากน้ำตาล และ/หรือ มันสำปะหลัง ซึ่งเป็นการช่วยตอบสนองนโยบายการใช้แก๊สโซฮอล์ของประเทศ โดยถือหุ้น 100% ผ่าน บจ. ไทยออยล์ เอทานอล เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล โดย บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ประกอบธุรกิจผ่านบริษัทย่อย และบริษัทร่วม รวมทั้งสิ้น 3 บริษัท ดังนี้

บจ. แม่สอดพลังงานสะอาด ซึ่งเป็นการร่วมทุนในปี 2549 ระหว่าง บจ. ไทยออยล์ เอทานอล บมจ. ผาแดงอินดัสทรี และ บจ. เพโตรกรีน ซึ่งปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น บจ. มิตรผล ไบโอฟูเอล เพื่อประกอบธุรกิจผลิต และจำหน่ายเอทานอล โดย บจ. ไทยออยล์ เอทานอลถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 เพื่อผลิตเอทานอลจากอ้อยและกากน้ำตาล ที่จังหวัดตาก มีกำลังการผลิตเอทานอล 230,000 ลิตรต่อวัน

บจ. ทรัพย์ทิพย์ ซึ่ง บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 50 จากผู้ถือหุ้นเดิมในปี 2553 บจ. ทรัพย์ทิพย์ ประกอบกิจการผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลัง ที่จังหวัดลพบุรี มีกำลังการผลิตเอทานอล 200,000 ลิตรต่อวัน

บจ. อุบล ไบโอฟูเอล ซึ่ง บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 21 จากผู้ถือหุ้นเดิมในปี 2554 โดย บจ. อุบล ไบโอฟูเอล ประกอบธุรกิจผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาล โดยมีกำลังการผลิต 400,000 ลิตรต่อวัน

โดยโรงงานผลิตเอทานอลนี้ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในปี 2556 ทั้งนี้ บจ. อุบล ไบโอดีทอล ได้มีการลงทุนในธุรกิจผลิตแป้งมัน ปัจจุบันมีกำลังการผลิตรวม 600 เมตริกตันต่อวัน รวมถึงธุรกิจผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย กำลังการผลิตประมาณ 36,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ซึ่งส่วนหนึ่งนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าขนาด 1.9 เมกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งได้เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2555 และธุรกิจผลิตก๊าซชีวภาพจากกากมัน กำลังการผลิตประมาณ 70,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงภายในกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการปลายปี 2558

บจ. ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี่ เซอร์วิส

บจ. ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี่ เซอร์วิส ประกอบธุรกิจด้านการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลเพื่อสนับสนุนธุรกิจของเครือไทยออยล์ โดยบริษัทฯ เข้าไปถือหุ้นร้อยละ 100 โดยเริ่มให้บริการด้านนี้มาตั้งแต่ปี 2554 และปัจจุบันมีพนักงานรวมกว่า 600 คน

บจ. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์

ในเดือนมิถุนายน 2549 บริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุนจัดตั้ง บจ. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ ซึ่งให้บริการงานสื่อสารและเทคโนโลยี โดยบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 20 และในวันที่ 10 มิถุนายน 2554 บริษัทฯ ได้เข้าร่วมทุนกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 20 เพื่อร่วมจัดตั้ง บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ ซึ่งเป็นบริษัทที่ให้บริการเป็นที่ปรึกษาและจัดหาบริการทางด้านเทคนิควิศวกรรมให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. และพัฒนาเป็นผู้ให้บริการทางด้านเทคนิควิศวกรรมบริษัทภายนอกกลุ่ม ปตท. ที่สามารถแข่งขันได้ในระดับสากลในระยะต่อไป

ภาพรวมธุรกิจโรงกลั่น-ธุรกิจอะโรเมติกส์-ธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ปี 2558

ภาพรวมของธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันในปี 2558 ปรับตัวดีขึ้นจากปี 2557 ค่อนข้างมาก ซึ่งได้รับปัจจัยหนุนจากต้นทุนการกลั่นเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิตที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ประกอบกับส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดีเซลที่ปรับตัวสูงขึ้นจากอุปสงค์น้ำมันเบนซินที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยได้รับแรงหนุนจากราคาขายปลีกที่ปรับตัวลดลงอย่างมากรวมถึงอุปทานน้ำมันเบนซินที่ค่อนข้างตึงตัวมากจากที่โรงกลั่นหลายแห่งทั้งในสหรัฐฯ ได้หวั่น และสิงคโปร์ มีการปิดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตน้ำมันเบนซินฉุกเฉิน อย่างไรก็ตาม อุปทานน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานที่เพิ่มขึ้นจากตะวันออกกลางภายหลังจากการเปิดดำเนินการของโรงกลั่นขนาดใหญ่ 2 แห่ง และการส่งออกที่เพิ่มมากขึ้นของประเทศไทยหลังจากเศรษฐกิจในประเทศได้ชะลอตัวลง ส่งผลกดดันต่อส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันอากาศยานกับราคาน้ำมันดิบ

