

สถิติด้านความยั่งยืน

สรุปผลการดำเนินการด้านเศรษฐกิจ

รายได้ของกิจการ

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565	
GRI 201-1	รายได้ของกิจการ							
	- รายได้จากการขายและการให้บริการ	ล้านบาท	192,025.32	190,488.59	136,450.29	199,417.00	312,202.37	
	- รายได้รวม	ล้านบาท	193,340.41	190,983.67	136,982.82	200,695.74	314,056.07	
	- กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ล้านบาท	3,234.70	2,488.49	- 5,769.98	9,844.72	15,152.48	
	- EBITDA	ล้านบาท	10,201.00	8,709.00	4,104.00	25,818.00	44,724.00	

ค่าใช้จ่ายเพื่อกระจายรายได้ไปยังผู้มีส่วนได้เสีย

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565	
GRI 201-1	ค่าใช้จ่ายเพื่อกระจายรายได้ไปยังผู้มีส่วนได้เสีย							
	- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ	ล้านบาท	180,594.37	180,256.90	132,122.13	175,744.43	265,933.70	
	- ดอกเบี้ยจ่ายให้เจ้าหนี้สถาบันการเงินและหุ้นกู้	ล้านบาท	1,559.06	1,839.24	2,050.58	2,395.39	2,975.74	
	- ภาษีที่จ่ายให้แก่รัฐบาลและหน่วยงานท้องถิ่น	ล้านบาท	194.45	258.46	20.44	20.13	1,229.97	
	- เงินสนับสนุนองค์กรสมาชิกและภาคีเครือข่าย	ล้านบาท	3.34	3.28	5.35	2.72	3.20	
	- ค่าใช้จ่ายเพื่อพัฒนาชุมชน-สังคม	ล้านบาท	36.00	34.00	21.67	27.74	25.68	
	- บริจาคให้สังคม/โรงเรียน	ล้านบาท	62.94	64.60	22.62	16.00	6.20	
	- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น (บาท)	ล้านบาท	3,090.52	1,759.84	742.55	2,672.18	4,260.85	
	- เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น (บาท/หุ้น)	ล้านบาท	1.35	0.80	0.40	2.00	2.25	
	- ค่าจ้างและสวัสดิการพนักงาน	ล้านบาท	3,310.33	3,609.11	3,401.92	4,572.62	6,302.61	

การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565	
GRI 204-1	การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน							
	- การจัดซื้อสินค้าและบริการภายในท้องถิ่น*	ล้านบาท	4,424	2,764	1,846	1,814	5,688	
	- สัดส่วนการจัดซื้อสินค้าและบริการภายในท้องถิ่น* (ร้อยละ)	ร้อยละ	98	98	97	98	93	

*คือ การจัดซื้อสินค้าและบริการกลุ่ม Non Hydrocarbon ภายในประเทศไทย

รายงานภาษีเงินได้บุคคล (บจก.บจก. คอร์ปอเรชั่น) (หน่วย : ล้านบาท)

ประเทศที่จัดเก็บภาษี	รายได้									กำไร / (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้			ภาษีเงินได้จ่ายออก			ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		
	กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน			รายได้รวม			2563	2564	2565	2563	2564	2565	2563	2564	2565
	2563	2564	2565	2563	2564	2565	2563	2564	2565									
ประเทศไทย	42,073	57,899	73,173	116,466	149,192	237,935	158,539	207,091	311,108	(7,330)	11,239	21,173	(14)	275	1,192	103	19	115
ประเทศญี่ปุ่น	113	675	571	221	953	1,048	334	1,628	1,619	(156)	(220)	(55)	(6)	16	(6)	-	19	82
ประเทศสิงคโปร์	24,418	29,520	76,827	19,225	42,643	53,684	43,643	72,164	130,511	(3,838)	1,350	808	21	46	41	27	47	149
ประเทศฟิลิปปินส์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(378)	-	-	-	-	-	-	-	-
ประเทศออสเตรเลีย	51	-	-	-	-	-	51	-	-	(133)	-	-	-	-	-	-	-	-
ประเทศเนเธอร์แลนด์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64	-	(5)	6	-	-	-	-	-
หมู่เกาะบริติชเวอร์จิน	346	-	-	-	-	-	346	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
นอร์เวย์	-	-	-	-	-	24,720	-	-	24,720	-	-	11,787	-	-	8,273	-	-	1,683
ไต้หวัน	-	-	12	-	-	-	-	-	12	-	-	(37)	-	-	-	-	-	-
ประเทศลาว	-	-	7	907	35	1,180	907	35	1,187	323	13	80	-	-	38	4	1	1

การบริหารจัดการความสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อลูกค้า

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565
GRI 102-43 GRI 102-44	ความพึงพอใจของลูกค้า						
	ผู้ใช้บริการที่สถานีบริการ (End users)						
	- ความพึงพอใจของลูกค้า : ผู้ใช้บริการที่สถานีบริการ	ร้อยละ	85.80	86.60	88.10	87.45	87.83
	- Net Promotor Ranking (NPS)	อันดับที่	ลำดับที่ 1 (ร่วม)	ลำดับที่ 1 (ร่วม)	ลำดับที่ 1 (ร่วม)	ลำดับที่ 1 (ร่วม)	ลำดับที่ 1 (ร่วม)
	- Net Promotor Score (NPS)	ร้อยละ	71.50	76.10	81.30	77.50	73.50
GRI 417-3	ลูกค้าอุตสาหกรรม						
	- ความพึงพอใจของลูกค้า : อุตสาหกรรม	ร้อยละ	82.00	87.00	83.30	91.50	91.00
GRI 419-1	การปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านการสื่อสารการตลาด						
	- ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับข้อมูลหรือความลับของลูกค้ารั่วไหล	กรณี	0	0	0	0	0
	- การละเมิดกฎหมายด้านการสื่อสารการตลาดอย่างมีนัยสำคัญ	กรณี	0	0	0	0	0
GRI 419-1	การปฏิบัติตามกฎหมายด้านเศรษฐกิจและสังคม						
	- จำนวน/มูลค่าการถูกปรับอย่างมีนัยสำคัญกรณีละเมิดกฎหมายด้านเศรษฐกิจและสังคม	กรณี	0	0	0	0	0

สรุปผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

หน่วยธุรกิจ		ธุรกิจโรงกลั่น					อาคารสำนักงานและศูนย์ภาค					ธุรกิจการตลาด					
การใช้พลังงาน																	
ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565	2561	2562	2563	2564	2565	2561	2562	2563	2564	2565
GRI 301-1	การใช้วัตถุดิบ																
	วัตถุดิบที่ใช้ทั้งหมด	ตัน	6,520,170	6,928,490	7,056,851	6,774,152	8,440,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- วัตถุดิบหมุนเวียน	ตัน	426,633	459,665	407,333	370,105	384,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- วัตถุดิบไม่หมุนเวียน	ตัน	6,093,537	6,468,825	6,649,518	6,404,046	8,055,216	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	การจำหน่ายผลิตภัณฑ์																
	- การจำหน่ายผลิตภัณฑ์	ล้านลิตร	11,856.44	12,380.00	11,066.00	10,894.40	13,190.74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GRI 302-1	การใช้พลังงานภายในองค์กร ¹																
(1+2)-3	การใช้พลังงานรวมสุทธิภายในองค์กร ³ (พลังงานไม่หมุนเวียน + พลังงานหมุนเวียน - พลังงานที่ขายได้ทั้งหมด)	เทระจูล	13,116.77	13,182.00	12,845.84	12,229.66	13,674.79	-	-	-	11.53	12.89	94.11	99.92	96.40	91.12	65.53
		เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3,643,548.30	3,661,667.98	3,568,287.62	3,397,126.75	3,798,583.33	-	-	-	3,203.27	3,579.21	26,141.23	27,754.55	26,778.73	25,310.01	18,091.27
(1+2+3)	การใช้พลังงานรวมทั้งหมดภายในองค์กร (พลังงานไม่หมุนเวียน + พลังงานหมุนเวียน)	เทระจูล	13,116.77	13,182.00	12,845.84	12,229.66	13,674.79	-	-	-	11.53	12.89	94.11	99.92	96.40	91.12	65.53
		เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3,643,548.30	3,661,667.98	3,568,287.62	3,397,126.75	3,798,583.33	-	-	-	3,203.27	3,579.21	26,141.23	27,754.55	26,778.73	25,310.01	18,091.27
1	การใช้พลังงานไม่หมุนเวียนทั้งหมด (พลังงานไฟฟ้า + พลังงานจากเชื้อเพลิง)	เทระจูล	13,116.77	13,181.96	12,845.78	12,229.57	13,674.72	-	-	-	11.53	12.89	94.11	99.92	96.40	91.12	64.34
		เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3,643,548.30	3,661,656.65	3,568,272.85	3,397,103.87	3,798,563.06	-	-	-	3,203.27	3,579.21	26,141.23	27,754.55	26,778.73	25,310.01	17,873.21
	ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงทั้งหมดภายในองค์กร	เทระจูล	13,015.04	13,103.77	12,795.08	12,184.87	13,633.47	-	-	-	7.27	7.32	-	-	7.69	7.53	8.88
	- เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3,615,289.57	3,639,936.21	3,554,188.22	3,384,686.29	3,787,103.97	-	-	-	2,020.67	2,032.30	-	-	2,135.36	2,092.74	2,466.67	
	- การเผาไหม้แบบอยู่กับที่	เทระจูล	13,004.91	13,096.77	12,789.71	12,184.17	13,632.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ก๊าซเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลว	เทระจูล	5,450.46	5,505.87	5,306.82	4,086.32	5,080.25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ก๊าซธรรมชาติสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง	เทระจูล	3,770.84	3,796.34	7,482.26	8,097.24	8,552.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ก๊าซธรรมชาติสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ	เทระจูล	3,783.61	3,794.57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- น้ำมันเตา	เทระจูล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- เชื้อเพลิงอื่นๆ	เทระจูล	-	-	0.62	0.61	0.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- การเผาไหม้แบบเคลื่อนที่	เทระจูล	10.13	7.00	5.36	0.70	0.59	-	-	-	7.27	7.32	-	-	7.69	7.53	8.88
	- น้ำมันเชื้อเพลิง	เทระจูล	10.1	7.0	5.4	0.7	0.59	-	-	-	7.27	7.32	-	-	7.69	7.53	8.88
	- พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำที่ใช้ในธุรกิจ	เทระจูล	101.73	78.19	50.70	44.70	41.25	-	-	-	4.26	5.57	94.11	99.92	88.72	83.58	55.46
	- เมกะวัตต์-ชั่วโมง	28,258.74	21,720.44	14,084.63	12,417.58	11,459.09	-	-	-	1,182.61	1,546.91	26,141.23	27,754.55	24,643.36	23,217.26	15,406.54	
	- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า	เทระจูล	101.73	78.19	50.70	44.70	41.25	-	-	-	4.26	5.57	94.11	99.92	88.72	83.58	55.46
	- ปริมาณการใช้ไอน้ำ	เทระจูล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	การใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด	เทระจูล	-	0.04	0.05	0.08	0.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.19
		เมกะวัตต์-ชั่วโมง	-	11.33	14.77	22.87	20.27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218.07
	- ไฟฟ้าพลังงานลมและแสงอาทิตย์	เทระจูล	-	0.04	0.05	0.08	0.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- เชื้อเพลิงชีวมวล ² และก๊าซชีวภาพ	เทระจูล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	การจำหน่ายพลังงานที่ผลิตได้ (พลังงานไฟฟ้า, ความร้อน, ความเย็นและไอน้ำ)	เทระจูล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		เมกะวัตต์-ชั่วโมง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- การจำหน่ายพลังงานไม่หมุนเวียน	เทระจูล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- เมกะวัตต์-ชั่วโมง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- การจำหน่ายพลังงานหมุนเวียน: ไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์	เทระจูล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- เมกะวัตต์-ชั่วโมง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GRI 302-3	การใช้พลังงานในการผลิตเทียบเท่าน้ำมันเตาต่อกำลังการผลิต (%FOEB)																
	- การใช้พลังงานในการผลิตเทียบเท่าน้ำมันเตาต่อกำลังการผลิต (%FOEB)	ร้อยละ	5.46	5.07	5.68	5.24	4.83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
*GRI 302-1	ปริมาณการใช้ไฟฟ้าสุทธิภายในองค์กร ³ (พลังงานไม่หมุนเวียน + พลังงานหมุนเวียน - พลังงานที่ขายได้)																
	เป้าหมายการใช้พลังงานรวมในองค์กร	เมกะวัตต์-ชั่วโมง				3,562,127.37	3,943,083.23										
	- ธุรกิจโรงกลั่น + อาคารสำนักงานและศูนย์ภาค	เทระจูล	13,116.77	13,182.00	12,845.84	12,241.19	13,687.68										
	- เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3,643,548.30	3,661,667.98	3,568,287.62	3,400,330.02	3,802,162.54											
	- ธุรกิจโรงกลั่น + อาคารสำนักงานและศูนย์ภาค + ธุรกิจการตลาด (ไม่รวมธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพและธุรกิจพลังงานไฟฟ้า)	เทระจูล	13,210.88	13,281.92	12,942.24	12,332.30	13,753.21										
- เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3,669,689.53	3,689,422.53	3,595,066.35	3,425,640.03	3,820,253.81												
- ธุรกิจโรงกลั่น + อาคารสำนักงานและศูนย์ภาค + ธุรกิจการตลาด + ธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ + ธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	เทระจูล	13,417.66	14,512.59	14,112.52													
- เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3,727,128.09	4,031,275.40	3,920,144.20														
	*ข้อมูลปี 2562-2564 รวมธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพและธุรกิจพลังงานไฟฟ้า																

หมายเหตุ (Remarks):
 /1 คำนวณจากปริมาณเชื้อเพลิงสุทธิด้วย Conversion Factor ตามการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พ.พ.)
 /2 คำนวณจากพลังงานเชื้อเพลิงชีวมวล (ไม้สับและแกลบ) จากน้ำหนักแบบเปียกของเชื้อเพลิงคูณกับค่าความร้อนสุทธิ เนื่องจากไม่มีข้อมูลซื้อขายความชื้นของเชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้
 /3 คำนวณจากผลต่างของการใช้พลังงานรวมธุรกิจและการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ - บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (ธุรกิจโรงกลั่น อาคารสำนักงานและศูนย์ภาค และธุรกิจการตลาด) เป็นเขตปลอดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอันดับที่ 3 ครึ่งแรกในปี 2564
 /4 บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (ธุรกิจโรงกลั่น อาคารสำนักงานและศูนย์ภาค และธุรกิจการตลาด) เป็นเขตปลอดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอันดับที่ 3 ครึ่งแรกในปี 2564 ดังนั้นจึงเป็นเขตปลอดการใช้พลังงานภายนอกองค์กรนับจากปี 2564 โดยแปลงค่าเชื้อเพลิงเป็นพลังงานใช้คำนวณจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และประเมินผลสำคัญในการเป็นเขตปลอดที่ร้อยละ 0.5 เช่นเดียวกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
 /5. การขนส่งการผลิตปิโตรเลียมจากโรงกลั่นเป็นการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ไปยังโรงกลั่นเชื้อเพลิงหนัก และผลิตภัณฑ์หล่อลื่น
 /6. การขนส่งน้ำมันดิบ (Upstream transportation of Crude oil) ไม่รวมการขนส่งน้ำมันดิบจากต่างประเทศ

หน่วยธุรกิจ		ธุรกิจโรกลีน					อาคารสำนักงานและศูนย์พัก					ธุรกิจการตลาด								
การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ขอบเขตที่ 1 และขอบเขตที่ 2		หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565	2561	2562	2563	2564	2565	2561	2562	2563	2564	2565			
GRI305-1 scope 1	รายงานตามขอบเขตการดำเนินงาน การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	900,704.37	898,314.15	885,906.72	821,155.65	930,897.27	-	-	-	478.63	484.69	-	-	507.98	493.41	738.50		
		- คาร์บอนไดออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	899,954.62	897,562.70	883,796.95	819,065.76	928,384.04	-	-	-	468.15	475.33	-	-	499.21	485.38	572.33		
		- คาร์บอนไดออกไซด์จากไปโรงแจ้ง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	52.25	31.42	28.04	5.39	3.80	-	-	-	64.76	48.52	-	-	53.61	90.71	102.13		
		- มีเทนและและปริมาณการรั่วซึมของมีเทน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	394.53	397.33	1,723.01	1,766.10	2,045.70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		- มีเทนและและปริมาณการรั่วซึมของมีเทน	ตัน	13.15	13.24	57.43	58.87	68.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		(ตามข้อกำหนดการเปิดเผยข้อมูล S&P Global CSA)																		
		- มีเทน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	394.53	397.33	387.41	369.00	413.10	-	-	-	0.82	0.71	-	-	0.80	103.34	160.49		
		- มีเทนที่ปล่อยตามข้อกำหนดการเปิดเผยข้อมูล S&P Global CSA	ตัน	13.15	13.24	12.91	12.30	13.77	-	-	-	0.03	0.03	-	-	0.03	3.44	5.80		
		- ปริมาณการรั่วซึมของมีเทน																		
		* ปริมาณการรั่วซึมของมีเทน (Fugitive CH4) มีการรายงานตัวเลขรวมกับมีเทน (CH4) ตั้งแต่ปี 2563 ทั้งนี้รายงานปริมาณการรั่วซึมของมีเทน (Fugitive CH4) และ มีเทน (CH4) แยกจากกันเพื่อความโปร่งใสของข้อมูลตั้งแต่ปี 2564	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	1,335.60	1,397.10	1,632.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- ไนตรัสออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	355.22	354.01	386.66	323.76	361.76	-	-	-	9.80	8.44	-	-	8.58	8.04	11.39				
- ไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน (HFC)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	105.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.78				
- ไปโอเจนิอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	0.11	0.10	0.02	0.01	-	-	-	-	0.17	-	-	0.19	-	-				
GRI305-2 Scope 2	รายงานตามขอบเขตการดำเนินงาน การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	12,474.52	10,684.86	6,845.13	5,923.19	5,110.71	-	-	-	591.33	733.23	13,070.61	13,655.24	11,927.39	11,609.19	7,701.17		
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2) (แบ่งตามสถานประกอบการ)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	12,474.52	10,684.86	6,845.13	5,923.19	5,110.71	-	-	-	591.33	733.23	13,070.61	13,655.24	11,927.39	11,609.19	7,701.17		
		- คาร์บอนไดออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	12,474.52	10,684.86	6,845.13	5,923.19	5,110.71	-	-	-	585.86	733.23	13,070.61	13,655.24	11,927.39	11,501.83	7,701.17		
		- คาร์บอนไดออกไซด์จากไปโรงแจ้ง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		- มีเทน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	1.80	-	-	-	-	-	35.41	-		
		- ไนตรัสออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	3.67	-	-	-	-	-	71.95	-		
		- ไปโอเจนิอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2) (แบ่งตามสัดส่วนทางการตลาด)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		- คาร์บอนไดออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		- คาร์บอนไดออกไซด์จากไปโรงแจ้ง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- ไปโอเจนิอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
ขอบเขต 1+2	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยรวม (ขอบเขต 1 + 2)	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยรวม (ขอบเขต 1 + 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	913,178.90	908,999.01	892,751.85	827,078.83	936,007.98	-	-	-	1,069.96	1,217.91	13,070.61	13,655.24	12,435.37	12,102.61	8,439.67		
GRI305-1 scope 1	Report according to Equity Share Approach การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	900,704.37	898,314.15	885,906.72	821,155.65	930,897.27	-	-	-	478.63	484.69	-	-	509.72	580.53	480.44		
		- คาร์บอนไดออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	899,954.62	897,562.70	883,796.95	819,065.76	928,384.04	-	-	-	468.15	475.33	-	-	499.21	485.38	318.87		
		- คาร์บอนไดออกไซด์จากไปโรงแจ้ง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	52.25	31.42	28.04	5.39	3.80	-	-	-	64.76	48.52	-	-	53.61	90.71	70.11		
		- มีเทนและและปริมาณการรั่วซึมของมีเทน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	394.53	397.33	1,723.01	1,766.10	2,045.70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		- มีเทนและและปริมาณการรั่วซึมของมีเทน	ตัน	13.15	13.24	57.43	58.87	68.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		(ตามข้อกำหนดการเปิดเผยข้อมูล S&P Global CSA)																		
		- มีเทน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	394.53	397.33	387.41	369.00	413.10	-	-	-	0.68	0.71	-	-	0.67	86.12	80.03		
		- มีเทนที่ปล่อยตามข้อกำหนดการเปิดเผยข้อมูล S&P Global CSA	ตัน	13.15	13.24	12.91	12.30	13.77	-	-	-	0.03	0.03	-	-	0.03	3.44	2.93		
		- ปริมาณการรั่วซึมของมีเทน																		
		* ปริมาณการรั่วซึมของมีเทน (Fugitive CH4) มีการรายงานตัวเลขรวมกับมีเทน (CH4) ตั้งแต่ปี 2563 ทั้งนี้รายงานปริมาณการรั่วซึมของมีเทน (Fugitive CH4) และ มีเทน (CH4) แยกจากกันเพื่อความโปร่งใสของข้อมูลตั้งแต่ปี 2564	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	1,335.60	1,397.10	1,632.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- ไนตรัสออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	355.22	354.01	386.66	323.76	361.76	-	-	-	9.80	8.44	-	-	9.65	9.04	6.73				
- ไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน (HFC)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	105.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.78				
- ไปโอเจนิอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	0.11	0.10	0.02	0.01	-	-	-	-	0.17	-	-	0.19	-	0.07				
GRI305-2 Scope 2	Report according to Equity Share Approach การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	12,474.52	10,684.86	6,845.13	5,923.19	5,110.71	-	-	-	591.33	733.23	13,070.61	13,655.24	11,927.39	11,609.19	4,890.31		
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2) (แบ่งตามสถานประกอบการ)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	12,474.52	10,684.86	6,845.13	5,923.19	5,110.71	-	-	-	591.33	733.23	13,070.61	13,655.24	11,927.39	11,609.19	4,890.31		
		- คาร์บอนไดออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	12,474.52	10,684.86	6,845.13	5,923.19	5,110.71	-	-	-	585.86	733.23	13,070.61	13,655.24	11,927.39	11,501.83	4,890.31		
		- คาร์บอนไดออกไซด์จากไปโรงแจ้ง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		- มีเทน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	1.80	-	-	-	-	-	35.41	-		
		- ไนตรัสออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	3.67	-	-	-	-	-	71.95	-		
		- ไปโอเจนิอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า โอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		- คาร์บอนไดออกไซด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		- คาร์บอนไดออกไซด์จากไปโรงแจ้ง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- ไปโอเจนิอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
ขอบเขต 1+2	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยรวม (ขอบเขต 1 + 2)	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยรวม (ขอบเขต 1 + 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	913,178.90	908,999.01	892,751.85	827,078.83	936,007.98	-	-	-	1,069.96	1,217.91	13,070.61	13,655.24	12,437.11	12,189.72	5,370.75		
GRI305-4	ความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ตันวัตถุดิบ	0.14	0.14	0.13	0.12	0.11													

