

สรุปผลการดำเนินงาน

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)



บี ด้านเศรษฐกิจ ⁽¹⁾	หน่วย	2563	2564	2565	2566
การสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจ					
รายได้จากการขาย	ล้านบาท	242,840	335,827	505,703	459,402
การกระจายรายได้					
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน ⁽²⁾	ล้านบาท	255,300	319,555	481,137	436,164
การรักษามูลค่าทางเศรษฐกิจ					
EBITDA	ล้านบาท	(2,056)	28,142	37,187	35,453
กำไร/ (ขาดทุน) สุทธิ	ล้านบาท	(3,301)	12,578	32,668	19,443
ฐานะการเงิน					
สินทรัพย์รวม	ล้านบาท	306,188	362,144	444,581	419,993
หนี้สินรวม	ล้านบาท	186,069	239,050	285,924	251,681
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	ล้านบาท	120,118	123,094	158,657	168,312
อัตราส่วนทางการเงิน					
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	(0.5)	7.8	9.6	8.7
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	4	2.6	1.5	1.7
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.7	1.4	1	0.9
อัตราผลตอบแทนจากส่วนของผู้ถือหุ้น ⁽⁴⁾	ร้อยละ	(2.4)	10.7	23.5	12.0
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม	ร้อยละ	(1)	3.9	8.2	4.5
ข้อมูลสำคัญในตลาดทุน					
กำไร/ (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	บาท ต่อหุ้น	(1.62)	6.17	15.63	8.70
ราคาปิดของหุ้นเฉลี่ยทั้งปี ⁽³⁾	บาท ต่อหุ้น	43.95	54.38	53.93	50.40
มูลค่าตลาดรวม	ล้านบาท	89,659	110,937	114,752	120,069
เงินปันผล	บาท ต่อหุ้น	0.7	2.6	3.7	3.40
อัตราผลตอบแทนเงินปันผล	ร้อยละ	1.6	4.8	6.9	6.7
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	บาท ต่อหุ้น	56.97	59.25	69.85	75.35

หมายเหตุ:

- (1) ขอบเขตของผลการดำเนินงานด้านเศรษฐกิจสอดคล้องกับรายงานงบการเงินประจำปี 2566
- (2) ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของธุรกิจ หรือการดำเนินงานของอุปกรณ์ ส่วนประกอบ และชิ้นส่วนของอุปกรณ์ หรือสถานที่
- (3) คำนวณจากราคาปิดของหุ้นเฉลี่ยทั้งปี
- (4) มีการปรับวิธีการคำนวณย้อนหลังตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ด้านการสนับสนุนองค์กรและสมาคมภายนอก ⁽¹⁾

ประเภทองค์กร	ประเด็นที่สนับสนุน	ชื่อหน่วยงาน หรือองค์กร	หน่วย	ปี			
				2563	2564	2565	2566
สมาคมทางการค้า	สนับสนุนการบริหารจัดการกรณีเหตุน้ำมันรั่วไหล เพื่อแสดงความรับผิดชอบ ต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม	กองทุนระหว่างประเทศเพื่อการชดเชยความเสียหายจากมลพิษน้ำมัน	บาท	833,016	0 ⁽²⁾	6,691,436 ⁽⁴⁾	8,022,619
		Oil Spill Response Limited (OSRL)	บาท	1,736,839	1,740,193	2,012,460	2,255,153
		สมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG)	บาท	1,778,000	1,683,000	1,693,000	1,834,000
	สนับสนุนในการยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันกับกลุ่มอุตสาหกรรมเพื่อการดำเนินงานที่เป็นเลิศ	สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (PTIT)	บาท	824,381	819,309	886,553	1,075,058
		สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ^{(5), (6)}	บาท	186,180	167,990	177,620	180,188
		สภาผู้ขนส่งสินค้าทางเรือ (TNSC)	บาท	53,500	53,500	53,500	53,500
		สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน	บาท	85,600	42,800	42,800	42,800
		หอการค้าไทย	บาท	24,610	24,610	24,610	24,610
		สมาคมโสมรสนักลงทุน ⁽³⁾	บาท	0	0	0	6,420
		สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย	บาท	0 ⁽²⁾	0 ⁽²⁾	25,680	0 ⁽²⁾
สนับสนุนในการขับเคลื่อนประเด็นด้านความยั่งยืนให้สอดคล้องกับสากล	องค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน (TBCSD)	บาท	250,000	250,000	250,000	250,000	
	สถาบันน้ำและสิ่งแวดล้อมเพื่อความยั่งยืน	บาท	0	0	0	0	
	เครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย (TCNN) ⁽⁷⁾	บาท	0	0	0	0	
	สมาคมเครือข่ายโกลบอลคอมแพ็กแห่งประเทศไทย	บาท	35,000	35,000	35,000	35,000	
กลุ่มที่ได้รับการยกเว้นภาษี							
การสืบค้น การเป็นตัวแทนผลประโยชน์ หรือการกระทำอื่นๆ ที่คล้ายคลึงกัน	-	-	บาท	0	0	0	0
การรณรงค์หาเสียงทางการเมือง และผู้มีกระแสวิกฤตในระดับภูมิภาค และระดับประเทศ	-	-	บาท	0	0	0	0
อื่นๆ อาทิ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับมาตรการลดความเสี่ยงหรือประชามติ	-	-	บาท	0	0	0	0
รวม			บาท	5,807,126	4,816,402	11,892,659	13,779,348