สำหรับธุรกิจอะโรเมติกส์ในระหว่างปี 2558 ตลาดพาราไซลีนในปี 2558 ปรับตัวลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จากภาวะอุปทานที่ยังคงสะสมอยู่ในตลาดค่อนข้างมาก ในขณะเดียวกัน ราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นสารตั้งต้นของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีได้ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่งผลกดดันต่อราคาสารพาราไซลีน นอกจากนี้ เศรษฐกิจจีนที่ชะลอตัวลงทำให้อัตราการเติบโตของอุปสงค์สารโพลีเอสเตอร์ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมปลายน้ำของพาราไซลีนชะลอตัวลง อีกทั้งอุปทานสารพีทีเอที่ล้นตลาด ส่งผลกดดันให้ผู้ผลิตสารพีทีเอซึ่งเป็นสารตั้งต้นของอุตสาหกรรมโพลีเอสเตอร์ต้องลดกำลังการผลิตลง จึงเป็นสาเหตุให้ความต้องการสารพาราไซลีนปรับตัวลดลงเช่นเดียวกัน อย่างไรก็ตาม ตลาดพาราไซลีนไม่ได้ปรับตัวลดลงมากนัก ซึ่งเป็นผลมาจากโรงอะโรเมติกส์แห่งใหม่ในอินเดีย กำลังการผลิตที่ 2.3 ล้านตันต่อปี ได้เลื่อนการเปิดดำเนินการผลิตออกไปในปี 2559 ในขณะที่โรงอะโรเมติกส์ในจีน กำลังการผลิตที่ 1.6 ล้านตันต่อปี ได้เกิดเหตุเพลิงไหม้ในเดือน เม.ย. 2558 และโรงอะโรเมติกส์ในสิงคโปร์ กำลังการผลิตที่ 8 แสนตันต่อปี ได้หยุดดำเนินการผลิต

ทั้งปี รวมทั้งโรงอะโรเมติกส์บางแห่งได้นำสารตั้งต้นเพื่อผลิตสารอะโรเมติกส์ไปใช้ในการผลิตเป็นน้ำมันเบนซินที่อุปสงค์เพิ่มมากขึ้นแทน สามารถ ลดอุปทานส่วนเกินในตลาดลงได้ สำหรับตลาดเบนซินในปี 2558 ปรับตัวลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลงอย่างมาก ส่งผลให้ราคาผลิตภัณฑ์ปลายทาง เช่น สารเบนซิน ถูกกดดันเช่นเดียวกัน โดยเฉพาะราคาในฝั่งสหรัฐฯ ซึ่งในปี 2558 ราคาสารเบนซินทางฝั่งสหรัฐฯ และฝั่งเอเชียอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกัน เป็นปัจจัยกดดันให้ผู้ผลิตสารเบนซินในเอเชียไม่สามารถส่งออกสารเบนซินไปยังสหรัฐฯ ได้ ในขณะที่โรงโอเลฟินส์มีกำไรขั้นต้นสูงขึ้น จึงมีการปรับเพิ่มกำลังการผลิต ทำให้ได้ผลิตภัณฑ์พลอยได้เป็นสารเบนซินเพิ่มขึ้น ในส่วนอุปทานที่ยังคงล้นตลาดในเอเชียเป็นปัจจัยหลักที่กดดันในตลาด นอกจากนี้ เศรษฐกิจจีนที่ทรุดตัวลง ส่งผลให้อุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปลายทางของสารเบนซินที่ส่วนใหญ่เป็นสินค้าฟุ่มเฟือยชะลอตัวลงเช่นเดียวกัน อย่างไรก็ตาม การนำเข้าสารเบนซินของจีนที่ระดับสูงในช่วงต้นปี 2558 สนับสนุนราคาเบนซินไม่ให้ปรับตัวลดลงมากนัก ประกอบกับกำไรขั้นต้นของโรงสโตรีนโมโนเมอร์ที่เป็นผลิตภัณฑ์ ปลายทางของสารเบนซินได้ปรับตัวดีขึ้นในช่วงไตรมาส 2-3 สนับสนุนให้อุปสงค์สารเบนซินปรับตัวขึ้นในปี 2558