- การรายงานก๊าซเรือนกระจก ขอบเขตที่ 1 และ 2 คำนวณจากเครื่องมือการคำนวณของบริษัทฯ ซึ่งใช้หลักการคำนวณตาม IPCC 2006
- การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ขอบเขตที่ 1 ใช้ค่า Emission factors จาก IPCC 2006 และ API Compendium of Greenhouse Gas Emissions Methodologies for the Oil and Natural Gas Industry 2009
- การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ขอบเขตที่ 2 ใช้ค่า Emission factors ของการใช้ไฟฟ้าจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
- การแปลงค่าของเชื้อเพลิงเป็นพลังงานใช้คำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามข้อกำหนดของมาตรฐานและวิธีการคำนวณ
- ค่าศักยภาพการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Global Warming Potentials: GWP) ใช้ค่าตาม Fourth Assessment Report (AR4) จาก Greenhouse Gas Protocol
- ก๊าซที่รวมอยู่ในค่าคำนวณ ได้แก่ CO2, CH4, N2O
- ความเข้มข้นการปล่อยก๊าซเรือนกระจกคำนวณจากขอบเขตที่ 1 และขอบเขตที่ 2 เท่านั้น

สรุปผลการดำเนินงานด้านสังคม

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561		2562		2563		2564		2565			
			จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%		
GRI 401-1	พนักงานพ้นสภาพ													
	อัตราการลาออกจากองค์กร	ร้อยละ	3.55		5.36		3.16		5.13		4.50			
	จำนวนตามเพศ													
	ชาย	จำนวนคนร้อยละ	27	58.70	52	74.29	25	64.10	37	64.91	25	51.02		
	หญิง	จำนวนคนร้อยละ	19	41.30	18	25.71	14	35.90	20	35.09	24	48.98		
	จำนวนตามอายุ													
	อายุต่ำกว่า 30 ปี	จำนวนคนร้อยละ	20	43.48	39	55.71	18	46.15	27	47.37	20	40.81		
	ระหว่าง 30-50 ปี	จำนวนคนร้อยละ	25	54.35	27	38.57	17	43.59	28	49.12	26	53.06		
	อายุเกิน 50 ปี	จำนวนคนร้อยละ	1	2.17	4	5.71	4	10.26	2	3.51	3	6.12		
	จำนวนตามระดับ													
	ผู้จัดการขึ้นไป (Level 10-14: Manager up)	จำนวนคนร้อยละ											6	12.24
	พนักงานระดับบริหาร (Level 5-9: Officer, Senior Officer)	จำนวนคนร้อยละ											38	77.55
	พนักงานระดับปฏิบัติการ (Level 1-4 : Operator)	จำนวนคนร้อยละ											5	10.20
	จำนวนตามเชื้อชาติ													
	เอเชีย (Asian)	จำนวนคนร้อยละ											49	100.00
	ชาวสีขาว (White)	จำนวนคนร้อยละ											0	0.00
	ชาวผิวดำหรือ แอฟริกันอเมริกัน (Black / African American)	จำนวนคนร้อยละ											0	0.00
	ชาวสเปน / ปรุตุเกส หรือ ละติน (Hispanic or Latino)	จำนวนคนร้อยละ											0	0.00
	พนักงานใหม่													
	จำนวนตามเพศ													
	ชาย	จำนวนคนร้อยละ	46	68.66	45	60.81	19	63.33	21	48.84	28	49.12		
	หญิง	จำนวนคนร้อยละ	21	31.34	29	39.19	11	36.67	22	51.16	29	50.88		
	จำนวนตามอายุ													
	อายุต่ำกว่า 30 ปี	จำนวนคนร้อยละ	37	55.22	55	74.32	24	80.00	24	55.81	30	52.63		
	ระหว่าง 30-50 ปี	จำนวนคนร้อยละ	27	40.30	16	21.62	6	20.00	17	39.53	26	45.61		
	อายุเกิน 50 ปี	จำนวนคนร้อยละ	3	4.48	3	4.05	0	0.00	2	4.65	1	1.75		
	จำนวนตามระดับ													
	ผู้จัดการขึ้นไป (Level 10-14: Manager up)	จำนวนคนร้อยละ											9	15.79
	พนักงานระดับบริหาร (Level 5-9: Officer, Senior Officer)	จำนวนคนร้อยละ											46	80.70
	พนักงานระดับปฏิบัติการ (Level 1-4 : Operator)	จำนวนคนร้อยละ											2	3.51
จำนวนตามเชื้อชาติ														
เอเชีย (Asian)	จำนวนคนร้อยละ											57	100.00	
ชาวสีขาว (White)	จำนวนคนร้อยละ											0	0.00	
ชาวผิวดำหรือ แอฟริกันอเมริกัน (Black / African American)	จำนวนคนร้อยละ											0	0.00	
ชาวสเปน / ปรุตุเกส หรือ ละติน (Hispanic or Latino)	จำนวนคนร้อยละ											0	0.00	
GRI 401-3	การลาออกตลอดชีพ													
	พนักงานหญิงที่มีสิทธิ์ลาออกตลอดชีพ	จำนวนคน											346	100.00
	พนักงานหญิงที่ใช้สิทธิลาออกตลอดชีพ (ร้อยละเมื่อคิดต่อจำนวนพนักงานหญิงที่มีสิทธิ์ลาออกตลอดชีพ)	จำนวนคนร้อยละ	5	0.40	7	0.56	4	0.33	8	0.73	4	1.16		
	พนักงานหญิงที่ใช้สิทธิลาออกตลอดชีพ (ร้อยละเมื่อคิดต่อจำนวนพนักงานทั้งหมดที่มีสิทธิ์ลาออกตลอดชีพ)	จำนวนคนร้อยละ											4	0.36
	พนักงานชายที่มีสิทธิ์ลาออกตลอดชีพ	จำนวนคน											752	100.00
	พนักงานชายที่ใช้สิทธิลาออกเพื่อเลี้ยงดูบุตร (ร้อยละเมื่อคิดต่อจำนวนพนักงานชายที่มีสิทธิ์ลาออกเพื่อเลี้ยงดูบุตร)	จำนวนคนร้อยละ											16	2.13
	พนักงานชายที่ใช้สิทธิลาออกเพื่อเลี้ยงดูบุตร (ร้อยละเมื่อคิดต่อจำนวนพนักงานทั้งหมดที่มีสิทธิ์ลาออกตลอดชีพ)	จำนวนคนร้อยละ											16	1.46
	พนักงานหญิงที่กลับมาทำงานหลังใช้สิทธิลาออกตลอดชีพ ¹	จำนวนคนร้อยละ											4	100.00
	พนักงานชายที่กลับมาทำงานหลังใช้สิทธิลาออกเพื่อเลี้ยงดูบุตร	จำนวนคนร้อยละ	5	100.00	7	100.00	4	100.00	8	100.00	4	100.00		
	พนักงานหญิงที่ทำงานต่อเนื่องต่ออย่างน้อย 12 เดือนหลังใช้สิทธิลาออกตลอดชีพ	จำนวนคนร้อยละ											4	100.00
พนักงานชายที่ทำงานต่อเนื่องต่ออย่างน้อย 12 เดือนหลังใช้สิทธิลาออกตลอดชีพ	จำนวนคนร้อยละ											16	100.00	
GRI 404-	การพัฒนาพนักงาน (จำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมต่อคนต่อปี)													
	จำนวนชั่วโมงทั้งหมด	ชั่วโมง	57,487.00		56,448.50		28,650.27		30,869.65		31,931.70			
	จำนวนเฉลี่ยทั้งหมด	ชั่วโมง	45.88		45.12		23.29		27.99		29.08			
	ค่าใช้จ่ายเฉลี่ยในการฝึกอบรมและการพัฒนาต่อชั่วโมงการทำงาน (DJSI/CSA)	บาท	47,048.98		28,120.00		8,717.66		14,447.45		15,930.68			
	จำนวนตามเพศ													
	ชาย	ชั่วโมง	43.07		42.82		21.05		29.03		31.97			
	หญิง	ชั่วโมง	52.65		50.35		28.18		25.69		22.80			
	จำนวนตามระดับ													
	ผู้จัดการขึ้นไป (Level 10-14: Manager up)	ชั่วโมง	56.66		52.33		45.15		53.66		25.08			
	พนักงานระดับบริหาร (Level 5-9: Officer, Senior Officer)	ชั่วโมง	58.09		56.35		24.03		24.87		27.11			
	พนักงานระดับปฏิบัติการ (Level 1-4 : Practitioner)	ชั่วโมง	22.34		22.48		12.53		21.46		35.36			
	จำนวนตามสายงาน													
	สายกรรมการผู้จัดการใหญ่ (FS)	ชั่วโมง	104.29		56.45		38.45		31.84		26.18			
	กลุ่มงานยุทธศาสตร์และบริหารความยั่งยืน กลุ่มบริษัทบงาจาก (CSBU)	ชั่วโมง	159.56		102.23		46.99		0.00		14.55			
	กลุ่มงานบริหารและพัฒนาศึกษาองค์กร (MDBU)	ชั่วโมง	73.22		71.68		37.00		23.47		25.23			
	กลุ่มงานบัญชีและการเงิน (AFBU)	ชั่วโมง	71.06		67.65		18.85		27.00		46.10			
	กลุ่มธุรกิจการตลาด (MKBG)	ชั่วโมง	43.83		44.35		15.58		29.56		13.05			
	กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าปลีก (PFBG)	ชั่วโมง	30.47		30.63		21.82		28.09		37.22			
	คะแนน Best Employer (ร้อยละ)	ร้อยละ	67.00		58.00		58.00		N/A		N/A			
	คะแนนความผูกพันพนักงาน (ร้อยละ)	ร้อยละ	68.00		62.00		63.00		70.00		75.00			
ข้อร้องเรียนด้านแรงงานและสิทธิมนุษยชน (กรณี)	กรณี	0.00		0.00		0.00		0.00		0.00				
ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการฉ้อโกงและค่าตอบแทน (กรณี)	กรณี	0.00		0.00		0.00		0.00		0.00				

