

สรุปผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการอนุรักษ์พลังงาน การใช้พลังงานไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้า	หน่วย	ปี 2566	ปี 2567	ผลลัพธ์เทียบกับปี 2566 (ร้อยละ)
การใช้พลังงานไฟฟ้า	กิกะวัตต์-ชั่วโมง (GWh)	168.36	175.89	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.47
อัตราการใช้พลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยผลิตภัณฑ์	กิโลวัตต์-ชั่วโมง ต่อลูกบาศก์เมตร (KWh/m ³)	0.605	0.584	ลดลง ร้อยละ 3.47

การปล่อยก๊าซเรือนกระจก

ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

หน่วย : ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

ขอบเขตการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	ผลลัพธ์เทียบกับปี 2566 (ร้อยละ)
Scope 1 การปล่อย GHG ทางตรง	419	420	406	ลดลง ร้อยละ 3.33
Scope 2 การปล่อย GHG ทางอ้อมที่เป็นพลังงาน	69,010	77,135	84,510	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 9.56
Scope 3 การปล่อย GHG ทางอ้อมอื่นๆ	13,626	15,230	16,686	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 9.56
อื่นๆ	174	180	79	ลดลง ร้อยละ 56.11
รวม	83,229	92,965	101,681	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 9.38

อัตราการปล่อย GHG ต่อหน่วยผลิตภัณฑ์

หน่วย : ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ลูกบาศก์เมตร

ขอบเขตการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	ผลลัพธ์ เทียบกับปี 2566 (ร้อยละ)
Scope1 + Scope 2	0.00025	0.00028	0.00028	เท่าเดิม
Scope 1 + Scope 2 + Scope 3	0.00030	0.00034	0.00033	ลดลง ร้อยละ 2.94

การปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 3 ของบริษัทฯ ตามหมวดหมู่ทั้ง 15 รายการ ตามมาตรฐานห่วงโซ่มูลค่า

การแบ่งหมวดหมู่ (ขอบเขตที่ 3)	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	วิธีการคำนวณการปล่อย ก๊าซเรือนกระจก และการ ยกเว้น
1. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากวัตถุดิบตั้งต้นที่ซื้อ (Purchased goods and services)	13,326.93	11,042.87	11,251.05	TGO EF
2. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากอุปกรณ์ประกอบธุรกิจ (Capital goods)	235.47	483.18	239.31	TGO EF
3. กิจกรรมการใช้พลังงานอื่น นอกเหนือจากการปล่อยก๊าซเรือน กระจกทางอ้อมจากการใช้พลังงาน (Fuel and energy related activities)	13,664.51	15,268.00	16,729.31	TGO EF
4. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการขนส่ง และกระจาย สินค้าต้นน้ำ (Upstream transportation and distribution)	148.61	126.78	143.22	TGO EF
5. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการกำจัดของเสียที่เกิด จากการดำเนินกิจกรรมของ	4,813.84	11,934.44	10,104.59	TGO EF

การแบ่งหมวดหมู่ (ขอบเขตที่ 3)	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	วิธีการคำนวณการปล่อย ก๊าซเรือนกระจก และการ ยกเว้น
องค์กร (Waste generated in operations)				
6. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการเดินทางเพื่อธุรกิจ (Business travel)	5.01	-	-	TGO EF
7. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการเดินทางของ พนักงาน (Employee commuting)	314.89	312.14	351.98	TGO EF
8. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการใช้สินทรัพย์ที่เช่า (Upstream leased assets)	5.27	5.25	-	IPCC GWP
9. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการขนส่ง และกระจาย สินค้า (Downstream transportation and distribution)	2.17	2.09	1.69	TGO EF
10. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการแปรรูปสินค้าที่ องค์กรจำหน่าย (Processing of sold products)	N/A	N/A	N/A	-
11. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการ ใช้งานของ ผลิตภัณฑ์ที่องค์กรจำหน่าย (Use of sold products)	N/A	N/A	N/A	-
12. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการ กำจัดซาก ผลิตภัณฑ์ที่องค์กรจำหน่าย (End- of-life treatment of sold products)	2.68	0.65	0.69	TGO EF
13. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการ ปล่อยเช่า สินทรัพย์ขององค์กร (Downstream leased assets)	N/A	N/A	N/A	-