สำหรับธุรกิจน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในปี 2558 ตลาดน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานในปี 2558 ปรับตัวลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 จากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบในช่วงปลายปี 2557 และอุปทานที่ยังอยู่ในภาวะล้นตลาด แม้ว่าในปี 2558 จะมีโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกลุ่ม 1 ปิดดำเนินการลงไปถึงประมาณ 1.5 ล้านตันต่อปีในภูมิภาคยุโรปจากแนวโน้มการใช้ น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่มีคุณภาพสูงขึ้นตามระดับมาตรการควบคุมมลพิษที่เคร่งครัดมากขึ้น แต่อุปทานสะสมโดยรวมยังคงมีมากกว่าระดับอุปสงค์ของน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน อย่างไรก็ตาม อุปทานได้ปรับตัวลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกลุ่ม 1 2 และ 3 ที่ค่อนข้างมากในภูมิภาคเอเชียในระหว่างเดือน มี.ค. ถึง ก.ค. 2558 และไตรมาส 2 ของทุกปีจะเป็นฤดูกาลผลิตน้ำมันหล่อลื่นเพื่อการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหล่อลื่นในภาคการเกษตร ส่งผลให้ส่วนต่างราคาปรับตัวสูงขึ้นและแตะระดับที่มากกว่า 400 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในขณะที่ช่วงปลายปีอุปสงค์ได้อ่อนตัวลงอย่างเห็นได้ชัดตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง และอุปทานที่กลับมาภายหลังจากการปิดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกลุ่ม 1 ปรับตัวลดลง แต่ราคาน้ำมันเตาที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบยังมีส่วนสนับสนุนให้ส่วนต่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกับราคาน้ำมันเตาไม่ได้ปรับตัวลดลงมากนัก และส่วนต่างราคาโดยเฉลี่ยระหว่างน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานกับราคาน้ำมันเตา ปรับลดลงจากปี 2557 ประมาณ 60 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ซึ่งยังคงอยู่ในระดับที่ดีจากแรงหนุนของราคาน้ำมันเตาที่อ่อนตัวลงในทางตรงข้ามตลาดยางมะตอยในปี 2558 ปรับตัวสูงขึ้นจากปี 2557 อย่างเห็นได้ชัดจากแรงหนุนของอุปสงค์ของผู้นำเข้ายางมะตอยรายหลักคือ จีน อินโดนีเซียและเวียดนาม แม้ว่าเศรษฐกิจจีนจะอ่อนตัวลงในปีนี้แต่อุปสงค์ยางมะตอยยังคงอยู่ในระดับสูง โดยปี 2558 เป็นปีสุดท้ายของแผนพัฒนาเศรษฐกิจระยะ 5 ปีฉบับที่ 12 ทำให้มีการเร่งสร้างถนนเพื่อให้ครบตามแผนที่วางไว้ ในขณะที่อุปสงค์ของเวียดนามอยู่ในระดับดีในช่วงไตรมาส 2 เพื่อรองรับโครงสร้างพื้นฐานสำหรับการเปิดรับประชาคมเศรษฐกิจอาเซียนในปลายปี 2558 ในส่วนอินโดนีเซีย แม้ว่าอุปสงค์จะอ่อนตัวลงตั้งแต่ต้นปี 2558 จากการเบิกจ่ายงบประมาณที่ต่ำกว่าแผนของรัฐบาล แต่อุปสงค์ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามการเร่งเบิกจ่ายตั้งแต่ช่วงเดือน ก.ย. ทำให้อุปสงค์ทรงตัวในระดับดีไปจนถึงปลายปี อย่างไรก็ตาม การปรับตัวลดลงของราคาน้ำมันดิบจากแรงกดดันของภาวะอุปทานล้นตลาด ส่งผลให้ราคาน้ำมันเตาปรับตัวลดลงอย่างมาก และมีส่วนสนับสนุนให้ราคายางมะตอยอยู่เหนือราคาน้ำมันเตาโดยเฉลี่ยประมาณ 55 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันและแตะระดับสูงสุดเป็นประวัติการณ์

14.2 รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ ประกอบด้วย

- รายได้จากธุรกิจโรงกลั่นจากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป เช่น ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่ว Platformate น้ำมันดีเซล น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน และน้ำมันเตา
- รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ เช่น พาราไซลีนและเบนซิน
- รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน เช่น น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ขางมะตอย น้ำมันขางสะอาด (TDAE) Slack Wax และ Extract
- รายได้จากการจำหน่ายพลังงานกระแสไฟฟ้า
- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์สารละลาย
- รายได้จากการให้บริการขนส่งน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือ
- รายได้จากจำหน่ายพลังงานทางเลือก เช่น เอทานอล, แป้ง (Starch) และก๊าซชีวภาพ (Biogas) และ
- รายได้จากการให้บริการแก่ธุรกิจหรือบริษัทในเครือ

สำหรับรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ประกอบด้วยรายได้จากการขายสินค้า รวมถึงภาษีสรรพสามิต และเงินส่งเข้ากองทุนต่าง ๆ ที่ผู้กลั่นน้ำมันต้องชำระ โดยภาษีและเงินส่งเข้ากองทุนดังกล่าวจะถูกเรียกเก็บจากลูกค้า โดยผู้กลั่นน้ำมันซึ่งขายรวมถึงบริษัทด้วย หลังจากนั้น ภาษีต่างๆและเงินส่งเข้ากองทุนจะถูกนำส่งไปยังหน่วยราชการ ที่รับผิดชอบต่อไป โดยทั่วไป บริษัทฯ จะบันทึกการขายเมื่อบริษัทฯ ส่งมอบผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้า โดยจะถือว่ามีการส่งมอบเกิดขึ้นเมื่อมีการขนถ่ายสินค้าลงเรือบรรทุกน้ำมันตามวันที่ระบุในใบตราส่ง – Bill of Lading (หรือรถบรรทุกน้ำมัน หรือส่งผ่านท่อส่งน้ำมันให้แก่ลูกค้า สำหรับลูกค้าในประเทศ) บริษัทฯ จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้กับบริษัทน้ำมันขนาดใหญ่ 4 รายประกอบด้วย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บมจ. ปตท.”) บริษัท เชฟรอน จำกัด (“เชฟรอน”) บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด (“เชลล์”) และบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“บมจ. บางจาก”) รวมทั้งผู้ค้าส่งน้ำมันรายอื่นซึ่งรวมถึงบริษัทที่เกี่ยวข้องด้วย โดยในปี 2558 บริษัทฯ จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปในประเทศ ประมาณร้อยละ 80 ของปริมาณขายของผลิตภัณฑ์ทั้งหมดของบริษัทฯ ซึ่งเป็นการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ บมจ. ปตท. ในอัตราร้อยละ 38 ให้แก่เชฟรอน ในอัตราร้อยละ 3 ให้แก่เชลล์ ในอัตราร้อยละ 4 ให้แก่ บมจ. บางจาก ในอัตราร้อยละ 1 ให้แก่ผู้ซื้อรายอื่นในอัตราร้อยละ 22 และให้แก่บริษัทย่อย บจ. ไทยพาราไซลีน ในอัตราร้อยละ 12 และส่วนที่เหลืออีกประมาณร้อยละ 20 เป็นการส่งออก

ตารางแสดงยอดขายสุทธิของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปเฉพาะบริษัทฯ สำหรับปี 2557 และ 2558

	หน่วย : ล้านบาท	
	2557	2558
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	9,323	6,938
เบนซินไร้สารตะกั่ว	71,610	54,541
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน / น้ำมันก๊าด	71,780	49,087
น้ำมันดีเซลหมุนช้า / น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	144,997	118,890
น้ำมันเตา	24,778	11,977

Long Residue	1,982	4,349
Isomerase / Reformate	52,394	35,285
กำมะถัน	294	334
อื่น ๆ	12,621	8,712
รวม	389,779	290,113

14.3 ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนขายและต้นทุนการให้บริการส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนค่าน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น ๆ ที่ใช้ในกระบวนการผลิต ซึ่งคำนวณตามวิธีการถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average) ซึ่งรวมถึงภาษีสรรพสามิตและเงินส่งเข้ากองทุนต่าง ๆ ที่ต้องชำระ โดยภาษีและเงินส่งเข้ากองทุนดังกล่าวจะถูกเรียกเก็บจากลูกค้าโดยผู้กลั่นน้ำมันซึ่งหมายรวมถึงบริษัทฯ ด้วย และนำไปรวมกับราคาขายสินค้า หลังจากนั้น ภาษีต่างๆและเงินส่งเข้ากองทุนจะถูกนำส่งไปยังหน่วยราชการที่รับผิดชอบต่อไป

ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Platformate ซึ่งบจ. ไทยพาราไซลีน ซื้อจากบริษัทฯ เพื่อนำไปเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสารพาราไซลีน ต้นทุนขายสำหรับธุรกิจผลิตน้ำมันหล่อลื่นส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่า Long Residue ซึ่ง บมจ. ไทยลูบิเลต ซื้อจากบริษัทฯ บางส่วน และได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบดังกล่าวจากลูกค้าเป็นลักษณะสัญญารายปี

ต้นทุนขายและบริการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้ามาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ ซื้อเพื่อใช้เป็นพลังงานสำหรับเครื่องกำเนิดพลังงานไฟฟ้า

ต้นทุนอื่นๆ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการผลิต ค่าเสื่อมราคา ค่าบำรุงรักษา ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าน้ำมันดิบ และค่าจ้างแรงงานของพนักงานในการสายการผลิต เป็นต้น

14.4 รายรับอื่นๆ

รายได้อื่นๆของบริษัทฯและบริษัทย่อยที่สำคัญ ประกอบด้วย

- รายได้จากดอกเบี้ยรับ หมายรวมถึง ดอกเบี้ยที่ได้รับจากเงินฝากในธนาคารและการลงทุนระยะสั้นในตั๋วสัญญาใช้เงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- รายได้จากการให้เช่าที่ดิน
- รายได้ค่าบริการ เช่น ค่าธรรมเนียมการใช้ทุนผูกเรือน้ำลึก ซึ่งบริษัทฯ ได้รับค่าผ่านทางจากบมจ. เอสโซ่ สำหรับการให้ทุนผูกเรือน้ำลึกของบริษัทฯ
- อื่นๆ เช่น รายได้เงินชดเชยภาษีสินค้าส่งออก (มูลค่าเงิน)
- ในปี 2558 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 712 ล้านบาท มีกำไรจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิ 1,489 ล้านบาท และมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 2,754 ล้านบาท

14.5 ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆของบริษัทฯและบริษัทย่อยที่สำคัญ ประกอบด้วย

- ค่าใช้จ่ายในการขาย ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายทางการตลาดและการจัดจำหน่าย และค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานในสายงานการตลาด ซึ่งรวมถึงค่าคอมมิชชั่นที่จ่ายให้แก่พนักงานขาย

- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วยค่าที่ปรึกษาและกฎหมาย ค่าใช้จ่ายของพนักงานสายงานบริหารและสนับสนุน ซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับการผลิต ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการผลิต นอกจากนี้ ยังรวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นและต้นทุนอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการผลิต เช่น ค่าใช้จ่ายสำหรับการประกันความเสี่ยง เป็นต้น

14.6 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน ได้แก่ ดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นๆ ที่เกิดจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินทั้งระยะสั้นและระยะยาว วงเงินสินเชื่ออื่น ๆ รวมถึงการออกหุ้นกู้ระยะยาวของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

14.7 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศไทย ซึ่งพระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 530 พ.ศ. 2554 ลงวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลาสามรอบระยะเวลาบัญชีต่อเนื่องกัน จากอัตราร้อยละ 30 เหลืออัตราร้อยละ 23 ของกำไรสุทธิสำหรับหนึ่งรอบระยะเวลาบัญชีแรกที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2555 และลดลงเหลือร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิสำหรับสองรอบระยะเวลาบัญชีถัดมาที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ทั้งนี้เพื่อเป็นการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศได้มีพระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตรารัษฎากร ฉบับที่ 577 พ.ศ. 2557 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล และคงให้จัดเก็บในอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558 แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยหลายแห่งได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยในปี 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยใช้สิทธิและประโยชน์การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลของโครงการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจำนวน 1,053 ล้านบาท ซึ่งส่วนหนึ่งมาจากมาตรการการส่งเสริมการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จำนวน 959 ล้านบาท