หมายเหตุ:
 (1) ข้อมูลสนับสนุนรวบรวมมาจากบริษัทในกลุ่มไทยออยล์ ครอบคลุมร้อยละ 96 ของรายได้ทั้งหมด
 (2) ได้รับการละเว้นค่าธรรมเนียมสมาชิก
 (3) กำหนดชำระค่าธรรมเนียมต่ออายุสมาชิกทุกๆ 5 ปี
 (4) สนับสนุนเงินช่วยเหลือเพิ่มเติม เนื่องจากมีเหตุน้ำมันรั่วไหลในต่างประเทศ
 (5) ค่าธรรมเนียมสมาชิกพิจารณาจากรายได้รวมของกิจการที่ปรากฏในงบกำไรขาดทุนย้อนหลัง 2 ปี
 (6) ค่าธรรมเนียมสมาชิกอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยตั้งแต่ปี 2564 ไม่มีค่าธรรมเนียมสมาชิกของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด เนื่องจากยุติกิจการ โดยมีการเข้าร่วมเป็นสมาชิกสมทบของบริษัทในกลุ่ม
 (7) เครือข่ายเพื่อสนับสนุนการค้าเป็นงานเพื่อบรรลุเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทย โดยไม่มีค่าธรรมเนียมสมาชิก

ด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัย ^{(1), (2)}	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
ชั่วโมงการทำงานรวม	ชั่วโมง	2,887,982		2,887,293		2,952,468		3,341,350	
• พนักงาน		2,625,891	262,091	2,433,255	454,038	2,516,078	436,390	2,871,663	469,687
ชั่วโมงการทำงานรวม	ชั่วโมง	18,085,177		13,554,027		18,890,846		21,888,660	
• ผู้รับเหมา		14,524,263	3,560,914	10,981,250	2,572,777	8,470,709	10,420,137	10,870,903	11,017,757
การบาดเจ็บจากการทำงาน ⁽³⁾									
อัตราการเสียชีวิตจากการทำงาน	ราย	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
• พนักงาน	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
อัตราการเสียชีวิตจากการทำงาน	ราย	0		1		0		1	
		0	0	0	1	0	0	1	0
• ผู้รับเหมา	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0		0.07		0		0.05	
		0	0	0	0.39	0	0	0.09	0
อัตราการบาดเจ็บจากการทำงาน	ราย	2		1		1		4	
		2	0	1	0	1	0	4	0
• พนักงาน	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0.69		0.35		0.34		1.2	
		0.76	0	0.41	0	0.4	0	1.39	0
อัตราการบาดเจ็บจากการทำงาน	ราย	4		4		6		4	
		4	0	3	1	5	1	4	0
• ผู้รับเหมา	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0.22		0.3		0.32		0.18	
		0.28	0	0.27	0.39	0.59	0.096	0.37	0
อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน	ราย	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
• พนักงาน	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน	ราย	1		1		3		0	
		1	0	0	1	2	1	0	0
• ผู้รับเหมา	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0.06		0.07		0.16		0	
		0.07	0	0	0.39	0.24	0.1	0	0
เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ ⁽⁴⁾	ราย	4,521		6,594		7,601		4,650	
• พนักงานและผู้รับเหมา		4,521		6,594		7,601		4,650	
การเจ็บป่วยด้วยโรคจากการทำงาน									
การเสียชีวิตด้วยโรคจากการทำงาน	ราย	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
• พนักงาน	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
การเสียชีวิตด้วยโรคจากการทำงาน	ราย	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
• ผู้รับเหมา	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
การป่วยด้วยโรคจากการทำงาน	ราย	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
• พนักงาน	ราย ต่อหนึ่ง สัปดาห์ ชั่วโมงการทำงาน	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0

ด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัย ^{(1), (2)}	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
การป่วยด้วยโรคจากการทำงาน • ผู้รับเหมา	ราย	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
	ราย ต่อหนึ่ง ล้านชั่วโมง การทำงาน	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต⁽⁵⁾									
จำนวนอุบัติเหตุด้านความปลอดภัย ในกระบวนการผลิต ในระดับที่ 1	เหตุการณ์	1		1		1		1	
	เหตุการณ์ ต่อ หนึ่งล้านชั่วโมง การทำงาน	0.04		0.06		0.05		0.04	
จำนวนอุบัติเหตุด้านความปลอดภัย ในกระบวนการผลิต ในระดับที่ 2	เหตุการณ์	1		2		2		4	
	เหตุการณ์ ต่อ หนึ่งล้านชั่วโมง การทำงาน	0.04		0.12		0.09		0.16	

หมายเหตุ:

- (1) กลุ่มไทยออยล์ใช้มาตรฐานการรายงานสถิติของกลุ่ม ปตท. ที่ยึดถือเนื้อหาส่วนใหญ่นำตาม Occupational Safety and Health Administration (OSHA)
- (2) ไทยออยล์นำเสนอสถิติความปลอดภัยจำนวนตามกลุ่มพนักงานและผู้รับเหมา เพื่อแสดงให้เห็นถึงความปลอดภัยขององค์กรต่อกลุ่มผู้รับเหมาที่เป็นผู้ปฏิบัติงานจริงที่หน้างาน
- (3) การบาดเจ็บเล็กน้อยที่ต้องการการปฐมพยาบาลส่วนน้อยอยู่ในข้อมูลอุบัติเหตุ
- (4) กลุ่มไทยออยล์รายงาน "เหตุการณ์ที่มีศักยภาพก่อให้เกิดอุบัติเหตุ (PIA)" ร่วมกับเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดอุบัติเหตุ (เพิ่มเติมในเนื้อหาบทสรุปภาพและความปลอดภัย)
- (5) กลุ่มไทยออยล์รายงานความปลอดภัยในกระบวนการผลิตตามมาตรฐาน API RP 754