การแบ่งหมวดหมู่ (ขอบเขตที่ 3)	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	วิธีการคำนวณการปล่อย ก๊าซเรือนกระจก และการ ยกเว้น
14. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากแฟรนไชส์ (Franchises)	N/A	N/A	N/A	-
15. การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ทางอ้อมจากการลงทุน (Investments)	N/A	N/A	N/A	-
รวม	32,519.38	39,175.40	38,821.84	

ระบบ Solar Cell

ระบบ Solar Rooftop	หน่วย	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	ผลลัพธ์ เทียบกับ ปี 2566 (ร้อยละ)
ปริมาณกระแสไฟฟ้า จากระบบ Solar Rooftop	กิโลวัตต์ ชั่วโมง (kWh)	4,367,503	4,235,331	4,387,643	4,638,578	4,543,074	ลดลง ร้อยละ 2.06
ลดการปล่อย ปริมาณก๊าซ เรือนกระจก	ตันคาร์บอน ไดออกไซด์ เทียบเท่า (tCO ₂ eq)	2,183	2,117	2,158	2,320	2,272	ลดลง ร้อยละ 2.07

มลพิษทางอากาศ

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบมลพิษทางอากาศที่เกิดจากการใช้งานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งได้รับการรับรองจากหน่วยงานภายนอก คือ **บริษัท เฮอร์ แอนด์ เอ็นไวเทค จำกัด** โดยผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ดังนี้

เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	สถานที่	ผลการตรวจมลพิษทางอากาศ	ค่าเกณฑ์มาตรฐาน	ค่ามลพิษที่ตรวจสอบ	
				ปี 2566	ปี 2567
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (71GEN01)	โรงผลิตน้ำประปาบางเลน	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ✓ ปริมาณการปล่อยฝุ่นละออง (Particulate Matter : PM)	240 mg/cm ³	15.60	15.50
		✓ ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOx)	200 ppm	21.00	24.30
		✓ ก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx)	950 ppm	16.00	14.00
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (71GEN02)	โรงผลิตน้ำประปาบางเลน	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ✓ ปริมาณการปล่อยฝุ่นละออง (Particulate Matter : PM)	240 mg/cm ³	12.10	17.50
		✓ ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOx)	200 ppm	19.00	29.00
		✓ ก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx)	950 ppm	18.00	13.50
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (91GEN01)	สถานีจ่ายน้ำประปาพุทธมณฑล	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ปริมาณการปล่อยฝุ่นละออง (Particulate Matter : PM)	240 mg/cm ³	14.90	18.50
		ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOx)	200 ppm	10.00	16.80
		ก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx)	950 ppm	3.00	3.90
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (91GEN02)	สถานีจ่ายน้ำประปาพุทธมณฑล	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ปริมาณการปล่อยฝุ่นละออง (Particulate Matter : PM)	240 mg/cm ³	13.30	19.70
		ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOx)	200 ppm	9.60	17.60
		ก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx)	950 ppm	4.00	4.10

เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	สถานที่	ผลการตรวจมลพิษอากาศ	ค่าเกณฑ์มาตรฐาน	ค่ามลพิษที่ตรวจสอบ	
				ปี 2566	ปี 2567
เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง (93GEN01)	สถานีจ่ายน้ำประปามหาชัย	ผ่านเกณฑ์มาตรฐาน ปริมาณการปล่อยฝุ่นละออง (Particulate Matter : PM)	240 mg/cm ³	12.70	4.60
		ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOx)	200 ppm	10.20	17.50
		ก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx)	950 ppm	3.60	3.90