สรุปผลการดำเนินงานด้านสังคม

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561		2562		2563		2564		2565		
			หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	
GRI 405-2	สัดส่วนค่าตอบแทนพนักงาน (หญิง : ชาย)¹												
	จำแนกตามเพศ												
	เพศ (คิดจากฐานเงินเดือน)	อัตราส่วน								1.00	0.86	1.00	0.85
	เพศ (คิดจากผลตอบแทนรวม)	อัตราส่วน										1.00	0.93
	จำแนกตามอายุ (คิดจากฐานเงินเดือน)												
	อายุต่ำกว่า 30 ปี	อัตราส่วน								1.00	0.75	1.00	0.80
	ระหว่าง 30-50 ปี	อัตราส่วน								1.00	0.83	1.00	0.82
	อายุเกิน 50 ปี	อัตราส่วน								0.96	1.00	1.00	0.94
	จำแนกตามอายุ (คิดจากผลตอบแทนรวม)												
	อายุต่ำกว่า 30 ปี	อัตราส่วน										0.96	1.00
	ระหว่าง 30-50 ปี	อัตราส่วน										1.00	0.92
	อายุเกิน 50 ปี	อัตราส่วน										1.00	0.95
	จำแนกตามศาสนา (คิดจากฐานเงินเดือน)												
	พุทธ	อัตราส่วน								1.00	0.85	1.00	0.84
	อื่นๆ	อัตราส่วน								0.78	1.00	0.87	1.00
	จำแนกตามศาสนา (คิดจากผลตอบแทนรวม)												
	พุทธ	อัตราส่วน										1.00	0.92
	อื่นๆ	อัตราส่วน										0.85	1.00
	จำแนกตามระดับ (คิดจากฐานเงินเดือน)												
	ผู้จัดการขึ้นไป (Level 10-14: Executive up)	อัตราส่วน								0.89	1.00	0.92	1.00
	พนักงานระดับอาวุโส (Level 8-9: Senior Officer)	อัตราส่วน								0.98	1.00	0.98	1.00
	พนักงานระดับบริหาร (Level 5-7: Officer)	อัตราส่วน								0.94	1.00	0.95	1.00
	พนักงานระดับปฏิบัติการ (Level 1-4: Practitioner)	อัตราส่วน								1.00	0.89	1.00	0.95
	จำแนกตามระดับ (คิดจากผลตอบแทนรวม)												
	ผู้จัดการขึ้นไป (Level 10-14: Executive up)	อัตราส่วน										0.92	1.00
	พนักงานระดับอาวุโส (Level 8-9: Senior Officer)	อัตราส่วน										0.95	1.00
	พนักงานระดับบริหาร (Level 5-7: Officer)	อัตราส่วน										0.81	1.00
	พนักงานระดับปฏิบัติการ (Level 1-4: Practitioner)	อัตราส่วน										0.82	1.00
จำแนกตามพื้นที่ (คิดจากฐานเงินเดือน)													
สำนักงานใหญ่	อัตราส่วน								0.79	1.00	0.83	1.00	
โรยงลิ้น	อัตราส่วน								1.00	0.74	1.00	0.73	
อื่นๆ (ภาคเหนือ, ภาคกลาง, ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ, ภาคใต้)	อัตราส่วน								0.78	1.00	0.77	1.00	
จำแนกตามพื้นที่ (คิดจากผลตอบแทนรวม)													
สำนักงานใหญ่	อัตราส่วน										0.82	1.00	
โรยงลิ้น	อัตราส่วน										1.00	0.82	
อื่นๆ (ภาคเหนือ, ภาคกลาง, ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ, ภาคใต้)	อัตราส่วน										0.72	1.00	
GRI 202-1	สัดส่วนค่าจ้างพนักงาน(ฐานเงินเดือน)เฉลี่ย ต่อ ค่าเฉลี่ยอื่นที่ตามมาตรา 202-1)	อัตราส่วน									1/0.89	1/0.73	
GRI 202-1	สัดส่วนค่าจ้างผู้รับเหมา(ฐานเงินเดือน)เฉลี่ย ต่อ ค่าเฉลี่ยอื่นที่ตามมาตรา 202-1b) Note: omission เนื่องจากไม่มีข้อมูลค่าตอบแทนของผู้รับเหมา	อัตราส่วน										omission	
GRI 202-2	ร้อยละของพนักงานระดับผู้จัดการขึ้นไป (Level 10-14: Executive up) ที่เป็นหญิง (สัญชาติไทย)	ร้อยละ										99.41	

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561		2562		2563		2564		2565	
			หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย		
BCP Indicators	อัตราส่วนความแตกต่างในการจ่ายค่าตอบแทน (ชาย : หญิง)											
	ค่าเฉลี่ยของสัดส่วนค่าตอบแทนพนักงาน (คิดจากฐานเงินเดือน)	ร้อยละ								-16.97	-15.66	-17.55
	ค่ามัธยฐานของสัดส่วนค่าตอบแทนพนักงาน (คิดจากฐานเงินเดือน)	ร้อยละ								-20.29	-18.88	-21.34
	ค่าเฉลี่ยของสัดส่วนค่าตอบแทนพนักงาน (คิดจากผลตอบแทนรวม) ²	ร้อยละ										-8.03
	ค่ามัธยฐานของสัดส่วนค่าตอบแทนพนักงาน (คิดจากผลตอบแทนรวม) ²	ร้อยละ										-2.90
	ค่าเฉลี่ยของสัดส่วนเงินโบนัส	ร้อยละ								-14.92	-14.47	-17.31
ค่ามัธยฐานของสัดส่วนเงินโบนัส	ร้อยละ								-15.96	-17.83	-18.96	