ด้านบุคลากร ⁽⁶⁾	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 405-1 พนักงานใหม่⁽¹⁾									
จำนวนพนักงานทั้งหมด	คน	1,749		1,799		1,851		1,936	
		1,329	420	1,351	448	1,369	482	1,412	524
	ร้อยละ	76	24	75	25	74	26	73	27
พนักงานแบ่งตามระดับ									
จำนวนพนักงานทั้งหมด									
• ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾	คน	9	2	10	2	11	2	9	2
	สัดส่วน	82	18	83	17	85	15	82	18
• ผู้จัดการ ⁽⁴⁾	คน	90	64	93	69	102	77	101	84
	สัดส่วน	58	42	57	43	57	43	55	45
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	1,230	354	1,248	377	1,256	403	1,302	438
	สัดส่วน	78	22	77	23	76	24	75	25
จำนวนพนักงานประจำ									
• ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾	คน	8	1	8	1	9	1	7	1
• ผู้จัดการ ⁽⁴⁾	คน	87	61	90	66	101	75	101	82
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	1,229	354	1,248	376	1,256	402	1,301	436
จำนวนพนักงานชั่วคราว⁽⁷⁾									
• ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾	คน	1	1	2	1	2	1	2	1
• ผู้จัดการ ⁽⁴⁾	คน	3	3	3	3	1	2	0	2
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	1	0	0	1	0	1	1	2
พนักงานแบ่งตามอายุ⁽¹⁾									
• น้อยกว่า 30 ปี	คน	492	79	471	83	438	81	459	112
• 30-50 ปี	คน	524	278	545	301	591	338	611	347
• มากกว่า 50 ปี	คน	313	63	335	64	340	63	342	65
พนักงานแบ่งตามสถานที่ปฏิบัติงาน									
จำนวนพนักงานประจำ									
• คลังสินค้า	คน	2	1	2	1	2	1	3	2
• สำนักงานกรุงเทพฯ	คน	53	143	54	151	82	185	88	197

ด้านบุคลากร ⁽⁶⁾	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
• สำนักงานศรีราชา (โรงกลั่นไทยออยล์)	คน	1,269	272	1,290	291	1,285	296	1,321	325
จำนวนพนักงานชั่วคราว									
• คลังสินค้า	คน	0	0	0	0	0	0	0	0
• สำนักงานกรุงเทพฯ	คน	3	4	4	5	3	4	3	5
• สำนักงานศรีราชา (โรงกลั่นไทยออยล์)	คน	2	0	1	0	0	0	0	0
การดึงคุณพนักงาน									
GRI 401-1 พนักงานใหม่⁽¹⁾									
จำนวนพนักงานใหม่ทั้งหมด	คน	148		94		99		158	
		127	21	54	40	51	48	95	63
พนักงานใหม่แบ่งตามระดับ									
• ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾	คน	0	0	1	1	0	0	0	0
• ผู้จัดการ ⁽⁴⁾	คน	0	2	2	0	0	0	0	0
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	127	19	51	39	41	48	95	63
พนักงานใหม่แบ่งตามอายุ									
• น้อยกว่า 30 ปี	คน	122	14	45	27	41	31	85	45
• 30-50 ปี	คน	5	7	8	12	10	17	10	18
• มากกว่า 50 ปี	คน	0	0	1	1	0	0	0	0
พนักงานใหม่แบ่งตามศาสนา⁽¹⁰⁾									
• พุทธ	ร้อยละ	97.88		97.61		95.73		94.47	
• คริสต์	ร้อยละ	1.14		1.22		1.19		1.19	
• อิสลาม	ร้อยละ	0.91		1.11		1.03		0.98	
• อเทวนิยม	ร้อยละ	0.06		0.06		0.05		0.05	
• ไม่ได้เปิดเผยข้อมูล	ร้อยละ					2		3.31	
อัตราการจ้างพนักงานใหม่	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	8.46		5.23		5.35		8.16	
		9.56	5	4	8.93	3.73	9.96	6.73	12.02
ความสามารถในการสรรหาพนักงาน	ร้อยละของจำนวน ตำแหน่งงานที่ ต้องการสรรหา ทั้งหมด	100		90		92		92	
ค่าใช้จ่ายเฉลี่ยในการสรรหาพนักงานใหม่	บาท ต่อ FTE	42,000		36,000		54,000		47,000	
การรักษาพนักงาน									
GRI 401-1 พนักงานที่ออกจากองค์กรทั้งหมด^{(1), (8)}									
จำนวนพนักงานที่ออกจากองค์กร ทั้งหมด	คน	47		49		92		70	
		30	17	37	12	60	32	47	23
• น้อยกว่า 30 ปี	คน	6	6	12	2	19	10	12	8
• 30-50 ปี	คน	4	4	5	4	6	15	7	10
• มากกว่า 50 ปี	คน	20	7	20	6	35	7	28	5
อัตราการออกจากองค์กร	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	2.69		2.72		4.97		3.62	
		2.26	4.05	2.74	2.68	4.38	6.64	3.33	4.39
อัตราการลาออกโดยสมัครใจ	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	1.03		1.17		2.81		2.01	
		0.6	2.38	1.11	1.34	1.9	5.39	1.49	3.44
DJSI 3.5.8 ความผูกพันของพนักงาน									
ค่าความผูกพันของพนักงาน ต่อองค์กร	ร้อยละ	92		94		89		92	
		91	94	95	92	81	89	92	92
ความผูกพันของพนักงานแบ่งตามระดับ									
• ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾	ร้อยละ					100		100	
• ผู้จัดการ ⁽⁴⁾	ร้อยละ					83		95	
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	ร้อยละ					92		91	
ความผูกพันของพนักงานแบ่งตามอายุ									
• น้อยกว่า 30 ปี	ร้อยละ					66		75	
• 30-50 ปี	ร้อยละ					91		87	
• มากกว่า 50 ปี	ร้อยละ					92		96	