14.8 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามงบการเงินรวมปี 2558

ผลการดำเนินงาน – งบการเงินรวม

		2558	2557 ⁽¹⁾ (ปรับปรุงใหม่)	เปลี่ยนแปลง
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มไม่รวม				
ผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน ⁽²⁾	เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล	9.1	6.2	2.9
กำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มรวม				
ผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน ⁽²⁾	”	7.2	1.9	5.3
รายได้จากการขาย	ล้านบาท	293,569	390,090	(96,521)
EBITDA	”	25,492	2,651	22,841
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	”	12,181	(4,140)	16,321
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	บาท	5.97	(2.03)	8.00

หมายเหตุ

- (1) ปรับปรุงผลกระทบต่องบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม ที่ออกและปรับปรุงใหม่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558
- (2) กำไรขั้นต้นจากการผลิตรวมของบริษัทฯ บจ. ไทยพาราไซลีน (TPX) และ บมจ. ไทยลูบเบส (TLB)

ในปี 2558 เครื่องไทยออยล์มีปริมาณวัตถุดิบป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตประมาณ 303,000 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 22,000 บาร์เรลต่อวัน เนื่องจากในช่วงปี 2557 เครื่องไทยออยล์หยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit – 3: CDU-3) หน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 1 (Continuous Catalyst Regeneration Platformer Unit – 1: CCR-1) และหน่วยย่อยอื่นๆ รวมถึงหน่วยผลิตสารอะโรเมติกส์ อย่างไรก็ตาม ในปี 2558 เครื่องไทยออยล์มีรายได้จากการขาย 293,569 ล้านบาท ลดลง 96,521 ล้านบาท จากระดับราคาน้ำมันและราคาผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปที่ปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ เครื่องไทยออยล์มีกำไรขั้นต้นจากการผลิตของกลุ่มไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน 9.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 2.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลจากปี 2557 อันเนื่องมาจากต้นทุนพลังงานที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน และส่วนต่างราคาขางมะตอยยังคงทรงตัวอยู่ในระดับสูงในปี 2558 โดยเครื่องไทยออยล์มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 6,945 ล้านบาท และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าทางบัญชีสินค้าคงเหลือให้เท่ากับค่าสุทธิที่จะได้รับ 1,338 ล้านบาท ทำให้เครื่องไทยออยล์มี EBITDA เพิ่มขึ้น 22,841 ล้านบาท มาอยู่ที่ 25,492 ล้านบาท ซึ่งรวมผลกำไรจากอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิจำนวน 1,489 ล้านบาทแล้ว อย่างไรก็ตาม ในปี 2558 เครื่องไทยออยล์มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 2,754 ล้านบาท จากค่าเงินบาทที่อ่อนลง 3.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ จาก ณ สิ้นปี 2557 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นรายการขาดทุนทางบัญชีที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากการแปลงค่าของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐของบริษัทฯ และเมื่อรวมต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้แล้ว เครื่องไทยออยล์มีกำไรสุทธิ 12,181 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,321 ล้านบาทจากปี 2557

ผลการดำเนินงานแยกรายบริษัท

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีอัตราการใช้กำลังการกลั่น 108% ทำให้มีปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์โดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 เนื่องจากในปี 2557 บริษัทฯ ได้หยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit – 3: CDU-3) ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม ถึงปลายเดือนกรกฎาคม 2557 ทั้งนี้ ในปี 2558 TOP มีรายได้จากการขายจำนวน 290,113 ล้านบาท ลดลง 99,666 ล้านบาท สาเหตุจากระดับราคาน้ำมันที่ปรับลดลงอย่างมาก อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันที่ 7.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล สูงขึ้น 2.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากต้นทุนพลังงานที่ปรับตัวลดลง และส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินที่ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ บริษัทฯ มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 6,945 ล้านบาท และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าทางบัญชีสินค้าคงเหลือให้เท่ามูลค่าสุทธิที่จะได้รับ 1,338 ล้านบาท แม้ว่าบริษัทฯ มีกำไรจากอัตรากำไรสุทธิเพื่อประกันความเสี่ยงสุทธิลดลง 729 ล้านบาท จากปี 2557 มาอยู่ที่ 1,489 ล้านบาท และมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 3,017 ล้านบาท จากเงินบาทที่อ่อนค่าลง แต่ในปี 2558 บริษัทฯ ยังคงมี EBITDA จำนวน 18,638 ล้านบาท สูงขึ้น 19,359 ล้านบาทจากปีก่อนหน้า และมีกำไรสุทธิจำนวน 7,883 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,913 ล้านบาทจากปี 2557