¹ ในปี 2561-2564 บริษัทมีการชดเชยค่าตอบแทนพนักงานที่ขาดลงถึงจำนวนพนักงานหญิงทั้งหมด ทั้งในปี 2565 ได้มีการปรับการชดเชยเป็นร้อยละจำนวนพนักงานทั้งหมด เนื่องจากพนักงานชายสามารถถือสิทธิพิเศษคือเลื่อนขั้น
² มีกฎบริษัทที่ระบุว่าข้อมูลเป็นร้อยละสำหรับพนักงานที่ใช้สิทธิ์ทั้งหมดสอดคล้องกับมาตรฐาน GRI 401-3
³ ค่าเฉลี่ยและมัธยฐานสัดส่วนค่าตอบแทนของพนักงานในปี 2565 คำนวณจากข้อมูลของประเทศไทย จากบริษัทจำนวนเฉพาะเงินเดือนในปี 2564

หน่วยธุรกิจ			ธุรกิจโรงแป้ง					อาคารสำนักงานและศูนย์ภาค					ธุรกิจการตลาด						
ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565	2561	2562	2563	2564	2565	2561	2562	2563	2564	2565		
GRI305-3 Scope 3	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (ขอบเขตที่ 3)																		
	Reports according to Operational Control Approach	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (ขอบเขตที่ 3)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	424,801.41	602,181.87	-	-	-	-	0.00	-	-	-	2,841,458.23	3,271,986.26	
		Upstream	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	396,265.56	570,034.16	-	-	-	-	0.00	-	-	-	423,332.03	378,384.31	
		- การซื้อสินค้าและบริการ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.24	-	-	-	423,014.95	378,098.88
		- การขนส่งน้ำมันดิบ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	394,544.45	568,613.17	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-	
		- การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจต้นน้ำ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	53.13	54.41	
		- การใช้น้ำประปา	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	1,672.72	1,394.86	-	-	-	-	1.68	-	-	-	263.96	231.02	
		- การขนส่งของเสีย	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	48.39	26.13	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-	
		- การเดินทางเพื่อธุรกิจ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	
		- การเดินทางไป-กลับระหว่างบ้านกับสถานที่ทำงานของพนักงาน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-	
		Downstream	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	28,535.84	32,147.71	-	-	-	-	0.00	-	-	-	2,418,126.20	2,893,601.95	
		- การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจปลายทาง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	28,535.84	32,147.71	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-	
		- กระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-	
		- การใช้งานผลิตภัณฑ์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	2,418,126.20	2,893,601.95	
- การจัดการซากของผลิตภัณฑ์		ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-		
- แฟรนไชส์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-			
GRI305-3 Scope 3	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (ขอบเขตที่ 3)																		
	Reports according to Equity Share Approach	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (ขอบเขตที่ 3)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	424,801.41	602,182.87	-	-	-	-	-	-	-	-	1,393,706.39	1,605,007.05	
		Upstream	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	396,265.56	570,035.16	-	-	-	-	-	-	-	-	208,824.56	187,142.10	
		- การซื้อสินค้าและบริการ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.24	-	-	-	208,642.09	186,963.52
		- การขนส่งน้ำมันดิบ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	394,544.45	568,614.17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		- การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจต้นน้ำ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53.13	54.41	
		- การใช้น้ำประปา	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	1,672.72	1,394.86	-	-	-	-	1.68	-	-	-	129.34	124.16	
		- การขนส่งของเสีย	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	48.39	26.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		- การเดินทางเพื่อธุรกิจ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		- การเดินทางไป-กลับระหว่างบ้านกับสถานที่ทำงานของพนักงาน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Downstream	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	28,535.84	32,147.71	-	-	-	-	-	-	-	-	1,184,881.84	1,417,864.96	
		- การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจปลายทาง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	28,535.84	32,147.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		- กระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		- การใช้งานผลิตภัณฑ์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,184,881.84	1,417,864.96	
- การจัดการซากของผลิตภัณฑ์		ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- แฟรนไชส์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
GRI305-5	การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก																		
	การลดการปล่อย CO ₂ ประจำปีโดยประมาณ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	-	-	8,308.62	3,531.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

หมายเหตุ:
 - บริษัท บวมาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (ธุรกิจโรงแป้ง อาคารถาวรและศูนย์ภาค และธุรกิจการตลาด) เป็นหน่วยย่อยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 3 ครั้งแรกในปี 2564
 1. รายงานข้อมูลและการปล่อย GHG 3 คำนวณโดยใช้เครื่องมือคำนวณ BCP GHGs ตาม IPCC 2006
 2. การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 3 ใช้ค่า emission factors ของการไฟฟ้าจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน, การวัดพลังงาน, การวัดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจาก Thai National LCI Database, TRISMTECNSTDA (with TGO electricity 2016-2018)
 3. การแปลงค่าเชื้อเพลิงเป็นผลสัมฤทธิ์ทางสิ่งแวดล้อมของพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
 4. คำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Global Warming Potentials: GWP) ใช้ค่าตาม Fourth Assessment Report (AR4) จาก Greenhouse Gas Protocol
 5. การประเมินขอบเขตการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 3 โดยใช้วิธีการเปรียบเทียบขอบเขต 1 และขอบเขต 2 โดยระดับสัดส่วนการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่กำหนดไว้ร้อยละ 0.5 โดยค่าที่ไม่เกี่ยวข้อง 0.5 จะไม่ถูกรวมในขอบเขตการปล่อย GHG 3
 6. การขนส่งทางเรือจากโรงกลั่นปิโตรเลียมสู่คลังสินค้าโดยเรือบรรทุกน้ำมันและผลิตภัณฑ์ และผลิตภัณฑ์อื่น
 7. การขนส่งน้ำมันดิบ (Upstream transportation of Crude oil) ไม่รวมการขนส่งน้ำมันดิบจากต่างประเทศ
 8. การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกคำนวณจากกิจกรรมปล่อยพลังงานที่ดำเนินการในปี 2565

การปลดปล่อยมลพิษทางอากาศ								
ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565	
GRI 305-7	การปลดปล่อยมลพิษทางอากาศ							
	ออกไซด์ของไนโตรเจน ^{/1}							
		ออกไซด์ของไนโตรเจน (จากการเผาไหม้)	ตัน	644.00	236.41	280.00	458.88	506.11
		ค่าควบคุม (ไม่เกิน)	ตัน				1,000.00	1,000.00
		Intensity NO _x	ตัน / หนึ่งพันตันน้ำมันดิบ	0.120	0.044	0.060	0.099	0.087
	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ^{/1}							
		ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (จากการเผาไหม้ และจากหน่วยผลิตและบำบัดก๊าซะถัน)	ตัน	24.00	32.10	27.00	53.48	45.25
		ค่าควบคุม (ไม่เกิน)	ตัน				1,000.00	1,000.00
		Intensity SO ₂	ตัน / หนึ่งพันตันน้ำมันดิบ	0.004	0.006	0.010	0.012	0.008
	ฝุ่นละออง ^{/1}							
		ฝุ่นละออง (จากการเผาไหม้)	ตัน	5.00	11.43	3.00	3.50	7.54
		ค่าควบคุม (ไม่เกิน)	ตัน					386.00
		Intensity TSP	ตัน / หนึ่งพันตันน้ำมันดิบ	0.001	0.002	0.002	0.001	0.001
	ไฮโดรเจนซัลไฟด์ ^{/1}							
		ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (จากหน่วยผลิตและบำบัดก๊าซะถัน)	ตัน	14.30	0.69	4.00	4.37	2.22
		ค่าควบคุม (ไม่เกิน)	ตัน					65.59
		Intensity H ₂ S	ตัน / หนึ่งพันตันน้ำมันดิบ	0.003	0.000	0.000	0.001	0.000
	สารอินทรีย์ระเหย ^{/2/3/4}							
		สารอินทรีย์ระเหย (VOC Inventory) ^{/2/3}	ตัน	520.84	371.51	417.61	341.47	480.21
		สารอินทรีย์ระเหย (Fugitive VOC) ^{/4}	ตัน	2.47	2.50	2.51	2.53	2.99
		ค่าควบคุม (ไม่เกิน)	ตัน				500.00	500.00
		Intensity Fugitive VOCs	ตัน / หนึ่งพันตันน้ำมันดิบ	0.001	0.002	0.002	0.001	0.001
	ไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ ^{/5}							
		ไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	กิโลลิตร	1,777.00	2,472.90	1,174.30	2,311.28	1,327.24
		ไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	ตัน สบ.ม.(ก๊าซ)	0.245	0.374	0.167	0.575	0.272
		ไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ต่อผลิตภัณฑ์	ตัน สบ.ม.(ก๊าซ) / ล้านบาร์เรลน้ำมันเทียบเท่า	0.006	0.009	0.002	0.01	0.003
ไฮโดรคาร์บอนที่ระบายออก								
	ไฮโดรคาร์บอนที่ระบายออก	ตัน สบ.ม.(ก๊าซ)	NA.	NA.	NA.	NA.	NA.	
	ไฮโดรคาร์บอนที่ระบายออกต่อผลิตภัณฑ์	ตัน สบ.ม.(ก๊าซ) / ล้านบาร์เรลน้ำมันเทียบเท่า	NA.	NA.	NA.	NA.	NA.	