ด้านบุคลากร ⁽⁶⁾	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 401-3 การลาออกบุตร⁽⁸⁾									
จำนวนพนักงานที่ใช้สิทธิลาออกบุตร	คน	37		47		43		46	
		22	15	33	14	26	17	35	11
จำนวนพนักงานที่กลับมาทำงานหลังจากใช้สิทธิลาออกบุตร	คน	37		47		43		46	
		22	15	33	14	26	17	35	11
อัตราการกลับมาทำงานและการคงอยู่ของพนักงานที่กลับมาทำงานหลังจากสิ้นสุดระยะการลาหยุด	ร้อยละของพนักงานที่ใช้สิทธิ	100		100		100		100	
		100	100	100	100	100	100	100	100
การพัฒนาพนักงาน									
GRI 404-1 ชั่วโมงการฝึกอบรมเฉลี่ย^{(1),(2),(10)}									
จำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมทั้งหมด	ชั่วโมง	94,716		103,102		124,421		136,655	
		78,454	16,262	82,920	20,182	103,117	21,303	115,138	21,516
จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของพนักงานทั้งหมด	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	59	39	57	46	68	45	75	42
• จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	138	201	157	47	83	47	34	18
• จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของผู้จัดการ ⁽⁴⁾	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	46	54	56	57	74	74	59	46
• จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของพนักงาน	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	60	37	56	43	67	39	76	41
ชั่วโมงการฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ย⁽¹⁰⁾									
จำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมเฉลี่ยและค่าใช้จ่ายแบ่งตามประเภทการพัฒนาทั้งหมด	ชั่วโมง			293		316		351	
	บาท ต่อ FTE			266,344		296,488		349,984	
ชั่วโมงการฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ยตามรูปแบบการพัฒนา⁽¹⁰⁾									
• การฝึกอบรมแบบระบบห้องเรียน (Training Classroom)	ชั่วโมง			54		62		67	
	บาท ต่อ FTE			10,454		15,288		29,538	
• การเรียนรู้ด้านการปฏิบัติ (Coaching and On the Job Training: OJT)	ชั่วโมง			221		233		262	
	บาท ต่อ FTE			251,280		275,540		313,876	
• การเรียนออนไลน์ (Online Training)	ชั่วโมง			18		21		22	
	บาท ต่อ FTE			4,610		5,660		5,740	
ชั่วโมงการฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ยแบ่งตามอายุ⁽¹⁰⁾									
• น้อยกว่า 30 ปี	ชั่วโมง			275		294		338	
	บาท ต่อ FTE			265,575		298,760		360,473	
• 30-50 ปี	ชั่วโมง			284		302		331	
	บาท ต่อ FTE			270,529		301,386		357,237	
• มากกว่า 50 ปี	ชั่วโมง			253		281		312	
	บาท ต่อ FTE			255,996		284,828		343,414	
ชั่วโมงการฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ยแบ่งตามระดับ⁽¹⁰⁾									
• ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾	ชั่วโมง			327		331		335	
	บาท ต่อ FTE			292,765		301,287		347,101	
• ผู้จัดการ ⁽⁴⁾	ชั่วโมง			270		278		327	
	บาท ต่อ FTE			266,067		277,644		343,414	
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	ชั่วโมง			275		281		309	
	บาท ต่อ FTE			265,873		298,495		350,682	
ประสิทธิภาพการพัฒนาบุคลากรและองค์ความรู้									
จำนวนพนักงานที่จัดทำแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (IDP)	ร้อยละ	100		100		100		100	
จำนวนพนักงานที่ได้รับการพัฒนาพนักงานตามแผนการพัฒนาบุคคล (IDP Progress)	ร้อยละ	100		100		100		100	
จำนวนพนักงานที่มีแผนการพัฒนาสายอาชีพ	ร้อยละ	98		99		99		99	