บจ. ไทยพาราไซลีน (TPX) มีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ 81% โดยมีรายได้จากการขาย 40,636 ล้านบาท ลดลง 16,075 ล้านบาท หรือลดลง 28% เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุจากราคาสารอะโรเมติกส์ปรับตัวลงมาก ขณะที่ปริมาณจำหน่ายสารอะโรเมติกส์ใกล้เคียงกับปีก่อน โดย TPX มี EBITDA 1,777 ล้านบาท จาก Product to Feed margin ปรับเพิ่มขึ้น 17 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ประกอบกับต้นทุนพลังงานที่ลดลงจากราคาน้ำมันดิบที่ลดลง ในขณะที่ TPX มี EBITDA ติดลบ 211 ล้านบาทในปี 2557 ทั้งนี้ TPX มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 193 ล้านบาทซึ่งส่วนมากเกิดจากลูกหนี้การค้าจากค่าเงินบาทที่อ่อนลง เมื่อหักค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ส่งผลให้ TPX มีกำไรสุทธิ 631 ล้านบาท เทียบกับขาดทุนสุทธิ 1,309 ล้านบาทในปี 2557 สำหรับ LABIX (TPX ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75) บริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง โดยในปี 2558 LABIX มีผลขาดทุนสุทธิ 43 ล้านบาท โดยมีค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 37 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 28 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินสุทธิ 33 ล้านบาท เมื่อรวมผลการดำเนินงานของ LABIX ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ทำให้กลุ่มธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์มี EBITDA 1,741 ล้านบาทและมีกำไรสุทธิ 599 ล้านบาท เทียบกับปี 2557 ที่กลุ่มธุรกิจผลิตสารอะโรเมติกส์มีขาดทุนสุทธิ 1,467 ล้านบาท

บมจ. ไทยลูบเบส (TLB) มีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ร้อยละ 81 โดยมีรายได้จากการขาย 18,944 ล้านบาท 40,636 ล้านบาท ลดลง 16,075 ล้านบาท สาเหตุลดลง 7,616 ล้านบาท จากระดับราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามทิศทางราคาน้ำมัน แม้ว่าส่วนต่างราคาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานเทียบกับน้ำมันเตาจะปรับลดลง เนื่องจากน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานได้รับแรงกดดันจากอุปทานล้นตลาด และการแข่งขันทางด้านราคาจากน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน กลุ่ม 2 และกลุ่ม 3 แต่ส่วนต่างราคาขายมะตอยเทียบกับน้ำมันเตาปรับตัวเป็นบวกและเพิ่มขึ้นจากปี 2557 ถึง 88 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน นอกจากนี้ TLB ยังมีการขายผลิตภัณฑ์พิเศษ ซึ่งให้กำไรเพิ่มขึ้นจากปีก่อน เช่น น้ำมันยางสะอาด (TDAE) ส่งผลให้ Product to Feed margin ปรับตัวสูงขึ้นมาอยู่ที่ 124 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ทำให้มี EBITDA 2,929 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิ 2,050 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 938 ล้านบาท เทียบกับปี 2557

บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) มีอัตราการใช้กำลังการผลิตร้อยละ 89 โดย TP มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ 4,916 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 303 ล้านบาท ตามค่า Ft ที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติ อย่างไรก็ตาม TP มี EBITDA เพิ่มขึ้น 108 ล้านบาท รวมเป็น 804 ล้านบาท เนื่องจากค่าก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นหนึ่งในต้นทุนปรับตัวลดลงเร็วกว่าการลดลงของค่า Ft เมื่อหักต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ โดยไม่รวมส่วนแบ่งกำไร จากการลงทุนในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ทำให้ TP มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 114 ล้านบาท ทั้งนี้ เครือไทยออยล์บันทึกส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน GPSC เฉพาะส่วนของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2558 รวมจำนวน 526 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่าปี 2557 อยู่ 28 ล้านบาท

ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 เครือไทยออยล์ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (TFRS 10) เรื่อง งบการเงินรวม ซึ่งส่งผลให้เครือไทยออยล์รวมถึง GPSC ไม่ต้องประเมินมูลค่าดีชีวมจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันของบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด ทำให้ต้องปรับปรุงรายการมูลค่าดีชีวมในอดีตที่เคยรับรู้ในงบการเงินตามวิธีซื้อธุรกิจเป็นการบันทึกโดยวิธีการรวมส่วนได้เสีย จึงส่งผลให้มีการปรับปรุงส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน GPSC ตามงบการเงินของ GPSC ที่ต้องมีการปรับย้อนหลังเสมือนใช้ TFRS10 ตั้งแต่แรก

บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด (TOS) มีอัตราการผลิตสารทำละลาย ร้อยละ 85 ลดลงร้อยละ 6 จากปี 2557 (คำนวณจากกำลังการผลิตติดตั้งเดิมที่ 76,000 ตันต่อปี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 และเริ่มคำนวณโดยใช้กำลังการผลิตติดตั้งใหม่ที่ 141,000 ตันต่อปีตั้งแต่วันที่ 21 กรกฎาคม 2557) ทั้งนี้ กลุ่มธุรกิจมีรายได้จากการขายรวม 7,828 ล้านบาท ลดลงจากปี 2557 จำนวน 1,994 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายสารละลายเฉลี่ยต่อหน่วยลดลงค่อนข้างมากจากปีก่อน อย่างไรก็ตาม จากอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นในปี 2558 ประกอบกับมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับจำนวน 12 ล้านบาท ส่งผลให้ในปี 2558 กลุ่มธุรกิจมี EBITDA 615 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 209 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา และมีกำไรสุทธิ 312 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 159 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2557

บริษัท ไทยออยล์มารีน จำกัด (TM) มีรายได้จากการให้บริการรวม 1,219 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20 ล้านบาทจากปี 2557 โดยในปี 2558 TM มี EBITDA ลดลง 3 ล้านบาท มาอยู่ที่ 420 ล้านบาท ทั้งนี้ TM มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนใน TOP-NYK 48 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราการใช้เรือ VLCC ที่สูงขึ้นภายหลังจากการเข้าอยู่แห่งเพื่อซ่อมบำรุงในปี 2557 อย่างไรก็ตาม TM มีส่วนแบ่งผลขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมอื่นๆรวม 33 ล้านบาท เนื่องจากได้นำเรือ Aframax เข้าซ่อมบำรุง ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2558 เมื่อหักต้นทุนทางการเงิน ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ และค่าเสื่อมราคา TM มีกำไรสุทธิรวม 185 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 87 ล้านบาทจากปี 2557

บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET) รับรู้รายได้จากการขายรวม 1,537 ล้านบาท ลดลง 166 ล้านบาทจากปี 2557 ตามราคาขายเฉลี่ยเอทานอลต่อหน่วยที่ลดลงในปี 2558 ซึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันเบนซินที่ลดลง ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลงและทำให้ TET มี EBITDA 221 ล้านบาท ลดลง 71 ล้านบาทจากปีที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม TET มีส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมทั้งสองแห่งรวมจำนวน 6 ล้านบาทในปี 2558 เมื่อเทียบกับส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุน รวมจำนวน 4 ล้านบาทในปี 2557 เมื่อหักต้นทุนทางการเงินรวม 54 ล้านบาทแล้ว ทำให้ TET มีกำไรสุทธิ 21 ล้านบาท ลดลง 36 ล้านบาทจากปีก่อน

วิเคราะห์ฐานะทางการเงิน- งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ฐานะทางการเงิน (ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)	+ / -
สินทรัพย์รวม	192,166	193,607	(1,441)
หนี้สินรวม	95,157	105,763	(10,606)
ส่วนของผู้ถือหุ้น-สุทธิ	97,009	87,844	9,165

สินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 192,166 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 1,441 ล้านบาท สาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้าลดลง 1,964 ล้านบาท และสินค้าคงเหลือลดลง 9,651 ล้านบาท เนื่องจากราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวลดลง ขณะที่เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว เพิ่มขึ้น 6,646 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น เนื่องจากที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้นสุทธิ 4,139 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการต่างๆ ตามแผนงาน

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 95,157 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 10,606 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าลดลง 5,758 ล้านบาท เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง อีกทั้งเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) ลดลง 4,510 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการที่บริษัทฯ ได้ชำระหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบเท่า 11,590 ล้านบาท ในเดือนมิถุนายน 2558 ในขณะที่บริษัท ลาบิ็กซ์ จำกัด ได้กู้ยืมเงิน จำนวน 3,616 ล้านบาท เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงาน

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 97,009 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,165 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เนื่องจากผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมจากผลการดำเนินงานปี 2558 จำนวน 12,359 ล้านบาท หักด้วยเงินปันผลจ่ายของบริษัทฯ และบริษัทในเครือรวม 3,194 ล้านบาท

วิเคราะห์กระแสเงินสดและอัตราส่วนทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 35,764 ล้านบาท โดยมีกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 31,708 ล้านบาท และมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมลงทุน 2,530 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราวจำนวน 13,250 ล้านบาท และใช้ไปในการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์จำนวน 10,867 ล้านบาท แบ่งเป็นการลงทุนของบริษัทฯ จำนวน 1,176 ล้านบาท โดยมีโครงการหลัก เช่น โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 โครงการปรับปรุงระบบเคลื่อนย้ายน้ำมัน โครงการลงทุนเพื่อขยายกำลังการผลิตกักเก็บของสถานีจ่ายผลิตภัณฑ์ทางรถ โครงการเพิ่มปริมาณการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในโรงกลั่น และโครงการ HVU-3 Reliability Improvement เป็นต้น นอกจากนี้ ยังเป็น

การลงทุนของบริษัทย่อยอีก 9,691 ล้านบาท ในโครงการผลิตสาร LAB และโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กแห่งใหม่ (New SPPs) เป็นต้น

ในขณะที่กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 14,740 ล้านบาท โดยเป็นการชำระหนี้หุ้นกู้ 11,590 ล้านบาท จ่ายต้นทุนทางการเงิน 3,389 ล้านบาท จ่ายเงินปันผล 3,194 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นสุทธิ 84 ล้านบาท ขณะที่มีเงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะยาว 3,516 ล้านบาท

จากรายการกระแสเงินสดจากกิจกรรมข้างต้น ทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 19,498 ล้านบาท นอกจากนี้ ยังมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศคงเหลือสิ้นงวดเป็นจำนวน 29 ล้านบาท ดังนั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 35,764 ล้านบาท และเมื่อรวมเงินลงทุนชั่วคราว บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสด รายการเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 53,129 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงิน

	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	5.0	2.7
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	7.4	0.7
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว (%)	44	48
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.8	0.9
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.0	1.2
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.2	0.4

ในปี 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่องคิดเป็น 5.0 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 2.3 เท่า ในขณะที่มีอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย 7.4 เท่า เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 6.7 เท่า ซึ่งจากกระแสเงินสดและอัตราส่วนสภาพคล่องดังกล่าว ทำให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสภาพคล่องที่พอเพียงต่อการดำเนินงาน การลงทุน ความสามารถในการชำระหนี้ และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืมที่สำคัญในปัจจุบัน