/1 คำนวณจากกำลังการผลิตโดยใช้ค่าตรวจวัดจากบริษัทภายนอก

/2 รวม VOCs Inventory จากการเผาไหม้ (Combustion) หอคาย (Flare) ถึงเก็บน้ำมัน (Storage tank) การจ่ายน้ำมันทางรถยนต์และทางเรือ (Marketing and terminal) และน้ำเสีย (Wastewater)

/3 ใช้ Emission factor จาก AP 42-US EPA ในการคำนวณ VOCs inventory จากการเผาไหม้ หอคาย และการจ่ายน้ำมันทางรถยนต์และทางเรือสำหรับ VOC inventory จากถังเก็บน้ำมันและน้ำเสียคำนวณโดยใช้โปรแกรม Tank 4 และโปรแกรม Water 9 ตามลำดับ

/4 เครื่องมือวัดที่ผ่านการสอบเทียบ

/5 รวมไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ใน Plant 2, 3 และ 4

ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดทุกพื้นที่								
GRI 303-4 (2018)	ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดทุกพื้นที่	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.900	0.772	0.727	0.828	0.899	
	ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดจากโรงกลั่น ⁵	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.900	0.772	0.725	0.827	0.897	
	แหล่งน้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.900	0.772	0.725	0.827	0.897	
	แหล่งน้ำบาดาล	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	น้ำทะเล	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	น้ำจากแหล่งภายนอก	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดจากอาคาร M-Tower ⁵	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.002	0.001	0.002	
	แหล่งน้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.000	0.000	0.000	
	แหล่งน้ำบาดาล	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.000	0.000	0.000	
	น้ำทะเล	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.000	0.000	0.000	
	น้ำจากแหล่งภายนอก	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.002	0.001	0.002	
	ปริมาณน้ำทิ้งแยกตามปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำ (โรงกลั่น) ⁵							
	- ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร) ^{5/6}	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.176	0.206	0.101	
	- ปริมาณน้ำอื่น ๆ ทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร) ^{5/6}	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.551	0.621	0.796	
	ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดจากอาคาร M-Tower							
- ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร) ⁶	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.000	0.001	0.0015		
- ปริมาณน้ำอื่น ๆ ทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร) ⁶	ล้านลูกบาศก์เมตร	N/A	N/A	0.001	0.000	0.000		
ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเครียดน้ำ								
- ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร) ⁶	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
- ปริมาณน้ำอื่น ๆ ทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร) ⁶	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
GRI 303-5 (2018)	ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด (ไม่รวมน้ำเกลือจากการสกัดน้ำมันดิบ) = ปริมาณการดึงน้ำทั้งหมด (ไม่รวมน้ำเกลือที่แยกได้จากการสกัดน้ำมันดิบ) - ปริมาณน้ำที่ระบายออกทั้งหมดในทุกพื้นที่							
	- ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด (ไม่รวมน้ำเกลือจากการสกัดน้ำมันดิบ)	ล้านลูกบาศก์เมตร	1.481	1.926	1.768	1.582	1.445	
	เป้าหมายปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด							
	- ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเครียดของน้ำ (water stress areas)	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	- ความเปลี่ยนแปลงของปริมาณน้ำที่กักเก็บ	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
GRI 303-4d. (2018)	น้ำทิ้งจากโรงกลั่น ⁶							
	ปริมาณออกซิเจนที่สารเคมีใช้ในการย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ (COD)	ตัน	39.02	53.31	33.22	28.98	33.53	
	ปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ใช้ในการย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ (BOD)	ตัน	4.76	7.32	6.53	4.85	5.76	
	ไฮโดรคาร์บอน	ตัน	4.52	2.22	2.17	2.48	2.69	
	ของแข็งแขวนลอย	ตัน	11.15	8.23	4.54	4.87	5.63	
	ของแข็งละลายน้ำ	ตัน	791.03	1,125.09	973.23	1,100.98	1,273.38	
	ซัลไฟด์	ตัน	0.904	0.341	0.094	0.261	0.448	
	ปรอท	ตัน	0.001	0.000	0.001	0.001	0.001	
	น้ำทิ้งจากสำนักงานใหญ่ M-Tower ⁶							
	ปริมาณออกซิเจนที่สารเคมีใช้ในการย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ (COD)	ตัน	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	
	ปริมาณออกซิเจนที่จุลินทรีย์ใช้ในการย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ (BOD)	ตัน	N/A	N/A	0.007	0.003	0.003	
	ไฮโดรคาร์บอน	ตัน	N/A	N/A	0.002	0.002	0.002	
	ของแข็งแขวนลอย	ตัน	N/A	N/A	0.017	0.017	0.019	
	ของแข็งละลายน้ำ	ตัน	N/A	N/A	0.550	0.285	0.324	
	ซัลไฟด์	ตัน	N/A	N/A	0.002	0.001	0.002	
ปรอท	ตัน	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A		

- ในปี 2563 บางจากได้เริ่มต้นรายงานข้อมูลเรื่องน้ำและน้ำเสียตามมาตรฐาน GRI 303 เวอร์ชัน 2018 ข้อมูลก่อนหน้าในปี 2560 - 2562 ได้ถูกจัดหมวดหมู่ใหม่เพื่อรายงานตามเกณฑ์ GRI 303 เวอร์ชัน 2018 โดยข้อมูลในปี 2560 - 2562 ที่ไม่มีฐานข้อมูลตามเกณฑ์ใหม่จะแทนที่ด้วย N/A

หมายเหตุ:

- 1 ปริมาณการดึงน้ำจากน้ำผิวดินทั้งหมดถูกเก็บรวบรวมจากความสูงของบึงหรือปริมาณรด
- 2 ปริมาณการดึงน้ำบาดาลทั้งหมดถูกเก็บรวบรวมจากการอ่านค่ามิเตอร์น้ำ
- 3 ปริมาณน้ำทั้งหมดที่ได้จากการสกัด แปรรูป หรือวัดระดับของน้ำมันดิบ คำนวณจากอัตราส่วนของน้ำมันน้ำเกลือ
- 4 ปริมาณการดึงน้ำทั้งหมดจากบุคคลที่สามถูกเก็บรวบรวมข้อมูลจากใบแจ้งหนี้การประปา
- 5 ปริมาณน้ำที่ระบายออกทั้งหมดถูกเก็บรวบรวมจากการอ่านค่ามิเตอร์วัดการไหลของน้ำ
- 6 คุณลักษณะของน้ำได้จากผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการภายนอกที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

การจัดการของเสียอุตสาหกรรมจากโรงกลั่นน้ำมัน							
ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565
GRI306-3	ของเสียจากงานประจำวัน						
	ของเสียทั้งหมด	เมตริกตัน/ปี	15,609.00	5,984.27	3,157.79	2,940.80	1,729.64
	ของเสียอันตราย ¹	เมตริกตัน/ปี	2,808.28	2,023.00	2,671.00	1,414.61	957.76
	ร้อยละของ'ของเสียอันตรายทั้งหมด	ร้อยละ	17.99%	33.81%	84.58%	48.10%	55.37%
	ของเสียไม่อันตราย ¹	เมตริกตัน/ปี	220.21	158.00	388.00	267.06	145.20
	ร้อยละของ'ของเสียไม่อันตรายทั้งหมด	ร้อยละ	1.41%	2.64%	12.29%	9.08%	8.39%
	ของเสียที่ไม่ได้มาจากงานประจำ						
	ของเสียอันตรายจากงานไม่ประจำ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	626.68
	ร้อยละของ'ของเสียอันตรายจากงานไม่ประจำ	ร้อยละ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	36.23%
	ของเสียไม่อันตรายจากงานไม่ประจำ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ร้อยละของ'ของเสียไม่อันตรายจากงานไม่ประจำ	ร้อยละ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	ของเสียอันตรายจากเหตุน้ำมัน/สารเคมีรั่วไหล	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ร้อยละของ'ของเสียอันตรายจากเหตุน้ำมัน/สารเคมีรั่วไหล	ร้อยละ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	ของเสียไม่อันตรายจากงานก่อสร้าง ²	เมตริกตัน/ปี	10,582.61	3,696.27	97.00	0.00	0.00
	ร้อยละของ'ของเสียไม่อันตรายจากงานก่อสร้าง	ร้อยละ	67.80%	61.77%	3.07%	0.00%	0.00%
	ของเสียอันตรายจากงานซ่อมบำรุงใหญ่ตามรอบ ²	เมตริกตัน/ปี	1916.35	106.00	1.77	1,204.12	0.00
ร้อยละของ'ของเสียอันตรายจากงานซ่อมบำรุงใหญ่ตามรอบ	ร้อยละ	12.28%	1.77%	0.06%	40.95%	0.00%	
ของเสียไม่อันตรายจากงานซ่อมบำรุงใหญ่ตามรอบ ²	เมตริกตัน/ปี	81.55	1.00	0.02	55.01	0.00	
ร้อยละของ'ของเสียไม่อันตรายจากงานซ่อมบำรุงใหญ่ตามรอบ	ร้อยละ	0.52%	0.02%	0.00%	1.87%	0.00%	

¹ หน้าที่จากเอกสารกำกับของเสียของเสีย

² ประมาณการน้ำหนักของเสียที่เกิดขึ้นจากการคำนวณค่าเฉลี่ยของบรรจุภัณฑ์กับจำนวนที่บรรจุ