ด้านบุคลากร ⁽⁶⁾	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
สิทธิมนุษยชน									
GRI 405-2: อัตราส่วนค่าตอบแทนของพนักงานหญิงและชาย⁽⁹⁾									
ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾ (ฐานเงินเดือน)	เงินเดือนเฉลี่ย ต่อคน					6,674,000		6,048,000	
						6,658,000		5,857,000	
ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾ (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	เงินเดือนเฉลี่ย ต่อคน					10,787,000		10,180,000	
						11,224,000		9,981,000	
ผู้จัดการ ⁽⁴⁾ (ฐานเงินเดือน)	เงินเดือนเฉลี่ย ต่อคน					2,227,000		1,937,000	
						3,743,000		3,824,000	
ผู้จัดการ ⁽⁴⁾ (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	เงินเดือนเฉลี่ย ต่อคน					582,000		612,000	
						1,095,000		1,085,000	
พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือน)	เงินเดือนเฉลี่ย ต่อคน					0.91		0.88	
พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	เงินเดือนเฉลี่ย ต่อคน					0.94		0.89	
ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾ (ฐานเงินเดือน)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย					0.87		0.88	
ผู้บริหารระดับสูง ⁽³⁾ (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย					0.86		0.87	
พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือน)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย					1.05		1.04	
พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย					1.02		1.01	
ข้อร้องเรียนจากพนักงาน									
จำนวนข้อร้องเรียนด้านสิทธิมนุษยชน	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่ดำเนินการแล้วเสร็จ	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่อยู่ระหว่างดำเนินการ	กรณี	0		0		0		0	
จำนวนข้อร้องเรียนด้านแรงงาน	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่ดำเนินการแล้วเสร็จ	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่อยู่ระหว่างดำเนินการ	กรณี	0		0		0		0	
สภาพแรงงาน									
อัตราส่วนของพนักงานที่เข้าร่วมสภาพแรงงาน	ร้อยละ	74.65		75.24		75		75	

หมายเหตุ:
(1) รวมข้อมูลของพนักงานที่ได้รับมอบหมายการปฏิบัติงานจากภายนอกองค์กร ทั้งพนักงานประจำและพนักงานชั่วคราว
(2) ข้อมูลไม่รวมการศึกษาต่อด้วยทุนการศึกษาที่สนับสนุนโดยไทยออยล์
(3) ผู้บริหารระดับสูงประกอบด้วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการผู้จัดการใหญ่ และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่
(4) ผู้จัดการประกอบด้วยผู้จัดการฝ่ายและผู้จัดการแผนก
(5) อัตราการออกจากองค์กร รวมพนักงานที่สมัครใจออกจากองค์กร พนักงานที่เกษียณอายุ พนักงานที่ได้รับการเชิญออก การปลดพนักงาน และการเสียชีวิต
(6) เฉพาะของพนักงานบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
(7) พนักงานชั่วคราวเป็นพนักงานที่ทำงานเต็มเวลา (Full-time employment) เนื่องจากไทยออยล์ไม่มีพนักงานจากการจ้างงานไม่เต็มเวลา (Part-time employment)
(8) พนักงานหญิงมีสิทธิลาออกบุตร 98 วัน โดยจ่ายเงิน 60 วัน สูงกว่าที่กฎหมายแรงงานของประเทศไทยกำหนดไว้ที่ 45 วัน และพนักงานชายมีสิทธิลาเพื่อไปดูแลบุตรได้สูงสุดถึง 12 วัน สูงกว่าที่กฎหมายกำหนดไว้ที่ 3 วัน
(9) เงินเดือนและอัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยได้รับการตรวจสอบความน่าเชื่อถือโดยหน่วยงานอิสระจากภายนอกตาม GRI Standard 405-2 (รายละเอียดการรับส่งในหน้า 074-075)
(10) FTE หรือ Full Time Equivalent หมายถึง จำนวนชั่วโมงการทำงานของพนักงานเต็มเวลา ต่อคน ต่อปี

ด้านการพัฒนาสังคมและชุมชน	หน่วย	2563	2564	2565	2566
สัดส่วนพื้นที่ดำเนินการที่มีกิจกรรมมีส่วนร่วมด้วยชุมชน การประเมินผลกระทบ และ/หรือโครงการพัฒนาชุมชน	ร้อยละ	100	100	100	100
จำนวนการเข้าใช้ศูนย์สุขภาพและการเรียนรู้ของกลุ่มไทยออยล์ ณ ศรีราชา	ครั้ง	53,642	22,223	32,114	42,430
ค่าความผูกพันของชุมชนต่อองค์กร	ร้อยละ	94.89	96.74	95.85	95.19
จำนวนชั่วโมงจิตอาสาของพนักงาน	ชั่วโมง	16,470	12,488	6,450	7,488
ค่าใช้จ่ายเพื่อจิตอาสาพนักงาน	ล้านบาท	12.4	5.12	4.61	4.66
ค่าใช้จ่ายการจัดการ	ล้านบาท	33	31	36	38.73