นอกจากนี้ในปี 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อเงินทุนระยะยาว หนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจากปีก่อน สาเหตุหลักจากบริษัทฯ ได้ชำระหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบเท่า 11,590 ล้านบาท ในเดือนมิถุนายน 2558



ตารางแสดงจำนวนหนี้สินค้างชำระรวม (Consolidated) ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2558

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	497	413
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	749	1,374
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	6,531	9,621
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11,589	-
หุ้นกู้	60,734	64,098
รวม	80,100	75,506

ตารางแสดงรายละเอียดของจำนวนเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ค้างชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 แยกรายบริษัท และสกุลเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	บริษัทฯ	บจ. ไทยออยล์ โซลเวนท์	บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์	บจ. ไทยออยล์ มารีน	บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	บจ. ลาบิกซ์	รวม
หุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	38,598	-	-	-	-	-	38,598
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	25,500	-	-	-	-	-	25,500
เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	-	-	-	-	3,288	3,288
เงินกู้สกุลเงินบาท	-	1,548	507	2,565	195	2,892	7,707
รวม	64,098	1,548	507	2,565	195	6,180	75,093

ตารางแสดงรายจ่ายฝ่ายทุน (Capital Expenditure) จำแนกตามบริษัท สำหรับปี 2557 และ 2558

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2557	2558
บริษัทฯ	8,919	1,176
บจ. ไทยพาราไซลีน	180	72
บจ. ลาปิ็กซ์	4,181	3,383
บมจ. ไทยลูบเบส	96	150
บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์	52	89
บจ. ไทยออยล์มารีน	483	522
บจ. ไทยออยล์ โซลเว้นท์	378	353
บจ. ไทยออยล์ เอทานอล	138	88
บจ. ท็อป เอสพีพี	4,252	5,034
รวม	18,679	10,867

ในปี 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายจ่ายฝ่ายทุนรวม จำนวน 10,867 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทฯ จำนวน 1,176 ล้านบาท จำแนกตามโครงการหลัก ดังนี้

- โครงการHVU-3 Reliability Improvement จำนวน 156 ล้านบาท
- โครงการเพิ่มปริมาณการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในโรงกลั่น จำนวน 132 ล้านบาท
- โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (CDU-3) จำนวน 128 ล้านบาท
- โครงการปรับปรุงระบบเคลื่อนย้ายน้ำมัน จำนวน 118 ล้านบาท
- โครงการลงทุนเพื่อขยายกำลังการผลิตก๊อกล้างของสถานีจ่ายผลิตภัณฑ์ทางรถ จำนวน 113 ล้านบาท

นอกจากนี้ ยังมีรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทย่อย จำนวน 9,691 ล้านบาท ประกอบด้วยโครงการหลักจาก 1) บจ. ลาปิ็กซ์ จำนวน 3,383 ล้านบาท สำหรับโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB) ทั้งนี้ บจ. ลาปิ็กซ์ เป็นบริษัทที่จัดตั้งจากการร่วมทุนระหว่าง บจ. ไทยพาราไซลีน และ บจ. มิตรชัยแอนดริคส์ปนี เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายสาร LAB ซึ่งเป็นสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด เช่น ผงซักฟอก และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง รวมทั้งผลผลิตและผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และ 2) บจ. ท็อป เอสพีพี ในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 2 โครงการ จำนวน 5,034 ล้านบาท

ในปี 2557 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายจ่ายฝ่ายทุนรวม จำนวน 18,679 ล้านบาท แบ่งเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทฯ จำนวน 8,919 ล้านบาท จำแนกตามโครงการหลัก ดังนี้

- โครงการจัดซื้อที่ดิน จำนวน 2,153 ล้านบาท
- โครงการปรับปรุงคุณภาพก๊าซทิ้ง จำนวน 2,040 ล้านบาท
- โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (CDU-3) จำนวน 1,415 ล้านบาท

- โครงการเพิ่มปริมาณการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในโรงกลั่น จำนวน 772 ล้านบาท
- โครงการปรับปรุงหน่วยกลั่นสูญญากาศ หน่วยที่ 2 (HVU-2) จำนวน 761 ล้านบาท
- โครงการพัฒนาระบบ Revenue Enhancement ด้วย Performance Vision จำนวน 177 ล้านบาท
- โครงการศึกษาโครงการกระบวนการผลิตและความเป็นไปได้สำหรับโครงการเพิ่มมูลค่าน้ำมันเตา (Residue Upgrading Unit) จำนวน 130 ล้านบาท
- โครงการก่อสร้างถังเก็บน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปและสำเร็จรูปเพิ่มเติม จำนวน 113 ล้านบาท

นอกจากนี้ ยังมีรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทไทย จำนวน 9,760 ล้านบาท ประกอบด้วยโครงการหลักจาก 1) บจ. ลาบิกซ์ จำนวน 4,181 ล้านบาท สำหรับโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB) ทั้งนี้ บจ. ลาบิกซ์ เป็นบริษัทที่จัดตั้งจากการร่วมทุนระหว่าง บจ. ไทยพาราไซลีน และ บจ. มิตซูบิชิ แอนด์ คัมปะนี เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายสาร LAB ซึ่งเป็นสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด เช่น ผงซักฟอก และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง รวมทั้งผลผลิตและผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และ 2) บจ. ท็อป เอสพีพี ในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จำนวน 2 โครงการ จำนวน 4,252 ล้านบาท