GRI 306-3	ของเสียแบ่งตามประเภทและวิธีการจัดการ ¹	เมตริกตัน/ปี	15,609.37	5,984.87	3,161.27	2,940.80	1,729.64
	- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมด	เมตริกตัน/ปี	4,725.01	2,128.90	2,676.61	2,618.73	1,584.44
	- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมด	เมตริกตัน/ปี	10,884.37	3,855.97	484.66	322.07	145.20
GRI 306-3	อัตราส่วนของเสียที่ไม่ได้ถูกกำจัดโดยการฝังกลบ (ปริมาณของของเสียที่ไม่ได้ถูกนำไปกำจัดโดยการฝังกลบ)	ร้อยละ	100.00%	99.75%	100.00%	100.00%	100.00%
	- ของเสียที่ถูกนำมาใช้ซ้ำและใช้ใหม่	ร้อยละ	30%	10%	26%	47%	57%
	- ของเสียที่ถูกจัดการด้วยวิธีการดำเนินการอื่น	ร้อยละ	68%	62%	2%	9%	8%
	- ของเสียที่ถูกกำจัดโดยแปลงกลับมาเป็นพลังงานเชื้อเพลิง (เชื้อเพลิงทางเลือก / เชื้อเพลิงผสม)	ร้อยละ	2%	28%	72%	44%	36%
	- ของเสียถูกนำไปกำจัดโดยไม่มีการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่	ร้อยละ	0.28%	0.01%	0.04%	0.22%	0.01%
	- ของเสียที่ถูกกำจัดด้วยวิธีการดำเนินการกำจัดอื่น ๆ	ร้อยละ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	- ฝังกลบ	ร้อยละ	0.00%	0.25%	0.00%	0.00%	0.00%
GRI 306-3	ของเสียอันตราย - ของเสียอันตรายที่ถูกจัดการและถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่ ¹	เมตริกตัน/ปี	4,725.01	2,128.90	2,676.61	2,618.73	1,584.44
GRI 306-4	ของเสียอันตราย - ของเสียอันตรายที่ถูกจัดการนอกสถานที่ ¹	เมตริกตัน/ปี	4,320.73	570.54	484.94	1,462.86	991.38
	- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	- การนำกลับมาใช้ใหม่	เมตริกตัน/ปี	4,320.73	570.54	484.94	1,220.57	856.42
GRI 306-5	ของเสียอันตรายที่ถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี	404.28	1,558.36	2,191.67	1,155.87	593.06
	เป้าหมาย - ของเสียอันตรายที่ถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี				1,700.00	1,530.00
	- DW การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่: เชื้อเพลิงทางเลือก/ เชื้อเพลิงผสม)	เมตริกตัน/ปี	360.28	1,543.00	2,190.40	1,149.29	592.95
	- การเผา (ไม่มีพลังงานนำกลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี	44.00	0.40	1.27	6.58	0.11
	- การฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี	0.00	14.96	-	0.00	0.00
GRI 306-3	ของเสียไม่อันตราย-ของเสียไม่อันตรายที่ถูกจัดการและถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่ ¹	เมตริกตัน/ปี	10,884.37	3,855.97	484.66	322.07	145.20
	ของเสียไม่อันตรายที่ถูกจัดการนอกสถานที่ ¹	เมตริกตัน/ปี	10,884.37	3,701.82	395.72	184.26	123.77
	- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	- การนำกลับมาใช้ใหม่	เมตริกตัน/ปี	301.76	5.55	321.96	166.28	56.06
	- การนำกลับมาใช้ใหม่ด้วยวิธีการอื่น (นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วอื่น ๆ กลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	17.98	0.00
	- การนำกลับมาใช้ใหม่ด้วยวิธีการอื่น (กรณีที่สูง: ใช้ของไม่อันตรายจากงานก่อสร้าง)	เมตริกตัน/ปี	10582.61	3,696.27	73.76	0.00	0.00
	- การคัดแยกประเภท	เมตริกตัน/ปี	10582.61	3,696.27	73.76	0.00	67.71
- การทำปุ๋ยหมัก	เมตริกตัน/ปี					0.00	
GRI 306-5	ของเสียไม่อันตรายที่ถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่ ¹	เมตริกตัน/ปี	-	154.15	88.94	137.81	21.43
	เป้าหมาย - ของเสียไม่อันตรายที่ถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี				160.00	144.00
	- การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่: เชื้อเพลิงทางเลือก/ เชื้อเพลิงผสม)	เมตริกตัน/ปี	-	154.15	88.94	137.81	21.43
	- การเผา (ไม่มีพลังงานนำกลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี	-	0.00	0.00	0.00	0.00
	- การฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- การกำจัดด้วยวิธีการอื่น ๆ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

¹ ค่าที่แจ้งเพิ่มเติมในการจัดการของเสียอันตราย

ตามประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (DWR) โรงกลั่นบางจากได้ปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม 2550 หลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติเกี่ยวกับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2550 พ.ศ. 2551 และพระราชบัญญัติของเสีย พ.ศ. 2535 และการจัดการของเสีย ใต้บังคับและภายใต้การกำกับของกระทรวงอุตสาหกรรม
 วัสดุอันตราย (DWR) พ.ศ. 2535 และ การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 การจัดการของเสียสามารถแบ่งได้ 8 วิธีดังนี้: วิธี 01 การคัดแยกประเภทเพื่อรีไซเคิล, วิธี 02 กำกับในโรงงานบรรจุ วิธี 03 การนำกลับมาใช้ซ้ำ วิธี 04 การนำกลับมาใช้ประโยชน์วิธี 05 การนำกลับมาใช้ใหม่ (Recovery)
 วิธี 06 การบำบัด วิธี 07 Disposal และ วิธี 08 การจัดการด้วยวิธีอื่น ๆ

การจัดการของเสียอุตสาหกรรมจากโรงกลั่นน้ำมัน									
ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565		
*DIW	ของเสียอันตรายที่ถูกนำไปกำจัด ¹⁾	เมตริกตัน/ปี	404.28	1543.40	2,191.67	1,155.87	593.06		
04	- การนำกลับมาใช้ประโยชน์ (recycle) (รหัสการกำจัด 042, 041, 044 และ 049)	เมตริกตัน/ปี							
	- 041: การใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน	เมตริกตัน/ปี	360.28	1543.00	2190.40	1149.29	592.95		
	- 042: การใช้เป็นเชื้อเพลิงผสม	เมตริกตัน/ปี							
	- 044: เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์ (044)	เมตริกตัน/ปี							
07	- การกำจัด (075: เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย)	เมตริกตัน/ปี	44.00	0.40	1.27	6.58	0.11		
¹⁾ วิธีการกำจัดของเสียและปริมาณของเสียอันตรายที่จัดการของอุตสาหกรรมให้เหลือปริมาณที่น้อยที่สุดที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน การโรงงานอุตสาหกรรม และเอกสารกำกับของเสีย									
การจัดการของเสียจากสำนักงาน									
ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565		
GRI 306-3	ของเสียแบ่งตามประเภทและวิธีการจัดการ	เมตริกตัน/ปี							55.32
	- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมด	เมตริกตัน/ปี							0.15
	- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมด	เมตริกตัน/ปี							55.17
GRI 306-4	ของเสียอันตราย - ของเสียอันตรายที่ถูกจัดการและถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี							0.15
	ของเสียอันตราย - ของเสียอันตรายที่ถูกจัดการนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี							0.00
	- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี							0.00
	- การนำกลับมาใช้ใหม่	เมตริกตัน/ปี							0.00
GRI 306-5	ของเสียอันตรายที่ถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี							0.15
	- การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่: เชื้อเพลิงทางเลือก/ เชื้อเพลิงผสม)	เมตริกตัน/ปี							0.00
	- การเผา (ไม่มีการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี							0.00
	- การฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี							0.00
GRI 306-3	ของเสียไม่อันตราย - ของเสียไม่อันตรายที่ถูกจัดการและถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี							55.17
	ของเสียไม่อันตรายที่ถูกจัดการนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี							15.96
	- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี							0.00
	- การนำกลับมาใช้ใหม่	เมตริกตัน/ปี							5.57
GRI 306-5	ของเสียไม่อันตรายที่ถูกนำไปกำจัดนอกสถานที่	เมตริกตัน/ปี							39.21
	- การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่: เชื้อเพลิงทางเลือก/ เชื้อเพลิงผสม)	เมตริกตัน/ปี							0.36
	- การเผา (ไม่มีการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี							0.00
	- การฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี							38.85
^{*)} ของเสียอันตรายจากสำนักงาน ได้แก่ แบตเตอรี่และถ่านไฟฉาย โดยในปี 2565 บริษัทฯ อยู่ในระหว่างจัดทูลีกรับกำจัด จึงมีการจัดเก็บโดยไม่ได้นำส่งออก									
การปฏิบัติตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม									
GRI 307-1	- จำนวนมูลค่าการถูกปรับอย่างมีนัยสำคัญกรณีละเมิดกฎหมายสิ่งแวดล้อม	กรณี/ครั้ง	0	0	0	0	0		0

สรุปผลการดำเนินงานด้านสังคม

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561		2562		2563		2564		2565	
			จำนวนคน	%	จำนวนคน	%	จำนวนคน	%	จำนวนคน	%	จำนวนคน	%
GRI 2-7 and GRI 401-1	การจ้างงาน											
	พนักงาน* (คน) *บริษัทฯจ้างพนักงานแบบสัญญาประจำ และเต็มเวลาเท่านั้น ไม่มีการจ้างแบบชั่วคราวหรือพาร์ทไทม์ ไม่มีการจ้างงานแบบ Self-employed และ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากกำลังตามฤดูกาล											
	จำนวนตามเพศ											
	พนักงานทั้งหมด	จำนวนคนร้อยละ	1,254	100.00	1,251	100.00	1,230	100.00	1,103	100.00	1,098	100.00
	ชาย	จำนวนคนร้อยละ	881	70.26	868	69.38	854	69.43	759	68.81	752	68.49
	หญิง	จำนวนคนร้อยละ	373	29.74	383	30.62	376	30.57	344	31.19	346	31.51
	จำนวนตามศาสนา											
	พนักงานทั้งหมด	จำนวนคนร้อยละ	1,254	100.00	1,251	100.00	1,230	100.00	1,103	100.00	1,098	100.00
	พุทธ	จำนวนคนร้อยละ	1205	96.09	1204	96.24	1182	96.10	1060	96.10	1055	96.08
	คริสต์	จำนวนคนร้อยละ	27	2.16	22	1.76	24	1.95	19	1.72	20	1.82
	อิสลาม	จำนวนคนร้อยละ	21	1.67	23	1.84	22	1.79	20	1.82	21	1.91
	อื่นๆ	จำนวนคนร้อยละ	1	0.08	2	0.16	2	0.16	4	0.36	2	0.18
	จำนวนตาม Generation											
	พนักงานทั้งหมด	จำนวนคนร้อยละ	1,254	100.00	1,251	100.00	1,230	100.00	1,103	100.00	1,098	100.00
	Baby Boom	จำนวนคนร้อยละ	42	3.35	36	2.88	22	1.80	14	1.26	8	0.73
	Generation X	จำนวนคนร้อยละ	550	43.86	541	43.25	533	43.33	451	40.89	450	40.98
	Generation Y	จำนวนคนร้อยละ	632	50.40	625	49.96	626	50.89	585	53.04	584	53.19
	Generation Z	จำนวนคนร้อยละ	30	2.39	49	3.92	49	3.98	53	4.81	56	5.10
	จำนวนตามระดับ											
	ผู้จัดการขึ้นไป (Level 10-14: Executive up)	จำนวนคนร้อยละ	151	12.04	158	12.63	161	13.09	158	14.32	169	15.39
	ชาย	จำนวนคนร้อยละ	103	8.21	103	8.23	103	8.37	97	8.79	102	9.29
	หญิง	จำนวนคนร้อยละ	48	3.83	55	4.40	58	4.72	61	5.53	67	6.10
	พนักงานระดับอาวุโส (Level 8-9: Senior Officer)	จำนวนคนร้อยละ	224	17.86	235	18.78	234	19.02	231	20.94	243	22.13
	ชาย	จำนวนคนร้อยละ	138	11.00	147	11.75	150	12.20	148	13.42	154	14.03
	หญิง	จำนวนคนร้อยละ	86	6.86	88	7.03	84	6.83	83	7.52	89	8.11
	พนักงานระดับบริหาร (Level 5-7: Officer)	จำนวนคนร้อยละ	461	36.76	462	36.93	454	36.91	390	35.36	382	34.79
	ชาย	จำนวนคนร้อยละ	278	22.17	270	21.58	263	21.38	227	20.58	225	20.49
	หญิง	จำนวนคนร้อยละ	183	14.59	192	15.35	191	15.53	163	14.78	157	14.30
	พนักงานระดับปฏิบัติการ (Level 1-4 : Practitioner)	จำนวนคนร้อยละ	418	33.33	396	31.65	381	30.98	324	29.37	304	27.69
	ชาย	จำนวนคนร้อยละ	362	28.87	348	27.82	338	27.48	287	26.02	271	24.68
หญิง	จำนวนคนร้อยละ	56	4.47	48	3.84	43	3.50	37	3.35	33	3.01	
จำนวนตามอายุ												
อายุต่ำกว่า 30 ปี	จำนวนคนร้อยละ	328	26.16	287	22.94	205	16.67	154	13.96	126	11.48	
ระหว่าง 30-50 ปี	จำนวนคนร้อยละ	810	64.59	827	66.11	875	71.14	809	73.35	804	73.22	
อายุเกิน 50 ปี	จำนวนคนร้อยละ	116	9.25	137	10.95	150	12.20	140	12.69	168	15.30	
จำนวนตามพื้นที่												
สำนักงานใหญ่	จำนวนคนร้อยละ	544	43.38	545	43.57	533	43.33	476	43.16	492	44.81	
โรงคัง	จำนวนคนร้อยละ	634	50.56	630	50.36	620	50.41	551	49.95	528	48.09	
ภาคเหนือ	จำนวนคนร้อยละ	9	0.72	10	0.80	9	0.73	10	0.91	10	0.91	
ภาคกลาง	จำนวนคนร้อยละ	49	3.91	49	3.92	49	3.98	46	4.17	47	4.28	
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	จำนวนคนร้อยละ	10	0.80	9	0.72	11	0.89	12	1.09	12	1.09	
ภาคใต้	จำนวนคนร้อยละ	8	0.64	8	0.64	8	0.65	8	0.73	9	0.82	
จำนวนตามเชื้อชาติ												
เอเชีย (Asian)	ร้อยละ								99.91		99.91	
ชาวมืดขาว (White)	ร้อยละ								0.09		0.09	
ชาวมืดดำหรือ แอฟริกันอเมริกัน (Black: African)	ร้อยละ								0.00		0.00	
ชาวสเปน/โปรตุเกส หรือ ละติน (Hispanic or Latino)	ร้อยละ								0.00		0.00	

ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561	2562	2563	2564	2565
BCP Indicators	ความหลากหลายของพนักงาน (Diversity)						
	ร้อยละของพนักงานหญิงทั้งหมด	ร้อยละ		30.62	30.57	31.19	31.51
	ร้อยละของพนักงานหญิงในระดับบริหารทั้งหมด (Level 8-14)	ร้อยละ		36.39	35.95	37.79	37.96
	ร้อยละของพนักงานหญิงระดับพนักงานอาวุโส (Level 8-9)	ร้อยละ		37.47	35.90	35.93	37.96
	ร้อยละของพนักงานหญิงบริหารระดับสูง (Level 13-14)	ร้อยละ		39.13	41.67	36.36	43.48
	ร้อยละของพนักงานหญิงในระดับบริหารที่อยู่ในฝ่าย/ส่วนงานสร้างรายได้ (ไม่รวมหน่วยงานสนับสนุน อาทิ ฝ่ายบริหารงานบุคคล, ฝ่าย IT, กฎหมาย เป็นต้น)	ร้อยละ		22.58	22.44	24.15	26.52
	ร้อยละของพนักงานหญิงในระดับบริหารที่อยู่ในฝ่าย/ส่วนงานตามหลัก STEM	ร้อยละ		27.60	26.45	24.64	27.14
	ร้อยละของแรงงานตามกลุ่มบุคลากรพิเศษ - ทุพพลภาพ	ร้อยละ		1.00	1.00	1.00	1.00
LGBTQ+	ร้อยละ			1.79	มีการสำรวจแต่ผู้ตอบแบบสำรวจไม่ประสงค์เปิดเผย	มีการสำรวจแต่ผู้ตอบแบบสำรวจไม่ประสงค์เปิดเผย	

ผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย												
ตัวชี้วัด	รายการ	หน่วย	2561		2562		2563		2564		2565	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
จำนวนพนักงานที่ได้รับการดูแลจากระบบจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย												
ชั่วโมงการทำงานรวม												
- พนักงาน	ชั่วโมง		2,469,674.80		2,395,054.80		2,344,462.90		1,258,971.00		2,043,251.90	
	ชั่วโมง		1,806,814.30	662,860.50	1,736,499.30	658,555.50	1,675,031.60	669,431.30	1,149,249.50	109,721.50	1,448,331.30	594,920.80
	ชั่วโมง		5,459,788.80		6,564,583.52		7,815,554.00		2,810,960.50		1,777,185.50	
- ผู้รับเหมา	ชั่วโมง		4,250,297.90	1,209,490.90	4,714,105.12	1,850,478.40	5,959,383.00	1,856,171.00	2,238,417.50	572,543.00	1,401,309.00	375,876.50
การบาดเจ็บจากการทำงาน												
การเสียชีวิตจากการบาดเจ็บจากการทำงาน												
- พนักงาน	จำนวนครั้ง		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
- ผู้รับเหมา	จำนวนครั้ง		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
อัตราความถี่ของการบาดเจ็บรวม (Total Recordable Injury Frequency Rate: TRIFR)												
- พนักงาน	จำนวนครั้ง		3		0		1		0		2	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		1.21	0.00	0.00	0.00	0.43	0.00	0.00	0.00	0.98	0.00
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
- ผู้รับเหมา	จำนวนครั้ง		6		5		4		4		2	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		1.10	0.76	0.38	1.42	1.13	1.43	0.00	1.43	0.00	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
อัตราความถี่ของการบาดเจ็บจากการทำงานถึงขั้นหยุดงาน (Lost-Time Injury Frequency Rate: LTIFR)												
- พนักงาน	จำนวนครั้ง		1		0		0		0		0	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
- ผู้รับเหมา	จำนวนครั้ง		3		2		2		1		2	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		0.55	0.30	0.26	0.36	1.13	1.43	0.00	1.43	0.00	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
การบาดเจ็บจากการทำงานที่ทำให้ไม่สามารถปฏิบัติงานได้ภายในระยะเวลา 6 เดือน (High-Consequence Work-Related Injuries)												
- พนักงาน	จำนวนครั้ง		N/A		0		0		0		0	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		N/A		0		0		0		0	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		N/A		100		100		100		100	
- ผู้รับเหมา	จำนวนครั้ง		N/A		0		0		0		1	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		N/A		100		100		100		100	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		N/A		100		100		100		100	
จำนวนเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ (Near Miss)												
จำนวนเหตุการณ์รวม	ครั้ง		17		35		101		24		12	
- พนักงาน	ครั้ง		15		19		12		21		8	
- ผู้รับเหมา	ครั้ง		2		16		1		3		4	
- ความครอบคลุมของข้อมูล	ร้อยละของการดำเนินงาน		100		100		100		100		100	
การเจ็บป่วยจากการทำงาน (Work-Related Illnesses)												
อัตราความถี่ของการเจ็บป่วยด้วยโรคจากการทำงาน (Occupational Illness Frequency Rate: OIFR)												
- พนักงาน	จำนวนครั้งรวม		N/A		0		0		0		0	
	จำนวนครั้งต่อล้านคนตามเพศ		N/A		0		0		0		0	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		N/A		0.00		0.00		0.00		0.00	
	จำนวนการเสียชีวิต		0		0		0		0		0	
- ผู้รับเหมา	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		N/A		100		100		100		100	
	จำนวนครั้งต่อล้านชั่วโมงการทำงาน		N/A		100		100		100		100	
อุบัติการณ์ด้านความปลอดภัยในกระบวนการผลิต (Process Safety Events)												
- พนักงาน	จำนวนอุบัติการณ์		0		0		0		0		0	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
- ผู้รับเหมา	จำนวนอุบัติการณ์		0		0		0		0		0	
	ความครอบคลุมของข้อมูล (ร้อยละของการดำเนินงาน)		100		100		100		100		100	
คะแนนการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิต (PSM Assessment Score)												
คะแนนการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิต (เป้าหมายปี 2565: 4.0)	คะแนน		2.7		3.1		3.3		3.5		4.0	

รายละเอียดการดำเนินงาน โดยคำนวณจากข้อมูลปี 2565 และปี 2564 สำหรับปี 2561-2563 เป็นข้อมูลเบื้องต้นที่อาจยังไม่สมบูรณ์