ด้านการบริหารห่วงโซ่อุปทาน ⁽¹⁾	หน่วย	2563	2564	2565	2566
การคัดเลือกผู้ค้า					
จำนวนผู้ค้าทางตรงทั้งหมด	ราย			1,025	1,015
จำนวนผู้ค้าทางตรงเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด	ราย			41	37
มูลค่าของค่าใช้จ่ายที่เกิดจากผู้ค้าทางตรงเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด	ร้อยละ			23	11
จำนวนผู้ค้าทางอ้อมเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด	ราย			10	0
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด (ทั้งทางตรงและทางอ้อม)	ราย			51	37
การประเมินผู้ค้า					
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินผ่านการประเมินจากเอกสาร/ การประเมิน โดยการลงพื้นที่	ราย			45	32
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินผู้ค้า	ร้อยละ			88	86
เป้าหมายของผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินผู้ค้า	ร้อยละ			80	85
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่คิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ	ราย			7	0
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่คิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และตกลงที่จะดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข/ แผนการปรับปรุง	ร้อยละ			100	100
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่คิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ได้รับการประเมินว่าไม่พบผลกระทบด้านลบที่คิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ได้รับการแก้ไขแล้ว	ราย			0	0
การสนับสนุนแผนปฏิบัติการแก้ไข					
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการสนับสนุนในการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข	ราย			7	0
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่คิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และได้รับการสนับสนุนในการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข	ร้อยละ			100	100
เป้าหมายของผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่คิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และได้รับการสนับสนุนในการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข	ร้อยละ			100	100
โครงการส่งเสริมขีดความสามารถของผู้ค้า					
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่เข้าร่วมโครงการส่งเสริมขีดความสามารถ	ราย			24	30
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่เข้าร่วมโครงการส่งเสริมขีดความสามารถ	ร้อยละ			47	81
เป้าหมายของผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่เข้าร่วมโครงการส่งเสริมขีดความสามารถ	ร้อยละ			50	50
GRI 308-1 และ GRI 414-1 ผู้ค้า					
ผู้ค้ารายใหม่ที่ตอบรับ SCOC	ร้อยละ	100	100	100	100
ความพึงพอใจของผู้ค้าต่อกลุ่มไทยออยล์	ร้อยละ	94	93	98	98

หมายเหตุ:
(1) ครอบคลุมผู้ค้าที่อยู่ในระบบฐานข้อมูลทั้งหมดของกลุ่มไทยออยล์ แต่ไม่รวมผู้ค้าน้ำมันดิบและวัตถุดิบ

ด้านการบริหารจัดการความรับผิดชอบต่อลูกค้า	หน่วย	2563	2564	2565	2566
GRI 308-1 และ GRI 414-8 ลูกค้าน่าเชื่อถือ					
ความผูกพันของลูกค้าต่อกลุ่มไทยออยล์ ⁽¹⁾	ร้อยละ	98	94	95	94

หมายเหตุ:
(1) ความผูกพันของลูกค้ากลุ่มไทยออยล์ประกอบด้วยบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท ไทยลูนีนอส จำกัด (มหาชน) (TLB) และบริษัท ไทยพาราโซลิน จำกัด (TPX) ดำเนินการสำรวจโดยบริษัทภายนอก (Third Party Company) ที่ให้บริการสำรวจความพึงพอใจของลูกค้า

ด้านสิ่งแวดล้อม	หน่วย	2563	2564	2565	2566
วัตถุดิบในการกลั่น ⁽¹⁾	ตัน	13,478,448	13,664,652	14,294,851	14,938,285
การผลิตพลังงานและเคมีภัณฑ์	ล้านบาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ ⁽¹²⁾	98	97	104	109
ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อม					
ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมทั้งหมด	ล้านบาท	11,991	15,294	23,405	19,712
• เงินลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	ล้านบาท	57.4	425	13.14	0
• ค่าใช้จ่ายเพื่อดำเนินระบบจัดการสิ่งแวดล้อม	ล้านบาท	11,934	14,869	23,392	19,497
ผลประโยชน์จากการลงทุน ⁽¹¹⁾	ล้านบาท	112	65	74	215
การจัดการพลังงานและก๊าซเรือนกระจก^{(2),(4)}					
พลังงานที่ใช้ทั้งหมด ⁽²⁾	ล้านกิกะจูล	44.66	47.18	47.34	49.76
อัตราการใช้พลังงานในกระบวนการกลั่นต่อหน่วยการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ ⁽¹²⁾	กิกะจูล ต่อบาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ ⁽¹²⁾	0.46	0.49	0.45	0.46
พลังงานที่ใช้แล้วหมดไป	ล้านกิกะจูล	44.66	47.18	47.34	49.76
	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	12,404,307	13,108,617	13,149,763	13,820,127
พลังงานหมุนเวียนที่ใช้	ล้านกิกะจูล	0	0	0	5,060
	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0	0	0	1,406
เชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมด ⁽²⁾	ล้านกิกะจูล	50.26	52.76	52.74	54.52
ความเข้มข้นของการใช้เชื้อเพลิงในการกลั่น	กิกะจูล ต่อบาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ ⁽¹²⁾	0.51	0.54	0.51	0.50
• พลังงานจากก๊าซธรรมชาติ	ล้านกิกะจูล	33.1	33.32	34.43	34.38
• พลังงานจากน้ำมันเตา	ล้านกิกะจูล	5.195	4.30	4.27	4.94
• พลังงานจากก๊าซเชื้อเพลิง	ล้านกิกะจูล	10.85	14.07	13.04	14.34
• พลังงานจากถ่านหิน	ล้านกิกะจูล	1.09	1.04	0.98	0.84
• พลังงานจากเชื้อเพลิงปิโตรเลียมเหลว	ล้านกิกะจูล	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01
• พลังงานจากน้ำมันดิบ	ล้านกิกะจูล	0.021	0.016	0.019	0.016
• พลังงานจากน้ำมันเบนซิน	ล้านกิกะจูล	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01
• พลังงานหมุนเวียนจากอกทานอล	ล้านกิกะจูล	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01
กระแสไฟฟ้าที่ใช้	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	1,038,930	1,048,927	1,059,245	1,123,932
	ล้านกิกะจูล	3.74	3.78	3.81	4.05
กระแสไฟฟ้าที่ซื้อจากภายนอก	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0	0	0	21,561
กระแสไฟฟ้าที่ขาย ⁽⁴⁾	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	1,556,837	1,546,883	1,499,678	1,324,051
การลดการใช้พลังงาน	กิกะจูล	762,264	312,741	138,473	464,839
การลงทุนในพลังงานทดแทน	ล้านบาท	1,442	1,413	1,624	1,831
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกทางตรง (ขอบเขตที่ 1) ⁽³⁾	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	3.03	3.15	3.26	3.38
• การเผาไหม้อยู่กับที่	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า			3,262,488	3,215,700
• การเผาไหม้มีการเคลื่อนที่	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า			1,516	1,377
• การรั่วไหล หรือการระเหยของก๊าซที่ปิดกั้น	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า			0	0
• กระบวนการ เช่น ระบบจำหน่ายไฟฟ้า สารทำความเย็น-ระบบทำความเย็น หรือถังดับเพลิง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า				159,086
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (ขอบเขตที่ 2) ⁽³⁾	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0	0	0	8,244
• การรายงานการใช้พลังงานไฟฟ้าตามสถานที่ (Location-based)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า				8,244
• การรายงานการใช้พลังงานไฟฟ้าตามโครงสร้างตลาด (Market-based)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า				NAP
ความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ขอบเขตที่ 1 และ 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ต่อบาร์เรลการผลิตเทียบเท่า น้ำมันดิบ ⁽¹²⁾	0.031	0.032	0.031	0.031
การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ขอบเขตที่ 1) จากโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	51,084	17,545	16,759	28,003

ด้านสิ่งแวดล้อม	หน่วย	2563	2564	2565	2566
ปริมาณก๊าซมีเทน	ตัน	61.59	61.20	63.39	63.97
	ร้อยละ ต่อการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ขอบเขตที่ 1)	0.05	0.049	0.058	0.060
ด้านอากาศ^{(5), (6)}					
• ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ตัน	4,526	4,527	4,426	4,461
• ปริมาณก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์	ตัน	6,612	5,197	6,542	6,889
• ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยง่าย	ตัน	1,297	1,270	1,275	1,137
การจัดการของเสีย					
ของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้น	ตัน		5,889	11,278	14,273
ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและดำเนินการจัดการแล้ว	ตัน	10,820	5,862	10,950	10,311
• ปริมาณของเสียอันตรายที่เกิดขึ้น	ตัน	8,201	5,078	9,586	9,750
• ปริมาณของเสียไม่อันตรายที่เกิดขึ้น	ตัน	2,619	784	1,364	561
ปริมาณของเสียที่คงเหลืออยู่ในพื้นที่จัดเก็บ ณ สิ้นปี	ตัน		27	327	3,962
• ปริมาณของเสียอันตรายที่คงเหลืออยู่ในพื้นที่จัดเก็บ ณ สิ้นปี	ตัน		25	68	2,411
• ปริมาณของเสียไม่อันตรายที่คงเหลืออยู่ในพื้นที่จัดเก็บ ณ สิ้นปี	ตัน		2	259	1,551
ปริมาณของเสียทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	10,786	5,856	10,950	10,639
Onsite	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	0	0	0	0
• โดยการนำกลับไปใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	0	0	0	0
• โดยการนำกลับไปใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	0	0	0	0
Offsite	ตัน	10,786	5,856	10,950	10,639
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	8,167	5,078	9,586	9,819
• โดยการนำกลับไปใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	1,312	944	1,084	411
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	6,855	4,134	8,502	9,408
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	2,619	778	1,364	820
• โดยการนำกลับไปใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	2,448	432	441	0
• โดยการรีไซเคิลเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก	ตัน	171	346	923	820
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	34	6	0	0
Onsite	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผาเพื่อให้เกิดพลังงาน	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	0	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผาเพื่อให้เกิดพลังงาน	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	0	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	0	0	0	0
Offsite	ตัน	34	6	0	0
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	34	0	0	0
• โดยการเผาเพื่อให้เกิดพลังงาน	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	6	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0

ด้านสิ่งแวดล้อม	หน่วย	2563	2564	2565	2566
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	28	0	0	0
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	0	6	0	0
• โดยการเผาเพื่อให้เกิดพลังงาน	ตัน	0	6	0	0
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	0	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ ⁽⁷⁾	ตัน	0	0	0	0
การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี⁽⁸⁾					
จำนวนการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีที่มีนัยสำคัญลงสู่พื้นดิน	กรณี	0	0	0	0
จำนวนการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีที่มีนัยสำคัญลงสู่ทะเล	กรณี	0	0	0	1
การดำเนินงานตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม					
ค่าปรับจากการดำเนินงานไม่สอดคล้องกับกฎหมายสิ่งแวดล้อม	ล้านบาท	0	0	0	0
จำนวนครั้งในการดำเนินงานไม่เป็นไปตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม	ครั้ง	0	0	0	0

ด้านสิ่งแวดล้อม	หน่วย	ปริมาณน้ำ				ปริมาณน้ำในพื้นที่เสี่ยง	
		2563	2564	2565	2566		
ด้านน้ำ⁽⁹⁾							
ปริมาณน้ำที่นำมาใช้ แบ่งตามประเภทแหล่งน้ำ	แหล่งน้ำทะเล ⁽¹⁰⁾ (ทั้งหมด)	ล้านลูกบาศก์เมตร	18.41	18.19	18.19	19.74	0
	• แหล่งน้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลาย อยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 mg/ L	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0
	• แหล่งน้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลาย อยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 mg/ L	ล้านลูกบาศก์เมตร	18.41	18.19	18.19	19.74	0
	แหล่งน้ำจากหน่วยงานอื่น (ทั้งหมด)	ล้านลูกบาศก์เมตร	3.34	3.88	3.67	4.16	0
	• น้ำจืดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลาย อยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 mg/ L	ล้านลูกบาศก์เมตร	3.34	3.88	3.67	4.16	0
	• แหล่งน้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลาย อยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 mg/ L	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0
	ปริมาณน้ำจากหน่วยงานอื่น (ทั้งหมด)	ล้านลูกบาศก์เมตร	3.34	3.88	3.67	4.16	0
	• แหล่งน้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0
	• แหล่งน้ำใต้ดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0
	• แหล่งน้ำจากกระบวนการผลิต	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0
ปริมาณน้ำที่นำมาใช้ทั้งหมด	จากแหล่งน้ำรวม (ทั้งหมด)	ล้านลูกบาศก์เมตร	21.75	22.07	21.86	23.90	0
ปริมาณน้ำที่แบ่งตามแหล่งปล่อย	ปล่อยลงทะเล	ล้านลูกบาศก์เมตร	17.43	18.10	18.74	20.05	0
ปริมาณน้ำทั้งหมด ⁽⁷⁾	ตามแหล่งปล่อยรวม (ทั้งหมด)	ล้านลูกบาศก์เมตร	17.43	18.10	18.74	20.05	0
ปริมาณน้ำที่แบ่งตามประเภทน้ำ	น้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 mg/ L	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0
	น้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 mg/ L	ล้านลูกบาศก์เมตร	17.43	18.10	18.74	20.05	0
ปริมาณน้ำใช้เพื่อการอุตสาหกรรม	ปริมาณน้ำใช้ทั้งหมด	ล้านลูกบาศก์เมตร	4.32	3.97	3.11	3.84	0
	ปริมาณน้ำจัดสรรที่ใช้ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง ⁽¹³⁾	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0

หมายเหตุ:

- (1) วัดกลับในการกลั่นประเภทย่อยน้ำมันดิบและวัดกลับในการกลั่นอื่นๆ
- (2) พลังงานที่ใช้ทั้งหมดครอบคลุม TOP, TPX, TLB, LABIX และ TOPSPPP โดยปริมาณเชื้อเพลิง ไอพี และไฟฟ้า สอดคล้องตามแนวทางการคำนวณของ GRI 302 (2016) โดยค่าความร้อนของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการคำนวณเป็นค่าเฉพาะที่ได้จากการวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการของไทยออยล์
- (3) ไทยออยล์ใช้มาตรฐานการรายงานผลิตภัณฑ์กลุ่ม ปศุ. ที่ใช้หลักการของ WBCSD Greenhouse Gas Protocol โดยครอบคลุมทั้งก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ มีเทน และไนตรัสออกไซด์
- (4) ไม่มีการขายพลังงานไปนอกองค์กรภายนอก
- (5) ไทยออยล์ปฏิบัติตาม มาตรฐาน และติดตามผลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ตามมาตรฐานของ Shell International Practice Standard ปี 2007
- (6) ไทยออยล์ไม่มีการจัดซื้อสารกลุ่ม CFCs, HCFCs, Halons และ Methyl Bromide
- (7) การจัดการของเสียด้วยวิธีการอื่นๆ ครอบคลุมการเผาทำลายในเตาเผาอุตสาหกรรมและการจัดการโดยระบบบำบัดน้ำเสียภายนอกองค์กร
- (8) การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีลงสู่ทะเลเกินกว่า 1 บาร์เรล และการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีลงสู่ดิน 100 บาร์เรล ถือเป็นเหตุการณ์รั่วไหลที่มีนัยสำคัญ
- (9) ข้อมูลปริมาณน้ำใช้ภายในสำนักงาน ซึ่งมีสัดส่วนน้อยมากอย่างไม่เป็นนัยสำคัญเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต
- (10) ปริมาณน้ำทะเลที่นำมาใช้และปริมาณน้ำที่ครอบคลุมปริมาณน้ำทะเลที่ปล่อยหรือใช้ซึ่งระบายออกจากหน่วยกลั่นน้ำทะเลที่กลั่นเป็นน้ำจืด
- (11) ผลประโยชน์จากการลงทุนด้านสิ่งแวดล้อมครอบคลุมผลการประหยัดและสิทธิประโยชน์ทางภาษี
- (12) บาร์เรลการผลิตเทียบเท่าใช้น้ำมันดิบ หมายถึง ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่เทียบเท่าปริมาณน้ำมันดิบ 1 บาร์เรล
- (13) ไทยออยล์ไม่มีการใช้น้ำจืดในกระบวนการผลิตจากแหล่งน้ำในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง