



Member of
Dow Jones
Sustainability Indices
Powered by the S&P Global CSA

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/
รายงานประจำปี 2566
(แบบ 56-1 One Report)

GROW GREEN ENERGY



ปลูก.. พลังงานสีเขียว

มุ่งมั่นเดินตามแผนขยายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 50% ภายในปี 2573 ถึงแม้วันนี้ GPSC จะสำเร็จแค่เป้าหมายแล้ว แต่เรายังไม่หยุดที่จะพัฒนาอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นผู้นำในด้านพลังงานแห่งความยั่งยืน





ปรับ... กลยุทธ์สู่ตลาดโลก

เราขยายธุรกิจไปยังตลาดพลังงานโลก โดยได้ลงทุนกับหลายประเทศในแถบเอเชีย โดยเฉพาะ “ประเทศอินเดีย” ที่มีศักยภาพในการลงทุนสูง มีขนาด GDP ใหญ่เป็นอันดับ 5 ของโลก เป็น Second Home Market สร้างแนวทางการลงทุนใหม่เพื่อการเติบโตในอนาคต





เปิด.. ประตูสู่การลงทุนใหม่

มองหาโอกาสการลงทุนที่มีศักยภาพภายในประเทศ มุ่งไปที่การเสริมประสิทธิภาพ การผลิตไฟฟ้าในรูปแบบต่างๆ คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ (PDP 2565)





เปลี่ยน... ลมหายใจให้ยั่งยืน

เป้าหมายคือการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้เป็นศูนย์ให้ได้ภายในปี 2603 ผ่านหลักการลดการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ติดตั้งเทคโนโลยีการจัดการคาร์บอนที่เกิดจากการดำเนินงานและผลักดันการซื้อขายคาร์บอนเครดิตซึ่งเป็นกระบวนการที่ต้องใช้เวลาในการเปลี่ยนแปลง แต่เราเชื่อมั่นว่าจะสามารถเป็นบริษัทที่มอบพลังงานที่ดี ควบคู่ไปกับอากาศที่สะอาดได้





สารบัญ

| | |
|--|-----|
| สารประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ | 12 |
| จุดเด่นในการดำเนินงาน | 16 |
| รางวัลแห่งความสำเร็จ | 18 |
| การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน | 21 |
| การบริหารจัดการความเสี่ยง | 96 |
| การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน | 107 |
| การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A) | 143 |
| ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น | 151 |
| การกำกับดูแลกิจการที่ดี | 157 |
| โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการและข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงาน และอื่นๆ | 162 |
| รายงานผลการดำเนินงานที่สำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี | 191 |
| การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน | 220 |

| | | |
|--------------|---|-----|
| เอกสารแนบ 1: | รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้รับผิดชอบสูงสุด ในสายงานบัญชีและการเงิน ผู้รับผิดชอบโดยตรงในการ ควบคุมดูแลการทำบัญชี เลขานุการบริษัท และหัวหน้างาน กำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ (COMPLIANCE) | 247 |
| เอกสารแนบ 2: | รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการในบริษัทย่อย ที่บริษัทฯ ถือหุ้น | 278 |
| เอกสารแนบ 3: | รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน | 280 |
| เอกสารแนบ 4: | รายละเอียดทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และการประเมินราคาทรัพย์สิน | 281 |
| เอกสารแนบ 5: | นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจฉบับเต็ม | 281 |
| เอกสารแนบ 6: | รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ | 281 |
| งบการเงิน | | 282 |

“แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report) ฉบับนี้ อ้างอิงข้อมูลที่เปิดเผยบนเว็บไซต์
ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของแบบ 56-1 One Report และคณะกรรมการบริษัทฯ รับผิดชอบต่อความถูกต้องครบถ้วนของ
ข้อมูลที่อ้างอิงนั้น”

สารจากประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ปี 2566 เป็นอีกปีหนึ่งที่แสดงให้เห็นว่า บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจเพื่อความยั่งยืนอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เป็นสมาชิกดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (Dow Jones Sustainability Indices – DJSI) ในกลุ่มดัชนีตลาดเกิดใหม่ (Emerging Markets Index) ประเภทอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า (Electric Utilities) ประจำปี 2566 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 ด้วยเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืน และมุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าด้วยนวัตกรรมพลังงานสะอาด ควบคู่ไปกับการดูแลสิ่งแวดล้อมเพื่อร่วมขับเคลื่อนองค์กรให้บรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ในปี 2603

แม้ว่าการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อ COVID-19 ในปัจจุบันได้คลี่คลายลง แต่ยังมีปัจจัยความผันผวนอย่างรุนแรงทางเศรษฐกิจ ประกอบกับสถานการณ์ด้านพลังงานที่มีความท้าทายอย่างต่อเนื่องจากภาวะสงครามระหว่างสหพันธรัฐรัสเซีย และประเทศยูเครน รวมทั้งสงครามระหว่างประเทศอิสราเอล และรัฐปาเลสไตน์ ที่มีผลกระทบไปทั่วโลก ทำให้ราคาพลังงานและราคาสินค้าหลายประเภทปรับตัวสูงขึ้น เช่น เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน วัสดุอุปกรณ์ ค่าแรง และต้นทุนของเงินทุน ซึ่งส่งผลกระทบต่อบริษัท และธุรกิจของลูกค้าของบริษัท ทำให้ปริมาณความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง รวมทั้งมีการปรับลดค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ในช่วงครึ่งปีหลังตามนโยบายพลังงานภาครัฐ ในการช่วยเหลือประชาชน อย่างไรก็ตาม ด้วยความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ของคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการ ในการบริหารจัดการ เพื่อลดผลกระทบจากสถานการณ์ดังกล่าว โดยได้ติดตามการเคลื่อนไหวราคาก๊าซธรรมชาติและราคาถ่านหินอย่างใกล้ชิด พร้อมทั้งมีการบริหารจัดการ และเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิต (Optimization) ตลอดจนการผลิตไฟฟ้าที่เริ่มจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเป็นลำดับแรก (Merit order) เพื่อลดต้นทุนการผลิตลงเท่าที่เป็นไปได้ นอกจากนี้ ยังมุ่งเน้นการดำเนินการด้าน Synergy เพื่อบริหารจัดการ การผลิตและใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงการบริหารจัดการด้านอื่นๆ ด้วย เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทำให้บริษัท สามารถดำเนินงานต่อไปได้ตามเป้าหมาย และมีผลการดำเนินงานที่สำคัญที่ประสบความสำเร็จ เช่น การต่อสัญญาลูกค้าและแสวงหาลูกค้ารายใหม่ๆ โดยมุ่งเน้นการเสริมสร้างความมั่นคงของกระบวนการผลิตและส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีเสถียรภาพแก่ลูกค้า การขยายการเติบโตด้านพลังงานหมุนเวียนผ่านบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) อย่างต่อเนื่อง โดย ณ สิ้นปี AEPL มีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed capacity) รวม 9,525 เมกะวัตต์ และการยุติข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการของ บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด (“เกิดไค-วัน”) โดยเกิดไค-วันไม่ต้องรับผิดชอบใดๆ ตามข้อเรียกร้องในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการ ซึ่งส่งผลให้กำไรขั้นต้นของบริษัท เพิ่มขึ้นเป็น 19,207 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 55 และมีกำไรสุทธิ 3,694 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 314 เมื่อเทียบกับปี 2565

ในด้านการดำเนินธุรกิจ บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นขับเคลื่อนธุรกิจตามแผนกลยุทธ์หลักด้านการพัฒนาพลังงานสะอาด สอดรับกับทิศทางการเติบโตอย่างยั่งยืน ดังนี้

1. มุ่งเน้นการจัดหาแหล่งผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นทั้งในและต่างประเทศ โดยในปี 2566 บริษัทฯ ได้ดำเนินการดังกล่าวผ่านบริษัทย่อย และได้รับการคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ รวมกำลังการผลิต 16 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2573

นอกจากนี้ AEPL ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 42.93 ประสบความสำเร็จในการชนะการประมูลโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จำนวนมากที่ประเทศอินเดียในปีที่ผ่านมา ส่งผลให้กำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้นกว่า 5 กิกะวัตต์ รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดครอบคลุมมากกว่า 5 ล้านครัวเรือน และยังมีส่วนสำคัญต่อการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (Carbon dioxide equivalent หรือ CO₂e) สูงขึ้นบรรยากาศได้ประมาณ 8 ล้านตันต่อปี นอกจากนี้ AEPL ชนะการประมูลโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม โครงการแรกในประเทศอินเดีย กำลังการผลิต 50 เมกะวัตต์ นับเป็นการดำเนินการเพื่อมุ่งสู่เป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ ให้มากกว่าร้อยละ 50 ภายในปี 2573 พร้อมลดอัตราการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยการผลิต (Carbon Emissions Intensity) จากการพัฒนาพลังงานสะอาด อีกทั้งยังสามารถนำความรู้และความเชี่ยวชาญในการพัฒนาโครงการใหม่ๆ มาใช้ ในการต่อยอดพัฒนาโครงการในประเทศไทย ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

2. การร่วมมือกับสถาบันอุดมศึกษาในประเทศ เช่น มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี ในการวิจัยพัฒนาพลังงานแสงอาทิตย์ และเป็นแหล่งศึกษาเรียนรู้ด้านเทคโนโลยีและนวัตกรรมพลังงานหมุนเวียนที่สำคัญของประเทศไทย โดยมีการผลิตไฟฟ้าจากแผงโซลาร์บนหลังคาอาคาร (Solar Rooftop) และการติดตั้งแผงโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) ในการนี้ได้นำระบบดิจิทัลมาใช้ในการบริหารจัดการพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด ควบคู่กับการติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) เพื่อเป็นโครงข่ายนวัตกรรมพลังงานหมุนเวียนอัจฉริยะในสถาบันอุดมศึกษาของประเทศไทย และเป็นสถาบันการศึกษาต้นแบบของระบบการบริหารจัดการไฟฟ้าอัจฉริยะ หรือ Smart Grid ที่สามารถต่อยอดไปสู่การพัฒนาไปสู่เมืองอัจฉริยะหรือ Smart City ได้ในอนาคตของจังหวัดนครราชสีมา รวมทั้งส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Cells) ภายในอาคารของมหาวิทยาลัยฯ
3. บริษัทฯ ได้แสวงหาโอกาสในการพัฒนาเทคโนโลยีและศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดตั้งโรงงานรีไซเคิลแบตเตอรี่ในประเทศไทย รวมทั้งสนับสนุนการดำเนินธุรกิจแบตเตอรี่ครบวงจรในอนาคต ร่วมกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท นูออโว พัลส์ จำกัด และ บริษัท โทเทิล เอนไวโรเมนทอล โซลูชันส์ จำกัด พร้อมทั้งศึกษาความเป็นไปได้ในการนำเทคโนโลยีรีไซเคิลมาส่งเสริมธุรกิจด้านพลังงานสะอาดที่เกี่ยวข้องให้แก่กลุ่ม ปตท. ซึ่งจะสร้างเสริมศักยภาพการพัฒนาเศรษฐกิจหมุนเวียน และสนับสนุนเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) รวมทั้งสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนให้แก่ประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ขยายขอบเขตการดำเนินธุรกิจของบริษัท AEPL ในประเทศอินเดียให้ครอบคลุมธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ (BESS) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถด้านการแข่งขันในธุรกิจแบตเตอรี่ ขับเคลื่อนธุรกิจสอดรับกับนโยบายของภาครัฐมุ่งสู่เป้าหมายการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานโดยพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานสะอาดอย่างเต็มรูปแบบ

นอกจากการดำเนินธุรกิจตามแผนกลยุทธ์ขององค์กรดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังเน้นความสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน โดยให้ความสำคัญด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environmental, Social and Governance: ESG) อย่างจริงจัง ซึ่งทำให้บริษัทฯ ประสบผลสำเร็จในการดำเนินงาน ในปี 2566 โดยได้รับรางวัลจากสถาบันต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น 1) ด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ได้รับรางวัล Corporate ESG Bond of the Year สำหรับหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ในพิธีมอบรางวัลตราสารหนี้ยอดเยี่ยมแห่งปี 2565 และ 2) ด้านสังคม บริษัทฯ ได้ดำเนินงานโครงการพัฒนาสังคมและชุมชนในหลากหลายรูปแบบภายใต้กรอบการดำเนินงานด้านความยั่งยืนที่สอดคล้องกับกลยุทธ์และทิศทางในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยได้รับรางวัลดีเด่นในงาน Thailand Energy Awards 2023 ด้านพลังงานทดแทนประเภทโครงการที่ไม่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) โครงการระบบผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานเซลล์แสงอาทิตย์-ดีเซลสำหรับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่ห่างไกลและทุรกันดาร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการให้บริการด้านสาธารณสุขแก่ชุมชนอย่างทั่วถึง และ 3) ด้านธรรมาภิบาล บริษัทฯ ได้รับการประเมินผลสำรวจการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทยปี 2566 อยู่ในระดับ “ดีเลิศ” ต่อเนื่องเป็นปีที่ 8 ซึ่งนับเป็นความภาคภูมิใจของบริษัทฯ ที่ได้ดำเนินงานตามเจตนารมณ์ที่ยึดมั่นต่อแนวทางการดำเนินธุรกิจและบริหารงานบนพื้นฐานของธรรมาภิบาล ตลอดจนการพัฒนาอย่างยั่งยืน

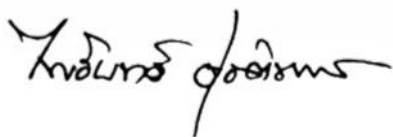
นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้รับรางวัลอื่นๆ ที่สะท้อนให้เห็นถึงความสำเร็จในการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2566 ได้แก่ รางวัลสุดยอด CEO รุ่นใหญ่ สาขาทรัพยากร ในโครงการคัดเลือกสุดยอดผู้นำองค์กรภาคเอกชน (สุดยอด CEO) ประจำปี 2566 (CEO Econmass Awards 2023) โดยพิจารณาจากผลประกอบการย้อนหลัง และตัวเลขการลงทุน ภายใต้การบริหารและกลยุทธ์ในการพัฒนาอย่างยั่งยืน เพื่อเป็นแรงบันดาลใจในการเสริมสร้างศักยภาพและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศโดยรวม ก่อให้เกิดประโยชน์ต่อภาคเศรษฐกิจภาคการลงทุน และภาคสังคม รางวัลระดับสากลจากงาน

13th Asian Excellence Awards 2023 ประกอบด้วย รางวัล CEO ยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย รางวัล CFO ยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย รางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม และรางวัลบริษัทนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม โดยบริษัทฯ ได้รับรางวัลติดต่อกันเป็นปีที่ 4 เป็นต้น

ในปี 2567 บริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์ทางธุรกิจ ในการสร้างความแข็งแกร่งในธุรกิจหลักและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดยมุ่งเน้นการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนให้ได้ตามเป้าหมาย 15,000 เมกะวัตต์ และมีสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50 ภายในปี 2573 และจากผลงานการพัฒนาโครงการในปีที่ผ่านมา คาดว่าจะบรรลุเป้าหมายข้างต้นได้เร็วกว่าแผนงานที่กำหนดไว้ นอกจากนี้ การเพิ่มประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า ตลอดจนการรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของลูกค้า เป็นสิ่งที่บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง และดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยกำหนดเป้าหมายในการพัฒนาโรงไฟฟ้าประเภท Conventional ควบคู่ไปกับการศึกษาเทคโนโลยีในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อรักษาระดับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ 5,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 อีกทั้ง บริษัทฯ

ได้เตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจพลังงานและธุรกิจไฟฟ้าในอนาคต ทั้งในส่วนของธุรกิจแบบเตอรี และธุรกิจใหม่อื่นๆ (S-Curve) โดยกำหนดเป้าหมายมุ่งสู่ความเป็นผู้นำแห่งนวัตกรรมพลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนการผลิตไฟฟ้ารูปแบบคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Generation) ในอนาคต รวมทั้งการดำเนินงานที่สอดคล้องกับเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ของประเทศไทยและของบริษัทฯ ต่อไป นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับธุรกิจไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ซึ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์ และการบริหารจัดการพลังงานแบบครบวงจร ภายใต้กลไกตลาดเสรีในอนาคต โดยใช้นวัตกรรมใหม่ในการลดค่าใช้จ่ายและเพิ่มเสถียรภาพให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีความต้องการพลังงานสะอาด

สุดท้ายนี้ คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน GPSC ขอขอบคุณผู้ถือหุ้นทุกท่านเป็นอย่างยิ่งที่ได้ให้ความไว้วางใจ ความเชื่อมั่น และการสนับสนุนในการดำเนินงานของบริษัทฯ ด้วยดีเสมอมา ทั้งนี้ ขอให้ทุกท่านมั่นใจได้ว่า พวกเราทุกคนจะร่วมมือกันดำเนินงานและพัฒนาบริษัทฯ ในทุกๆ ด้าน อย่างสุดความสามารถเพื่อจะบรรลุเป้าหมายของบริษัทต่อไป



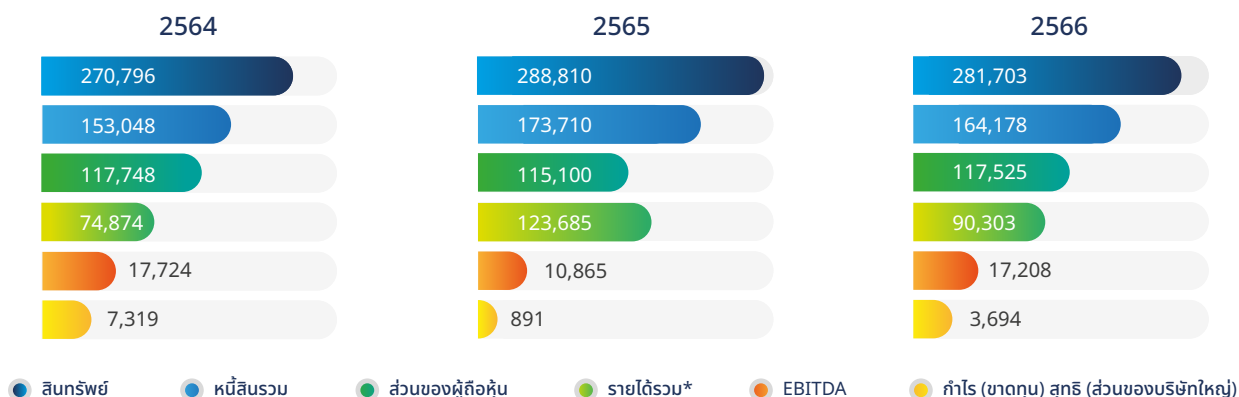
นายไพรัตน์ ชูโชติการ
ประธานกรรมการ



นายวรวัฒน์ พิกยศิริ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

จุดเด่นในการดำเนินงาน

(ล้านบาท)



หมายเหตุ:

* รายได้รวม คือ รายได้จากขายและการให้บริการ และรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน

ผลตอบแทนนักลงทุน



หมายเหตุ:

* เงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2566 แบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งปีแรกของปี 2566 อัตราหุ้นละ 0.30 บาท ซึ่งจ่ายให้ผู้ถือหุ้นแล้วและจากผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2566 อัตราหุ้นละ 0.44 บาท ทั้งนี้ สิทธิในการรับเงินปันผลดังกล่าวยังไม่แน่นอน จนกว่าจะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

** คำนวณจากราคาหุ้น ณ วันสิ้นงวด

อัตราส่วนทางการเงิน

| | 2564 | 2565 | 2566 |
|--|-------|------|-------|
| อัตรา EBITDA ต่อรายได้จากการขาย (%) | 23.67 | 8.78 | 19.06 |
| อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า) | 2.36 | 0.41 | 1.49 |
| อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) | 0.78 | 0.99 | 0.95 |
| อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%) | 6.93 | 0.84 | 3.50 |
| อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)* | 2.78 | 0.32 | 1.30 |

หมายเหตุ: * อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์คือ กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม) / สินทรัพย์รวม

ผลิตภัณฑ์



ไฟฟ้า

2564 20,132 | 2565 21,665

2566 (กิกะวัตต์ชั่วโมง)

14,950



ไอน้ำ

2564 15,090 | 2565 14,510

2566 (พันตัน)

13,161



น้ำเย็น

2564 25,228 | 2565 24,418

2566 (พันตันความเย็น)

26,649



น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

2564 15 | 2565 14

2566 (ล้านลูกบาศก์เมตร)

10



เชื้อเพลิงขยะ

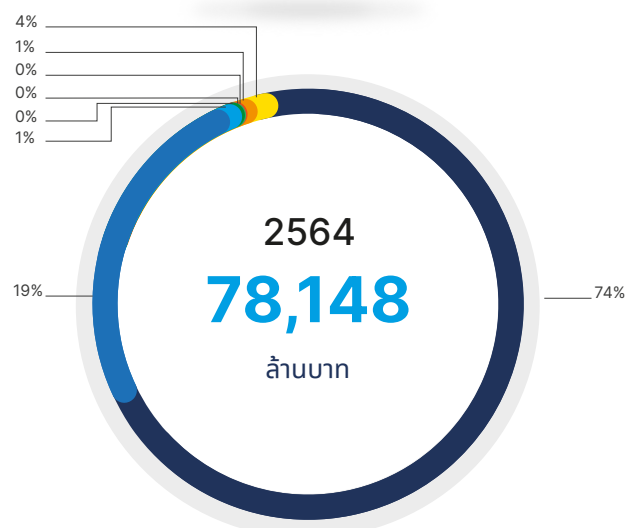
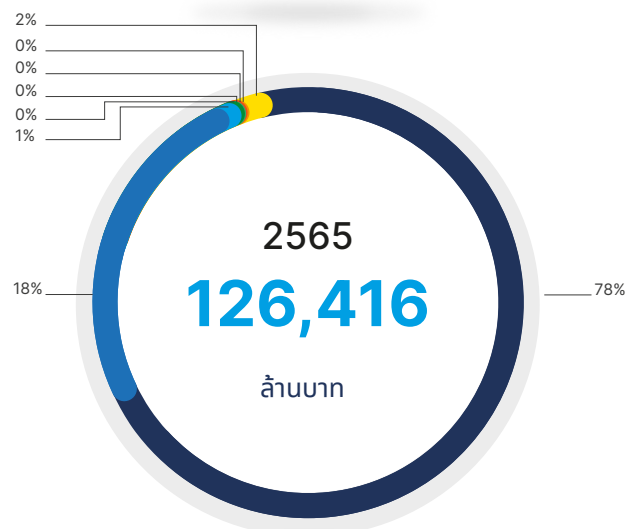
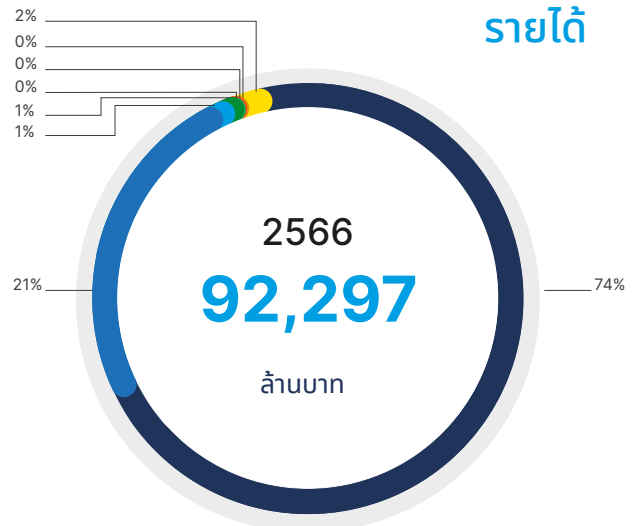
2564 0* | 2565 0*

2566 (ตัน)

0*

หมายเหตุ: * ไม่มีการขายขยะเนื่องจากนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะทั้งหมด

รายได้



- ไฟฟ้า
- ไอน้ำ
- น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม / น้ำเย็น
- บริการ
- เชื้อเพลิงขยะ RDF
- ไมโครเจน
- สัญญาเช่าการเงิน
- รายได้อื่น

รางวัลแห่งความสำเร็จ



รางวัลผู้บริหารดีเด่น

1. **Asia's Best CEO Investor Relations**
โดย นิตยสาร Corporate Governance Asia
2. **Asia's Best CFO Investor Relations**
โดย นิตยสาร Corporate Governance Asia
3. **Best Investor Relations Professional**
โดย นิตยสาร Corporate Governance Asia
4. **CEO ECONMASS AWARDS 2023**
โดย สมาคมผู้สื่อข่าวเศรษฐกิจ

รางวัลการเงิน

5. **Best Investor Relations Company 2023**
โดย นิตยสาร Corporate Governance Asia
6. **Best Bond 2022 ปี : 2565**
โดย THAI BMA

รางวัลความยั่งยืน

7. **สมาชิกดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ ปี 2566**
โดย S&P Global
8. **หุ้นยั่งยืน ปี 2566**
โดย ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ร่วมกับ วารสารการเงินธนาคาร



รางวัลกำกับกิจการองค์กร

9. ผลสำรวจโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย ประจำปี 2566
โดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

รางวัลการต่อต้านคอร์รัปชัน

10. ใบรับรองการเป็นสมาชิกของแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย ประจำปี 2564-2567
โดย โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต

รางวัลกิจกรรมเพื่อสังคม

11. รางวัล Thailand Energy Awards 2023
โดย กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

รางวัลอื่นๆ

12. ผู้สนับสนุนการจัดงานมอบรางวัลต้นแบบสัมมาชีพ 2023
โดย มูลนิธิสัมมาชีพ
13. โล่เกียรตินิยม เนื่องใน "วันขอบคุณสังคม" สกท. 2023
โดย สมาคมหนังสือพิมพ์ส่วนภูมิภาคแห่งประเทศไทย

รางวัลสิ่งแวดล้อม

14. ฉลากคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร ปี 2566
- กลุ่มบริษัท จีพีเอสซี
โดย องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)
15. โครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2566
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 1
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 2
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 3
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 4
- โรงไฟฟ้าศรีราชา
- บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด
- บริษัท โกลว์ โอเพิฟ จำกัด
- บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) โครงการระยะที่ 2
- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
โดย องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)
16. โรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ปี 2566 - 2569
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 1
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 2
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 3
- ศูนย์ผลิตสารอาหารการแพทย์แห่งที่ 4
โดย การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย



1 | การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และสาธารณูปโภคอื่นๆ โดยวันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ได้รับอนุมัติการลงทุนแล้ว (Committed Equity Capacity) ดังนี้

| กำลังการผลิต ⁽¹⁾ ณ 31 ธ.ค. 2566 | กำลังการผลิตรวม | |
|---|-----------------|----------------------|
| | ทั้งหมด | ดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
| ไฟฟ้า (MW) | 9,315 | 6,461 |
| ไอน้ำ (T/h) | 2,858 | 2,681 |
| น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม(cu.m./h) | 7,026 | 7,026 |
| น้ำเย็น (RT) | 15,400 | 15,400 |


หมายเหตุ:

⁽¹⁾ หน่วย: ไฟฟ้า = เมกะวัตต์ หรือ MW, ไอน้ำ = ตันต่อชั่วโมง หรือ T/h, น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม = ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง หรือ cu.m./h และ น้ำเย็น = ตันความเย็น หรือ Refrigerator ton (RT)



ภาพรวมการประกอบธุรกิจ


1 โซยะบุรี สปป.ลาว

 บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)


2 เวียงจันทน์ สปป.ลาว

 บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)

3 อັตตะปือ สปป.ลาว


 บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด (HHPC)

4 สุธรรณบุรี


 บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (SSE1)

 บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด (NPS2)


5 กาญจนบุรี

 บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (SSE1)

6 พระนครศรีอยุธยา

 บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด (BIC-1, BIC-2)


7 ราชบุรี

 บริษัท ราชบุรีพาวเวอร์ จำกัด (RPCL)


8 ปทุมธานี

 บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)


9 กรุงเทพมหานคร


 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

10 สระบุรี

 โรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (โครงการ 1)

11 จันทบุรี


 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

 บริษัท ยูริสพลัส จำกัด (EurusPlus) ***

12 ชลบุรี


 โรงไฟฟ้าศรีราชา

 โรงไฟฟ้าโกลว์ ोधัพ

 บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (CCE)

 หน่วยผลิตไฟฟ้า ERU (SCOD: 2568)*

13 พิจิตร

 บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด (NPS1)

บริษัท เวิลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด
(WXA1, WXA2, WXA3)

14 ลพบุรี

 บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด (NPS3)



ธุรกิจโรงไฟฟ้า
ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง



ธุรกิจโรงไฟฟ้า
ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง



ธุรกิจโรงไฟฟ้า
พลังน้ำ



ธุรกิจโรงไฟฟ้า
พลังงานแสงอาทิตย์




ธุรกิจโรงไฟฟ้า
พลังงานลม





ธุรกิจเทคโนโลยี
การจัดเก็บพลังงาน

15 ขอนแก่น

 บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด (PPS1, PPS2, PPS3)

16 ระยอง

 ศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยอง (CUP 1, 2, 3 & 4)


 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP)

 โรงงานผลิตเชื้อเพลิงจากขยะ (RDF)


 โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF


 โรงไฟฟ้าแก๊สไค-วัน


 โรงผลิตไอน้ำและน้ำโคลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1


 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2**


 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4


 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5


 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2


 โกลว์ เอสพีพี 3 (โครงการระยะที่ 3)**


 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3

 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 และโครงการ 3

 โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 11 โครงการ 2

 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์

 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (โครงการ 2)

 โรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน



17 มหาสารคาม



บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus) ***

18 นครราชสีมา



บริษัท เอลิโออส 1 จำกัด ***

บริษัท เอลิโออส 2 จำกัด ***

บริษัท เอลิโออส 3 จำกัด ****

บริษัท เอลิโออส 4 จำกัด ****

19 สหรัฐอเมริกา



24M Technologies, Inc (24M)

20 ไต้หวัน



Sheng Yang Energy Company Limited (SYE)



CI Changfang Limited

CI Xidao Limited (CFXD)

21 อินเดีย



Avaada Energy Private limited (AEPL)



22 จีน



Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. (AXXIVA)*

(เริ่มดำเนินการ (SOP) ปี 2567)

* อยู่ไประหว่างก่อสร้าง

** โครงการ SPP Replacement

*** อยู่ระหว่างการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า ตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

**** อยู่ระหว่างรอลงนาม PPA กับ กกพ.

ทั้งนี้ รายละเอียดการลงทุนและร่วมลงทุนในกิจการไฟฟ้าและกิจการอื่นๆ ของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

1. โรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ ดำเนินการเอง เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และ/หรือสาธารณูปโภคอื่นๆ เช่น ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม เป็นต้น ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่
 - โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) จำนวน 1 แห่ง ได้แก่ โรงไฟฟ้าศรีราชา ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
 - โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) จำนวน 4 แห่ง ได้แก่ ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง แห่งที่ 1-4 (Central Utility Plant: CUP 1-4) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก (มาบตาพุด) นิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล และนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง
- โรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงอื่นๆ ได้แก่
 - โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE) ประกอบด้วย 2 โครงการย่อย ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง คือ
 1. โครงการผลิตเชื้อเพลิงขยะ หรือ Refuse Derived Fuel (RDF) กำลังการผลิต RDF จำนวน 300 ตันต่อวัน ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จตั้งแต่ปี 2561
 2. โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF กำลังการผลิต 9.8 เมกะวัตต์ โดยใช้เชื้อเพลิงจากโครงการผลิตเชื้อเพลิงขยะ (RDF) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

2. โรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ ดำเนินการผ่านบริษัท โกลว์ พลังงานจำกัด (มหาชน) (GLOW) ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 99.83 ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคอื่นๆ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1
 - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 1 และ 2) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด¹
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค
- โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงอื่นๆ ได้แก่
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement (PPPA)
 - โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ห้วยเหาะ ตั้งอยู่ที่แขวงอัตตะปือ สปป.ลาว
 - โรงไฟฟ้าชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1

¹ สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 เมื่อสัญญา PPA ระหว่าง GLOW กับ กฟผ. สิ้นสุดอายุสัญญา GLOW จะไม่มีการต่อสัญญาภายใต้โครงการ SPP Replacement เนื่องจากบริษัทฯ มีนโยบายไม่ลงทุนในโรงไฟฟ้าถ่านหินเพิ่มเติม แต่บริษัทฯ จะยังคงสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้อย่างมีประสิทธิภาพให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมตามสัญญา

3. โรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ ดำเนินการผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยมีรายละเอียด ดังนี้
 - โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม โดยบริษัท Aavaada Energy Private Limited (AEPL) ซึ่ง GRSC เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 42.93 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed Capacity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 รวมทั้งสิ้น 9,525 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วประมาณ 3,990 เมกะวัตต์ โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาประมาณ 706 เมกะวัตต์ และ 4,829 เมกะวัตต์ โดย AEPL มีเป้าหมายการเติบโตถึง 11,000 เมกะวัตต์ ในปี 2569
 - โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited (โครงการ CFXD) GRSC ถือหุ้นผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด (GRSC TW) สัดส่วนร้อยละ 25 โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อเดือนพฤศจิกายน ปี 2565 และมีเป้าหมายที่จะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเต็มกำลังการผลิตรวมที่ 595 เมกะวัตต์ ในปี 2567
 - เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติให้ GRSC เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในและต่างประเทศ จากบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำนวน 10,007,500 หุ้นหรือร้อยละ 50 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้นประมาณ 1,275 ล้านบาท ซึ่งภายหลังจากการเข้าทำธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าว จะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน GRP ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมเป็นร้อยละ 100 โดยบริษัทฯ คาดว่าธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2567
 4. โรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ ดำเนินการผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50² โดยประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ดังนี้
 - บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กั๊ป จำกัด (NPS) ซึ่ง GRP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย NPS ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดินกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 18 เมกะวัตต์
 - บริษัท เวิลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด (WXA) ซึ่ง GRP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย WXA ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 17.9 เมกะวัตต์
 - บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด (PPS) ซึ่ง GRP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย PPS ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 3.6 เมกะวัตต์
 - บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (GRPO) ซึ่ง GRP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย GRPO ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm's Operation and Maintenance)
 - บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1) ซึ่ง GRP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย GRP1 จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับแผนขยายการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในไต้หวัน โดยปัจจุบัน GRP1 ได้เข้าลงทุนสัดส่วนร้อยละ 90 ในบริษัท Sheng Yang Energy Company Limited (SYE) ซึ่งมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้การบริหารจัดการ รวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น 55.8 เมกะวัตต์
 - บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (GRP China) ซึ่ง GRP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย GRP China จัดตั้งขึ้นเพื่อสนับสนุนการลงทุนและพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐประชาชนจีน
5. โรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าร่วมลงทุน โดยประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ทั้งในและต่างประเทศ ประกอบด้วย
 - โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่
 - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100
 - บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51
 - บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 30
 - บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 25
 - บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 15

² GRSC อยู่ระหว่างดำเนินการเข้าซื้อหุ้น GRP เพิ่มในสัดส่วนร้อยละ 50 จากบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2567

- โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ได้แก่
 - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับสหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้งจันทบุรี จำกัด และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement (PPPA)
 - บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม
 - บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม
 - บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลม
 - บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด (Helios 1) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
 - บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด (Helios 2) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
 - บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด (Helios 3) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
 - บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด (Helios 4) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
 - บริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (Helios 5) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน³
 - บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 40
 - บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (SSE1) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นผ่าน TSR ร้อยละ 40 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
 - โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ได้แก่
 - บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100
 - บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นผ่าน NSC ร้อยละ 25
 - บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 40
6. โครงการอื่นๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยมีรายละเอียดดังนี้
- โครงการ Energy Recovery Unit (ERU) เป็นโครงการที่พัฒนาขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เป็นหน่วยสนับสนุนสาธารณูปโภคเพื่อจัดส่งให้กับกระบวนการผลิตของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ซึ่งมีกำลังการผลิต 250 เมกะวัตต์ โดยโครงการ ERU ใช้กากน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงหลัก ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการกลั่นของโครงการ CFP โดย ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ลงทุนผ่านบริษัท เอนเนอร์ยี รีคอฟเวอรี ยูนิท จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ในส่วนของการรับโอนกรรมสิทธิ์ของโครงการ ERU จะดำเนินการก็ต่อเมื่อโครงการก่อสร้างแล้วเสร็จและได้รับหนังสือรับรองผลงานการก่อสร้าง (Provisional Acceptance Certificate: PAC) เป็นที่เรียบร้อยแล้วซึ่งคาดว่าจะการดำเนินการจะแล้วเสร็จในปี 2568
 - โครงการ SPP Replacement ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เป็นโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแบบ Firm-SPP ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562-2568 ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งบริษัทฯ มีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง จำนวน 1 โครงการ ซึ่งประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 2 สัญญา โดยมีกำลังการผลิตใหม่ ดังนี้
 - โกลว์ เอสพีพี 2 กำลังการผลิตไฟฟ้า 98 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 230 ตันต่อชั่วโมง มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. 2 สัญญา รวมจำนวน 60 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์ปี 2567 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้คำนึงถึงปัจจัยทางเศรษฐกิจและสภาพแวดล้อมทางธุรกิจรวมถึงสถานะอุตสาหกรรมที่เปลี่ยนแปลงไปในรอบระยะเวลาที่ผ่านมา จึงพิจารณาปรับลดกำลังการผลิตของโครงการ โดยลดจำนวนเครื่องจักรลงจาก 2 หน่วยเป็น 1 หน่วย ต่อ 1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตามด้วยการเลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยจะทำให้โครงการสามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้อย่างมีประสิทธิภาพและยังคงสร้างความมั่นคงให้กับระบบโครงข่าย ระบบผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ รวมทั้งสามารถรองรับความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมได้อย่างเหมาะสม และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

³ บริษัทฯ อนุมัติดำเนินการปิดกิจการบริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (Helios 5) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการ

7. โครงการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง แบ่งเป็น

- 1) การดำเนินการโดยบริษัทฯ เป็นผู้ลงทุนเอง ดังนี้
 - บริษัท 24M Technologies, Inc. (24M) ตั้งอยู่ที่เมือง บอสตัน รัฐแมสซาชูเซตส์ ประเทศสหรัฐอเมริกา โดยปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 13.59 ซึ่ง 24M เป็นบริษัทที่ดำเนินงานวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อใช้ในระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรม (Energy Storage System: ESS) โดยเฉพาะระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า รวมทั้งดำเนินงานวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อใช้สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle) ด้วย
- 2) การดำเนินการผ่านบริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ซึ่งเป็นการร่วมทุนกับบริษัท อรุณพลัส จำกัด (ARUN PLUS) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยบริษัทฯ เข้าถือหุ้น NUOVO PLUS ในสัดส่วนร้อยละ 49 ซึ่งมีโครงการลงทุน ดังนี้
 - โรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน (Energy Storage Unit) ซึ่งเป็นโรงงานผลิตแบตเตอรี่ด้วยเทคโนโลยี SemiSolid แห่งแรกของประเทศไทย กำลังการผลิต ขนาด 30 เมกะวัตต์ชั่วโมง (MWh) ต่อปี โดยใช้เทคโนโลยีการผลิตจากบริษัท 24M Technologies, Inc. (24M) บนพื้นที่ 12 ไร่ ภายในนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งได้ก่อสร้างแล้วเสร็จตั้งแต่ไตรมาส 3 ของปี 2564
 - GPSC Singapore Private Company Limited (GPSCSG) เป็นบริษัทย่อยที่ NUOVO PLUS เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับแผนขยายการลงทุนต่างประเทศในอนาคต ซึ่งมุ่งเน้นการลงทุนในอุตสาหกรรม New Energy โดยปัจจุบัน GPSCSG ลงทุนผ่านการถือหุ้นในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Company Limited (AXXIVA) ในสัดส่วนร้อยละ 9.99 ซึ่งประกอบธุรกิจโรงงานผลิตเซลล์แบตเตอรี่ กำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี สำหรับตลาดรถยนต์ไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยโรงงานอยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาส 2 ปี 2567
 - บริษัท เ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่ NUOVO PLUS เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ร่วมกับบริษัท Gotion Singapore Pte. Ltd. (Gotion) จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้า ประกอบ และจัดจำหน่ายโมดูลแบตเตอรี่ และชุดแบตเตอรี่

สำหรับระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และยานยนต์ไฟฟ้า (EV) โดยโรงงานตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค 2 อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิต กำลังการผลิตเริ่มต้น 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2566

8. บริษัทที่ประกอบธุรกิจอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ รวม 4 บริษัท ประกอบด้วย

- บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSCTC) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 จัดตั้งขึ้นเพื่อประกอบธุรกิจศูนย์บริหารการเงิน (Treasury Center: TC) และ ศูนย์กลางธุรกิจระหว่างประเทศ (International Business Center: IBC) เพื่อประโยชน์ในการบริหารจัดการด้านการเงินให้กับบริษัทในกลุ่มอย่างมีประสิทธิภาพ รองรับการลงทุนในอนาคต อีกทั้งเพื่อประโยชน์ในการบริหารจัดการเงินตราต่างประเทศและการบริหารสภาพคล่องระหว่างกลุ่มบริษัทฯ ให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินงาน
- บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซล อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วนร้อยละ 25 โดย BSA เป็นบริษัทร่วมทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ให้กับทุกบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 10 โดย SPSE เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นเพื่อสนับสนุนการดำเนินกิจการด้านวิสาหกิจเพื่อสังคม หรือ Social Enterprise ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการส่งเสริมสนับสนุนการจ้างงานชุมชนในท้องถิ่นให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพบนพื้นฐานของความยั่งยืน
- บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด (EFT) ซึ่งบริษัทถือหุ้นผ่านบริษัท GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 15 โดย EFT ดำเนินธุรกิจจัดการระบบและให้บริการระบบโครงสร้างเพื่อการขนส่งผลิตภัณฑ์ทางท่อแก่ผู้ประกอบการภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดอย่างมีประสิทธิภาพและความปลอดภัยสูงสุด รวมทั้งดูแลรับผิดชอบการขยายงานในอนาคตให้เพียงพอกับความต้องการและอัตราการเจริญเติบโตของอุตสาหกรรม เพื่อเป็นการรองรับการขยายตัวของอุตสาหกรรมในพื้นที่กลุ่มนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและบริเวณใกล้เคียง ในจังหวัดระยอง

1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัทฯ เป็นแกนนำนวัตกรรมธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท. โดยให้ความสำคัญกับการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าและสาธารณูปโภคเพื่อรองรับการเติบโตของอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในประเทศ ซึ่งเป็นรากฐานที่สำคัญของการต่อยอดและพัฒนาประเทศชาติอย่างยั่งยืน รวมถึงการแสวงหาโอกาสการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศเพื่อขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งมุ่งมั่นในการพัฒนาเทคโนโลยีการจัดเก็บพลังงานไฟฟ้า ธุรกิจแบตเตอรี่ และธุรกิจ New S-curve อื่นๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมุ่งสู่ธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ผ่านการใช้นวัตกรรมด้านพลังงาน โดยมีเป้าหมายในการให้บริการด้านพลังงานเพื่อสนองต่อความต้องการของลูกค้าในมิติต่างๆ ควบคู่ไปกับการให้ความสำคัญในการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ในอนาคต เพื่อก้าวเป็นบริษัทไฟฟ้าชั้นนำที่ดำเนินธุรกิจไฟฟ้าโดยประยุกต์ใช้นวัตกรรมใหม่ๆ และสร้างความยั่งยืนในระดับสากล โดยบริษัทฯ มีวิสัยทัศน์ (Vision) และพันธกิจ (Mission) ดังนี้

1.1.1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย กลยุทธ์

วิสัยทัศน์

บริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำด้านนวัตกรรมและความยั่งยืนในระดับสากล

พันธกิจ

- เป็นแกนนำธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท.
- สร้างมูลค่าเพิ่มให้ผู้ถือหุ้นด้วยการเติบโตของผลกำไรอย่างมั่นคง
- ส่งมอบพลังงานไฟฟ้าและสาธารณูปโภคที่มีเสถียรภาพสู่ลูกค้าผ่านการดำเนินงานที่เป็นเลิศ
- ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม
- แสวงหานวัตกรรมด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภคเพื่อการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพด้วยแนวทางพลังงานอัจฉริยะ

เป้าหมาย

บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำ 1 ใน 3 ของภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ พร้อมกับมีสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50 โดยมีเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ในปี 2593 และเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emissions) ในปี 2603

กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ

กลยุทธ์ของบริษัทฯ ปี 2566 (สำหรับปี 2566–2573) ได้จัดทำเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงานเข้าสู่คนวัตกรรมการพลังงานสะอาด ประกอบด้วย 4 กลยุทธ์หลัก ดังนี้ S1: Strengthen and Expand The Core, S2: Scale-Up Green Energy, S3: S-Curve & Batteries และ S4: Shift to Customer-Centric Solutions โดยเน้นการประกอบธุรกิจในประเทศไทยและประเทศเป้าหมาย (Target Countries) ได้แก่ สาธารณรัฐอินเดีย ไต้หวัน เวียดนาม และสาธารณรัฐประชาชนจีน พร้อมพัฒนาตัวขับเคลื่อน (Key Enabler) ทั้ง 6 ด้าน ได้แก่ พันธมิตรธุรกิจ (Partnership) วินัยทางการเงิน (Financial Discipline) เทคโนโลยีและดิจิทัล (Technology & Digitalization) การพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainability) ความคล่องตัวและ ยืดหยุ่นขององค์กร (Agile & Resilient Organization) และความเป็นเลิศทางปฏิบัติการ (Operational Excellence) ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ มีการเติบโตทางธุรกิจพร้อมไปกับการคำนึงถึงสิ่งแวดล้อมและผู้มีส่วนได้เสียอย่างยั่งยืน ก้าวสู่บริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ตามเป้าหมายและการดำเนินการสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน โดยมีรายละเอียดของกลยุทธ์หลักดังนี้

S1: STRENGTHEN AND EXPAND THE CORE

การส่งเสริมความแข็งแกร่ง ความเชี่ยวชาญและความเป็นเลิศในการปฏิบัติการและดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการพัฒนาขยายธุรกิจของบริษัทฯ โดยมุ่งเป้าไปที่การสร้างคามพึงพอใจสูงสุดให้ผู้มีส่วนได้เสีย และการเข้าถึงความต้องการ พร้อมทั้งการสร้างเชื่อมั่นให้แก่ลูกค้าด้วยหลักความเป็นเลิศในการปฏิบัติการ (Operational Excellence) เพื่อพัฒนาและรักษาระดับความปลอดภัย (Safety) ความมีเสถียรภาพ (Reliability) ความสามารถในการทำกำไร (Profitability) การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับกิจการที่ดี (Environmental Social and Governance) ในระดับสากลผ่านการพัฒนานุคลากรอย่างต่อเนื่อง การใช้ระบบมาตรฐานการจัดการและการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาประยุกต์ใช้เพื่อช่วยขับเคลื่อนและยกระดับการปฏิบัติการด้านต่างๆ ซึ่งการดำเนินงานจะมีแผนงานย่อยเป็นกลไกบรรลุสู่เป้าหมายตามกลยุทธ์

นอกจากนี้ ยังมีตัวสนับสนุนเพื่อขับเคลื่อน (Enabler) เพื่อส่งเสริมให้การดำเนินการกลยุทธ์หลักประสบความสำเร็จ ได้แก่ ด้านโครงสร้างการบริหารงานบุคคล ด้าน Operational Excellence Management System (OEMS) และด้าน Digitalization ทั้งนี้

กลยุทธ์ S1 ยังครอบคลุมไปถึงเรื่อง Customer Centric Utility และการพัฒนาขยายธุรกิจหลักและธุรกิจข้างเคียงในพื้นที่อื่นทั้งในและต่างประเทศ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าที่เปลี่ยนแปลงตามแนวโน้มการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) โดยประกอบด้วย 3 ส่วนสำคัญ ได้แก่

1. Customer Relationship Management (CRM) จะเน้นไปที่การช่วยลูกค้าบ่งชี้อุปสรรคหรือปัญหา (Pain Point) ที่มีอยู่ผ่านการประสานงานกับลูกค้าอย่างต่อเนื่อง (Engagement) และเสนอแนวทางแก้ปัญหาเหล่านั้นให้ลูกค้า โดยอาจใช้เครื่องมือดิจิทัลเข้ามาช่วยประเมินและวิเคราะห์ (Digital Analytic Tool)
2. Solution-focused คือ การพยายามสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์ที่จำหน่ายให้ลูกค้า เพื่อสร้างความแตกต่างกับคู่แข่ง เช่น การวิเคราะห์และการบริหารจัดการพลังงานทั้งด้านประสิทธิภาพและเสถียรภาพการผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เป็นต้น
3. ด้านการออกแบบและกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบหน่วยงานให้มีความเหมาะสม ในการบริหารจัดการด้านการดูแลด้านความสัมพันธ์กับลูกค้าให้ชัดเจนยิ่งขึ้น เพื่อการดูแลที่ครอบคลุมทั่วถึง และเพื่อการตอบสนองความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า

S2: SCALE-UP GREEN ENERGY

การเพิ่มสัดส่วนการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ทั้งจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และการบูรณาการพลังงานหมุนเวียนร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) โดยมุ่งเน้นการลงทุนทั้งในประเทศไทยและประเทศเป้าหมายที่มีโอกาสเติบโตอย่างต่อเนื่องภายใต้ความเสี่ยงและผลตอบแทนที่ยอมรับได้ ซึ่งเป็นกลยุทธ์หลักเพื่อให้มีการเปลี่ยนผ่านของพลังงานในยุคปัจจุบันที่ทั่วโลกให้ความสำคัญ นอกจากนี้ บริษัทฯ มุ่งมั่นในการลดความเข้มข้นการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยการผลิต (Carbon Intensity) ชนานไปกับการเจริญเติบโตของบริษัทฯ ซึ่งมีเป้าหมายเพื่อให้บริษัทฯ สามารถบรรลุเป้าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ในอนาคต

S3: S-CURVE & BATTERIES

ช่วงเปลี่ยนผ่านทางพลังงานในระยะปัจจุบันและอนาคตอันใกล้ เทคโนโลยีแบตเตอรี่และระบบกักเก็บพลังงาน (Battery and Energy Storage System: BESS) เป็นที่ยอมรับว่าเป็นกลไกสำคัญในห่วงโซ่อุปทานของอุตสาหกรรมผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ใช้ไฟฟ้าเป็นแหล่งพลังงาน เช่น อุตสาหกรรมขนส่ง (Electric Vehicle & Other Transportations) เป็นต้น

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ และการลงทุนในห่วงโซ่อุปทานแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) เพื่อรองรับทั้งอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าตามนโยบายขับเคลื่อนอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศและระบบกักเก็บพลังงาน ซึ่งเป็นระบบที่สนับสนุนให้สามารถเก็บพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ตลอดจนการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่องเพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจแบตเตอรี่ในอนาคตทั้งภายในประเทศไทยและภูมิภาคเป้าหมายอื่น

โดยนอกจากธุรกิจแบตเตอรี่แล้ว ยังมีธุรกิจ New S-curve อื่นๆ ที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญ ได้แก่ ธุรกิจการผลิตในห่วงโซ่คุณค่าของพลังงานสะอาด (Renewables Value Chain) ธุรกิจพลังงานดิจิทัล ธุรกิจพลังงานไฮโดรเจน และการดักจับ กักเก็บ และใช้ประโยชน์ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture, Utilization and Storage: CCUS) เป็นต้น โดยจะดำเนินการร่วมกับกลุ่มปตท. เพื่อใช้ความเชี่ยวชาญและศักยภาพของทรัพยากรตลอดห่วงโซ่อุปทานภายในกลุ่มเพื่อร่วมสร้างมูลค่าร่วมกัน

S4: SHIFT TO CUSTOMER CENTRIC SOLUTIONS

การมุ่งสู่ธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ผ่านการใช้นวัตกรรมด้านพลังงาน โดยมีเป้าหมายในการให้บริการทางพลังงานเพื่อสนองต่อความต้องการของลูกค้าในมิติต่างๆ ทั้งด้านการลดค่าใช้จ่ายเพิ่มเสถียรภาพทางพลังงาน และเสนอเป็นผู้ให้บริการเงินทุนแก่ลูกค้าในกลุ่มผู้ประกอบการพาณิชย์ (Commercial) และอุตสาหกรรม (Industrial) ซึ่งจะประกอบไปด้วย 3 ส่วนหลัก ได้แก่

1. การผลิตไฟฟ้ากระจายตามจุดใช้งาน (Distributed Generation) คือ การติดตั้งระบบพลังงานหมุนเวียนในสถานที่ของลูกค้า เช่น Solar Rooftop ระบบ Microgrid เป็นต้น โดยอาจรวมเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) เข้าไปเพื่อเพิ่มเสถียรภาพและประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ยังมีการดูแลอุปกรณ์และตรวจสอบการใช้พลังงานต่างๆ ให้อีกด้วย
2. การให้บริการระบบพลังงานความเย็น (District Cooling System) โดยมีการให้บริการตั้งแต่การพัฒนา ติดตั้งบริหารจัดการ ตลอดจนการซ่อมบำรุงให้แก่ลูกค้า
3. การบริหารจัดการพลังงานโดยใช้นวัตกรรมใหม่ (Energy Management Service) คือการบริหารจัดการพลังงานแบบครบวงจรให้ลูกค้า โดยผสมผสานทั้งการผลิตไฟฟ้าผ่านพลังงานหมุนเวียน (Renewable) น้ำเย็น ระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) และยังรวมถึงการนำระบบดิจิทัลที่เหมาะสมเข้าไปใช้เพื่อช่วยลูกค้า โดยสนับสนุนในลักษณะ Remote และ Real-time Monitoring เพื่อให้ลูกค้ามั่นใจได้ว่าสามารถใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตลอดเวลาและเข้าไปแก้ไขปัญหาต่างๆ ได้อย่างทันท่วงที โดยกลยุทธ์ S4 นี้เริ่มดำเนินการในประเทศไทยก่อน

1.1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

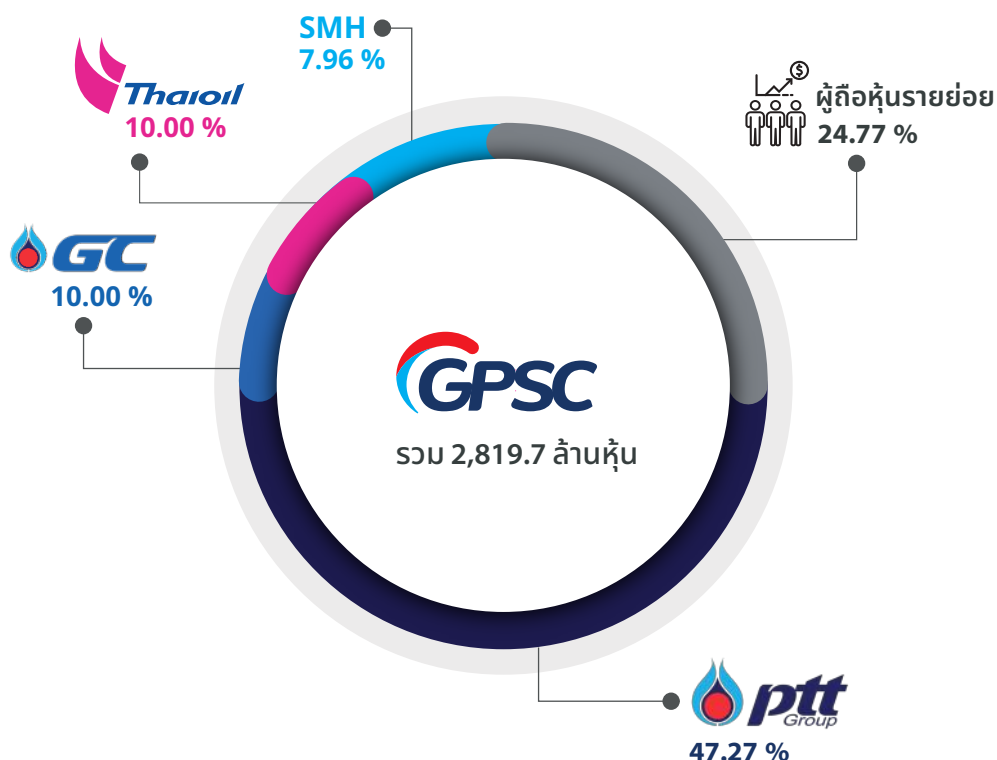
บริษัทฯ ได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยด้วยทุนจดทะเบียน 14,983,008,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 1,498,300,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 จากนั้นบริษัทฯ ได้ทำการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนแล้วเสร็จและได้เพิ่มทุนจดทะเบียนชำระแล้ว เป็น 28,197,293,670 บาท เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 2,819,729,367 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทฯ หลังการเปลี่ยนแปลงทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ประกอบด้วย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ถือหุ้นร้อยละ 22.81 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) ถือหุ้นร้อยละ 22.73 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ถือหุ้นร้อยละ 8.91 บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) ถือหุ้นร้อยละ 20.78 และหุ้นที่เสนอขายให้ประชาชนทั่วไปร้อยละ 24.77

ต่อมา เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2563 คณะกรรมการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้มีการซื้อหุ้นบริษัทฯ และปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าของ ปตท. เพื่อเพิ่มความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจ โดย ปตท. เข้าซื้อหุ้นของบริษัทฯ ในส่วนที่ TOP ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดจำนวนร้อยละ 8.9 เรียกร้อยแล้วเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2563 ส่งผลให้ ปตท. มีสัดส่วนการถือหุ้นบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 31.7 และภายหลังการดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้นดังกล่าว ระหว่าง TOP และ TP

ซึ่งแล้วเสร็จในปี 2564 ทำให้ TOP มีสัดส่วนการถือหุ้น บริษัทฯ ร้อยละ 20.78 และในวันที่ 22 เมษายน 2564 คณะกรรมการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. และ บริษัท สยามแมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ จาก GC จำนวน 358,936,756 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 12.73 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัทฯ ซึ่งการโอนหุ้นได้ดำเนินการแล้วเสร็จในวันที่ 8 มิถุนายน 2564 และภายหลังธุรกรรมการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว ปตท. และ SMH จะถือหุ้นบริษัทฯ ในสัดส่วนรวมร้อยละ 44.45 และ GC จะถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 ของหุ้นที่จำหน่าย

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 คณะกรรมการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้มีการซื้อหุ้นบริษัทฯ และปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดย ปตท. และบริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด หรือ SMH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ จาก TOP จำนวน 304,098,630 หุ้น หรือประมาณร้อยละ 10.78 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัทฯ ซึ่งภายหลังธุรกรรมการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว ปตท. ถือหุ้น บริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 47.27 และ SMH ถือหุ้นบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 55.23 และ TOP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด

โครงสร้างการถือหุ้นของ จีพีเอสซี



สรุปลำดับเหตุการณ์สำคัญของบริษัทฯ ในช่วงปี 2562-2566

| วัน เดือน ปี | เหตุการณ์สำคัญ |
|------------------|--|
| ปี 2562 | |
| 1 เมษายน 2562 | บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในโครงการ Energy Recovery Unit (ERU) ผ่านบริษัท เอนเนอจี รีคอฟเวอรี่ ยูนิท จำกัด โดยการเข้าซื้อหน่วยผลิตไฟฟ้า ERU ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ทั้งนี้ การรับโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU จาก TOP จะดำเนินการเมื่อการก่อสร้างโครงการ ERU แล้วเสร็จและได้รับหนังสือรับรองผลงาน (Provisional Acceptance Certificate: PAC) เรียบร้อยแล้ว ซึ่งคาดว่าจะการดำเนินการดังกล่าวจะแล้วเสร็จในปี 2568 |
| 28 สิงหาคม 2562 | บริษัทฯ จัดการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2562 เพื่อขออนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 13,214,285,710 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 28,197,293,710 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 1,321,428,571 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท รวมทั้งสิ้น 13,214,285,710 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายถืออยู่ (Rights Offering) โดยผู้ถือหุ้นสามารถจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิได้ในอัตราส่วน 1 หุ้นสามัญเดิม ต่อ 0.8819 หุ้นสามัญเพิ่มทุน โดยมีราคาเสนอขายหุ้นละ 56 บาท ต่อมาบริษัทฯ ดำเนินแผนการเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ จำนวน 74,000 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จัดสรรหุ้นสามัญดังกล่าวจำนวน 1,321,428,567 หุ้น ราคาหุ้นละ 56 บาทต่อหุ้น แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 ส่งผลให้ปัจจุบันบริษัทฯ มีจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมด 2,819,729,367 หุ้น |
| 8 พฤศจิกายน 2562 | บริษัทฯ เสนอขายหุ้นกู้ของบริษัทฯ จำนวน 6 ชุด รวมมูลค่า 35,000 ล้านบาท ให้กับนักลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ที่อัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.80 ต่อปี โดยได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในการออกหุ้นกู้ที่ระดับ AA- จากบริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด (TRIS) โดยเงินที่ได้รับจากการขายหุ้นกู้จะนำมาชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากการเข้าซื้อกิจการของโกลว์ ซึ่งเป็นไปตามแผนการปรับโครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ |
| ปี 2563 | |
| 18 มกราคม 2563 | บริษัทฯ โดยความร่วมมือกับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) หรือ GC ได้เปิดใช้งานระบบกักเก็บพลังงานอัจฉริยะ หรือ Smart Energy Storage System (ESS) ขนาด 1.5 MWh ซึ่งเป็นระบบการสำรองไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรมที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศไทย เพื่อเพิ่มความมั่นคงและประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่อาคารสำนักงานและศูนย์นวัตกรรมและเทคโนโลยีของ GC ในจังหวัดระยอง |
| 31 มกราคม 2563 | บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSC Treasury Center: GPSTC) ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 20 ล้านบาท |
| 11 มีนาคม 2563 | บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตแบตเตอรี่ต้นแบบด้วยเทคโนโลยี SemiSolid แห่งแรกของประเทศไทย บนพื้นที่ 12 ไร่ ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ด้วยมูลค่าโครงการกว่า 1,100 ล้านบาท |
| 26 มีนาคม 2563 | บริษัทฯ ได้รับความสำเร็จการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (โซลาร์ฟาร์ม) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ใน 4 บริษัท ได้แก่ บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด และบริษัท เทอร์ราฟาร์ม โกลบอล โอเปอเรตติ้ง (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้พัฒนาโซลาร์ฟาร์มรวม 9 โครงการ กำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 39.5 เมกะวัตต์ โดยได้ดำเนินการเข้าซื้อผ่าน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) |
| 1 มิถุนายน 2563 | บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นผ่านบริษัท ฮีลเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด ได้ชำระบัญชีเลิกกิจการ |
| 14 กรกฎาคม 2563 | บริษัท ระยอง คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นผ่านบริษัท ฮีลเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด ได้ชำระบัญชีเลิกกิจการ |
| 7 สิงหาคม 2563 | บริษัทฯ เสนอขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture) ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีหลักประกันให้กับผู้ลงทุนในกลุ่มสถาบันและนักลงทุนรายใหญ่ มูลค่าเสนอขายรวม 5,000 ล้านบาท เพื่อนำไปใช้ในโครงการพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร (Waste to Energy) |

| วัน เดือน ปี | เหตุการณ์สำคัญ |
|--------------------|---|
| 25 กันยายน 2563 | บริษัทฯ ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับบริษัท รถไฟฟ้า (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) หรือ EVT ในโครงการพัฒนารถไฟฟ้าต้นแบบโดยใช้ชุดแบตเตอรี่ที่ผลิตด้วยเทคโนโลยี SemiSolid และทดลองเดินรถเพื่อทดสอบประสิทธิภาพการทำงานของชุดแบตเตอรี่กับการใช้งานร่วมกับรถไฟฟ้าต้นแบบ |
| 28 กันยายน 2563 | บริษัทฯ ได้ดำเนินการผ่าน CHPP เข้าร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังผลิตรวมประมาณ 6 เมกะวัตต์ และเพื่อสร้าง “Low carbon university” ซึ่งจะช่วยลดค่าใช้จ่ายด้านสาธารณูปโภคให้กับมหาวิทยาลัยฯ ผ่านสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบเอกชนกับเอกชน (Private PPA) อีกทั้งเป็นศูนย์กลางการเรียนรู้นวัตกรรมด้านพลังงานอัจฉริยะ (Smart Energy) ในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ให้แก่บุคลากร นักศึกษา และประชาชนผู้สนใจ |
| 13 พฤศจิกายน 2563 | บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1) เพื่อใช้รองรับแผนการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ในไต้หวัน |
| 25 ธันวาคม 2563 | บริษัทฯ เปิดตัวแบตเตอรี่ G-Cell ที่ใช้เทคโนโลยี SemiSolid เซลล์แรกของประเทศไทยจากโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน (Energy Storage Unit) จังหวัดระยอง โดยโครงการได้แล้วเสร็จพร้อมดำเนินการผลิต (Start of Regular Production) ในไตรมาส 3 ปี 2564 |
| ปี 2564 | |
| 4 มกราคม 2564 | บริษัทฯ ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) โดยได้ขายหุ้น GRP ในสัดส่วนร้อยละ 50 ให้กับบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 4 มกราคม 2564 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลประกอบการจาก GRP เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวม |
| 9 กุมภาพันธ์ 2564 | บริษัทฯ ได้จัดตั้ง GPSC Singapore Pte. Ltd. ประเทศสิงคโปร์ เพื่อเข้าลงทุนในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. (AXXIVA) สาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 500 ล้านบาท คิดเป็นการลงทุนในสัดส่วนประมาณร้อยละ 11.1 ของ Equity Interest ทั้งหมดของ AXXIVA โดยเป้าหมายการเข้าระดมทุนของ AXXIVA ในครั้งนี้ เพื่อใช้ในการลงทุนก่อสร้างโรงงานแบตเตอรี่ SemiSolid ที่สาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งใช้เทคโนโลยีการผลิตจาก 24M Technologies Inc. (24M) โดยโรงงานแบตเตอรี่ ระยะที่ 1 มีกำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี เพื่อป้อนให้กับกลุ่มลูกค้าหลักในอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าของสาธารณรัฐประชาชนจีน เช่น Chery New Energy Automobile เป็นต้น |
| 11 กุมภาพันธ์ 2564 | บริษัทฯ ได้รับการประเมินให้เป็นธุรกิจที่มีความโดดเด่นในการดำเนินงานด้านความยั่งยืน และบรรจุในรายชื่อของ “Sustainability Yearbook 2021” ด้วยคะแนนสูงสุดเป็นอันดับที่ 2 ในกลุ่มอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า (Electric Utilities) ของประเทศไทย จาก S&P Global ที่บริษัทฯ ได้เข้าร่วมการประเมินดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) เป็นปีแรก |
| 24 กุมภาพันธ์ 2564 | บริษัทฯ ได้ร่วมกับบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) หรือ OR ในการเปิดตัวโครงการ G-Box ระบบกักเก็บพลังงานผ่านแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System หรือ BESS) ขนาด 150 กิโลวัตต์ชั่วโมง (kWh) ที่จะพัฒนาต่อยอดผลิตภัณฑ์ G-Cell ซึ่งใช้เทคโนโลยี SemiSolid ในอนาคต เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพด้านบริหารจัดการพลังงานร่วมกับสถานีชาร์จรถยนต์ไฟฟ้า (EV Station) นำร่องติดตั้งที่สถานีบริการน้ำมัน PTT Station สาขาหนองแขม เป็นแห่งแรก ซึ่งถือเป็นนวัตกรรมพลังงานที่มีส่วนสำคัญในการเพิ่มเสถียรภาพการใช้ไฟฟ้า ทั้งในด้านการลดต้นทุนค่าพลังงาน และป้องกันไฟฟ้าตกหรือดับได้อย่างมีประสิทธิภาพ |
| 26 มีนาคม 2564 | บริษัทฯ ได้ร่วมกับบริษัท สวอป แอนด์ โก จำกัด (Swap & Go) ลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการศึกษาและพัฒนาต่อยอดการใช้งาน SemiSolid lithium-ion battery หรือแบตเตอรี่ G-Cell ซึ่งจะเริ่มดำเนินการผลิตภายในไตรมาส 2 ปี 2564 จากโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน GPSC ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง สำหรับใช้งานกับรถมอเตอร์ไซด์ไฟฟ้าแบบสลับเปลี่ยนแบตเตอรี่ได้ (Battery Swapping) โดยไม่ต้องรอชาร์จ |

| วัน เดือน ปี | เหตุการณ์สำคัญ |
|------------------|--|
| 29 เมษายน 2564 | บริษัทฯ ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับ 9 บริษัท ในกลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อพัฒนาด้านแบบชุดแบตเตอรี่และระบบสับเปลี่ยนแบตเตอรี่ (Battery Swapping System) ที่นำเทคโนโลยี SemiSolid หรือ G-Cell มาพัฒนาต่อยอด เพื่อติดตั้งในยานยนต์ไฟฟ้าพลังงานแบตเตอรี่ (BEV) ประเภทจักรยานยนต์ไฟฟ้า รถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้า และรถยนต์ไฟฟ้า ในการเพิ่มประสิทธิภาพทั้งด้านความปลอดภัย การระบายความร้อน และการลดเวลาการอัดประจุไฟฟ้า รวมถึงเป็นเทคโนโลยีที่จะเข้ามาอำนวยความสะดวกในการให้บริการสับเปลี่ยนแบตเตอรี่ไฟฟ้าในสถานีบริการอัดประจุไฟฟ้าในอนาคต |
| 18 พฤษภาคม 2564 | บริษัทฯ ร่วมลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับบริษัท Electrify Pte. Ltd. หรือ Electrify (อิเล็กทรอนิกส์) ในการพัฒนาและติดตั้งแพลตฟอร์มซื้อขายพลังงานแบบ Peer-to-Peer บนระบบคลาวด์ (Cloud) ในประเทศไทย โดยติดตั้งแพลตฟอร์มร่วมกับโซลูชันนวัตกรรมพลังงานของ GPSC ผ่านการดำเนินการของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด (CHPP) (บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100) เพื่อให้ลูกค้าในกลุ่มผู้นำเทคโนโลยีพลังงานนำไปใช้งานในพื้นที่ร่่องต่างๆ ซึ่งจะเป็นโครงการต้นแบบต่อยอดนวัตกรรมพลังงานแบบกระจายศูนย์ (Decentralized Energy) การผลิตไฟฟ้าพลังงานจากแสงอาทิตย์และระบบกักเก็บพลังงานจากแบตเตอรี่ พร้อมขยายผลไปสู่พื้นที่ศักยภาพอื่นในอนาคต |
| 25 พฤษภาคม 2564 | บริษัทฯ โดยผ่านทางบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ได้ร่วมกับพันธมิตร ในการพัฒนานวัตกรรมพลังงานสะอาด G-Float ที่ได้มีการเปิดตัวผลิตภัณฑ์ในรูปแบบ New Normal เป็นครั้งแรกของไทย เป็นนวัตกรรมทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) ที่พร้อมดำเนินการในเชิงพาณิชย์ เพื่อใช้สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ (Floating PV System) บ่อนสุกลุ่มลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรม ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม รวมถึงหน่วยงานภาครัฐและเอกชนต่างๆ โดยได้ถูกนำไปใช้แล้วในโครงการที่ประสบความสำเร็จมาแล้วต่างๆ ก่อนหน้านี้ เช่น โครงการเมืองอัจฉริยะให้กับสถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) การติดตั้งโซลาร์บนหลังคาและโซลาร์ลอยน้ำ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี โดยการผสมผสานนวัตกรรมพลังงานอัจฉริยะ (Smart Energy) ทั้ง BESS, Peer-to-Peer Energy Trading และ AI เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต รวมถึงโครงการความร่วมมือกับกลุ่มปตท. ในการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดลอยน้ำทะเล (Floating Solar on sea) ขนาด 100 กิโลวัตต์ ในพื้นที่บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) ในจังหวัดระยอง เป็นต้น |
| 28 พฤษภาคม 2564 | โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF กำลังการผลิตไฟฟ้า 9.8 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร (Rayong Waste to Energy) ของบริษัทฯ |
| 28 พฤษภาคม 2564 | บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด หรือ GRP1 ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร่วมกับบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด หรือ PTTGM ในสัดส่วน 50:50 ได้บรรลุผลสำเร็จครบถ้วนตามเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาซื้อขายหุ้นจำนวน ร้อยละ 90 ของหุ้นทั้งหมดใน Sheng Yang Energy Co., Ltd. หรือ Sheng Yang แล้ว โดยมีมูลค่าซื้อขายรวมทั้งสิ้นประมาณ 2,560 ล้านบาท |
| 15 มิถุนายน 2564 | บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยในประเทศไทย ได้แก่ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อสนับสนุนการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ |
| 16 มิถุนายน 2564 | คณะกรรมการของบริษัทฯ ในการประชุมครั้งที่ 8/2564 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSC) เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ PTT และ/หรือบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) ในรูปแบบเงินกู้ระยะยาวจากผู้ถือหุ้นในวงเงินไม่เกิน 20,000 ล้านบาท เพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ โดยมีอายุสัญญาไม่เกิน 3 ปี อัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงกับตลาด (Market rate) ซึ่งไม่เกินร้อยละ 3 ต่อปี |
| 13 กรกฎาคม 2564 | บริษัทฯ โดยผ่านทาง บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้บรรลุข้อตกลงในการเข้าลงทุนใน Avaada Energy Private Limited (AEPL) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอินเดียโดยมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 14,825 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการลงทุนประมาณร้อยละ 41.6 ของทุนทั้งหมด ณ วันที่เข้าลงทุน AEPL มีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed capacity) รวม 3,744 เมกะวัตต์ และมีเป้าหมายการเติบโตถึง 11,000 เมกะวัตต์ ในปี 2568 การลงทุนครั้งนี้เป็นส่วนหนึ่งของแผนการขยายพอร์ตพลังงานหมุนเวียนตามเป้าหมายพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ |

| วัน เดือน ปี | เหตุการณ์สำคัญ |
|--------------------|--|
| 14 กรกฎาคม 2564 | บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้ลงนามสัญญาร่วมทุนกับบริษัท Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) ในนามของกองทุน Copenhagen Infrastructure II K/S (CI-II) และ Copenhagen Infrastructure III K/S (CI-III) เพื่อร่วมมือในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Changfang and Xidao ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตรวม 595 เมกะวัตต์ คาดว่าโครงการจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ทั้งหมดภายในไตรมาส 1 ของปี 2567 คิดเป็นมูลค่าการลงทุนรวมจนโครงการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อมาบริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด หรือ GRSC TW เพื่อจะเข้าถือหุ้นร้อยละ 25 ในโครงการ Changfang and Xidao ดังกล่าว โดยธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จในวันที่ 26 กันยายน 2565 |
| 19 กรกฎาคม 2564 | บริษัทฯ ได้จัดทำพิธีเปิดโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน G-Cell โดยใช้เทคโนโลยี SemiSolid แห่งแรกในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (Southeast Asia) ด้วยกำลังการผลิตเริ่มต้น 30 เมกะวัตต์ชั่วโมง (MWh) ต่อปี ภายใต้นวัตกรรมการผลิตแบตเตอรี่ SemiSolid ของบริษัท 24M Technologies Incorporation หรือ 24M จากประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งบริษัทฯ ได้รับสิทธิ License ในการดำเนินการผลิตและจัดจำหน่าย โดยโรงงานตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง |
| 18 ตุลาคม 2564 | บริษัทฯ ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ 5 ฝ่าย ซึ่งประกอบด้วย GPSC, บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย (EXIM BANK) องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) (TGO) และบริษัท นีโอคลีน เอ็นเนอจี จำกัด (NEO) เพื่อดำเนินโครงการสนับสนุนการลงทุนติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) และการขึ้นทะเบียนคาร์บอนเครดิตภายใต้โครงการ Solar Orchestra ที่จะสนับสนุนให้ผู้ประกอบการไทยเข้ามาลงทุน Solar Rooftop แล้วขึ้นทะเบียนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย หรือ “โครงการ T-VER” และรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ที่เรียกว่า “คาร์บอนเครดิต” และสามารถนำคาร์บอนเครดิตไปแลกเปลี่ยน ซื้อขายได้ |
| 21 ตุลาคม 2564 | บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยในไต้หวันผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด หรือ GRSC ได้แก่ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด หรือ GRSC TW โดย GRSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 |
| ปี 2565 | |
| 11 มกราคม 2565 | บริษัทฯ ร่วมทุนกับ บริษัท อรุณพลัส จำกัด (ARUN PLUS) และจัดตั้งบริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ขึ้นเพื่อศึกษาความเป็นไปได้และสนับสนุนการลงทุนในห่วงโซ่ธุรกิจแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) ด้วยทุนจดทะเบียน 4,200 ล้านบาท และมีทุนชำระเริ่มแรก 1,050 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 |
| 10 กุมภาพันธ์ 2565 | บริษัทฯ ได้ดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นทั้งหมดจำนวนร้อยละ 100 ที่บริษัทฯ ถือครองอยู่ในบริษัท อิชิโนเซกิ โซล่า พาวเวอร์ 1 จีเค (Ichinoseki Solar Power 1 GK หรือ ISP1) ให้กับบริษัท CES Iwate Taiyoko Hatsudensho GK คิดเป็นมูลค่าประมาณ 3,860 ล้านบาท (เทียบเท่าประมาณ 1,119 ล้านบาท) |
| 28 กุมภาพันธ์ 2565 | บริษัทฯ ดำเนินการโอนสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจแบตเตอรี่ ซึ่งปัจจุบันดำเนินการโดยกลุ่มบริษัทฯ ให้แก่ NUOVO PLUS ได้แก่ 1) ทรัพย์สิน ค่าใช้จ่าย สัญญา และข้อตกลงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน 2) หุ้นสามัญร้อยละ 100 ในบริษัท GPSC-SG Holding Company ประเทศสิงคโปร์ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 11.1 ในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. สาธารณรัฐประชาชนจีน |
| 5 พฤษภาคม 2565 | บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ได้เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ดำเนินการลงทุนขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 30 เมกะวัตต์ และไอน้ำประมาณ 5 ตันต่อชั่วโมง โดยใช้เงินลงทุนประมาณ 1,724 ล้านบาท (โดยเป็นส่วนของเงินกู้ประมาณร้อยละ 70 และส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณร้อยละ 30) ซึ่งโครงการขยายกำลังการผลิตดังกล่าวมีแผนจะเริ่มก่อสร้างในเดือนมิถุนายน 2566 คาดว่าจะแล้วเสร็จและเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ประมาณเดือนธันวาคม 2567 ทั้งนี้ ภายหลังจากดำเนินการแล้วเสร็จ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด จะมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิรวมประมาณ 215 เมกะวัตต์ และขนาดกำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 45 ตันต่อชั่วโมง |

| วัน เดือน ปี | เหตุการณ์สำคัญ |
|-----------------------|--|
| 24 สิงหาคม 2565 | บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้งบริษัทย่อย รวมทั้งสิ้น 2 บริษัท เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และรองรับแผนการขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย ได้แก่ บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus) และบริษัท โบเรอัสพลัส จำกัด (BoreePlus) |
| 27 กันยายน 2565 | บริษัทฯ อนุมัติการชำระบัญชีและปิดกิจการของบริษัทย่อยของบริษัทฯ จำนวน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท GPSC International Holdings Limited (GPSCIH) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และ บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด (GE Myanmar) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 99.83 ผ่านบริษัท โกลว์ จำกัด |
| 22 พฤศจิกายน 2565 | บริษัทฯ อนุมัติการจัดตั้งบริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่ NUOVO PLUS เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ร่วมกับ Gotion Singapore Pte. Ltd. (Gotion) โดยจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้า ประกอบ และจัดจำหน่ายโมดูลแบตเตอรี่ และชุดแบตเตอรี่สำหรับระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และยานยนต์ไฟฟ้า (EV) พร้อมส่งมอบแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนคุณภาพสูงสู่ตลาดภายในปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตเริ่มต้น 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี |
| 30 พฤศจิกายน 2565 | บริษัทฯ ได้ทำการลงนามสัญญาร่วมทุนในการพัฒนาโครงการพลังงานลม (Joint Venture Agreement) กับกลุ่ม Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) ผ่านกองทุน CI NMF I Cooperatief U.A. (CI NMF I) เพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในพลังงานลม และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนในการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานลมจำนวน 2 บริษัท ตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 |
| 13 ธันวาคม 2565 | บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้งบริษัทย่อย รวมทั้งสิ้น 5 บริษัท เพื่อเข้าร่วมยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้แก่ บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด (Helios 1) บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด (Helios 2) บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด (Helios 3) บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด (Helios 4) และ บริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (Helios 5) โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 |
| ปี 2566 | |
| มกราคม - ธันวาคม 2566 | บริษัทฯ โดยผ่านทาง บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ผู้ถือหุ้นบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ชนะการประมูลการผลิตพลังงานหมุนเวียนจากแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐอินเดียมากกว่า 5 กิกะวัตต์ (GW) ที่เพิ่มมาในปี 2566 ซึ่งรวมไปถึงโครงการพลังงานลมขนาด 50 เมกะวัตต์ (MW) ที่เป็นโครงการพลังงานลม โครงการแรกของ AEPL ในสาธารณรัฐอินเดียและยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการประมูลอีกจำนวนหนึ่ง เพื่อเป้าหมายการขยายกำลังการผลิตไปสู่ 11 กิกะวัตต์ (GW) ของ AEPL |
| 30 มกราคม 2566 | บริษัทฯ ร่วมทุนกับ บริษัท Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) ผ่านกองทุน CI NMF I Cooperatief U.A. (CI NMF I) จัดตั้งบริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD) ขึ้นเพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในพลังงานลม โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 |
| 14 มิถุนายน 2566 | บริษัทฯ ร่วมลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับ บริษัท มีเรนติ สตีล จำกัด เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการพลังงานสะอาด และระบบบริหารจัดการด้านพลังงาน เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตเหล็กที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม |
| 25 กรกฎาคม 2566 | บริษัทฯ อนุมัติดำเนินการปิดกิจการของบริษัทย่อยของบริษัทฯ จำนวน 1 บริษัท ได้แก่ บริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (Helios 5) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 เนื่องจากโครงการของบริษัทย่อยดังกล่าวไม่ได้รับการคัดเลือกจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2565 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 และประกาศต่อตลาดหลักทรัพย์ในวันที่ 30 กรกฎาคม 2566 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการปิดบริษัท |
| 26 กรกฎาคม 2566 | บริษัทฯ ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับบริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT Digital) ในโครงการศึกษาและพัฒนา Energy Platform เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดและสนับสนุนรูปแบบธุรกิจการขายไฟฟ้าในอนาคต เพื่อบริหารจัดการการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน |

| วัน เดือน ปี | เหตุการณ์สำคัญ |
|-------------------|---|
| 18 ตุลาคม 2566 | บริษัทฯ ร่วมลงนามบันทึกความร่วมมือการศึกษาความเป็นไปได้ในการดำเนินการและร่วมลงทุนโครงการสาธารณูปโภคอัจฉริยะในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมสมาร์ต ปาร์ค (Smart Park) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) บริษัท เอิร์ธ อิเล็กทริก ซัพพลาย จำกัด และบริษัท ทริปเปิ้ล พี เทคโนโลยี จำกัด ว่า ทั้ง 4 บริษัท มีความมุ่งมั่นที่จะสร้างความมั่นคงทางพลังงานและสาธารณูปโภคเพื่อรองรับการเติบโตของอุตสาหกรรมภายในประเทศและการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืน |
| 13 พฤศจิกายน 2566 | บริษัทฯ ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือพัฒนาธุรกิจโซลาร์เซลล์แบบเตอรี่ยกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) และ บริษัท โทเทิล เอนไวโรเม้นทอล โซลูชันส์ จำกัด (TES) เพื่อแสวงหาโอกาสในการพัฒนาเทคโนโลยีและศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดตั้งโรงงานรีไซเคิลแบตเตอรี่ในประเทศไทย สนับสนุนการดำเนินธุรกิจแบตเตอรี่ครบวงจรในอนาคต พร้อมทั้งศึกษาความเป็นไปได้ในการนำเทคโนโลยีรีไซเคิลมาส่งเสริมธุรกิจด้านพลังงานสะอาดที่เกี่ยวข้องให้แก่อุปกรณ์ ปตท. |
| 17 พฤศจิกายน 2566 | บริษัท GPSC International Holdings Limited (GPSCIH) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ได้ดำเนินการยกเลิกการจดทะเบียนและปิดกิจการของบริษัทเป็นที่เรียบร้อยแล้ว |
| 7 ธันวาคม 2566 | บริษัทฯ ร่วมเปิดโรงงานและเปิดตัวผลิตภัณฑ์แบตเตอรี่ของ บริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ณ สวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค 2 อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง เพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้า ประกอบ และจัดจำหน่ายโมดูลแบตเตอรี่และชุดแบตเตอรี่สำหรับระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และยานยนต์ไฟฟ้า (EV) พร้อมส่งมอบแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนคุณภาพสูงสู่ตลาดภายในปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตเริ่มต้น 1 กิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี (GWh) ต่อปี และพร้อมขยายกำลังการผลิตเป็น 8 กิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปีในอนาคต |
| 12 ธันวาคม 2566 | บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD) ที่ร่วมทุนกับ บริษัท Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) โดย CIP เปลี่ยนผู้ถือหุ้นจากกองทุน CI NMF I Cooperatief U.A. (CI NMF I) เป็น CI GMF II Coöperatief U.A. (CI GMF II) ตามการจัดโครงสร้างการจัดการกองทุนใหม่ของ CIP เพื่อให้เหมาะสมกับการลงทุน |
| 21 ธันวาคม 2566 | บริษัทฯ อนุมัติให้บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทั้งหมด ร้อยละ 100 เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) จากบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) จำนวน 10,007,500 หุ้น รวมทั้งสิ้นประมาณ 1,275 ล้านบาท ซึ่งภายหลังจากการเข้าทำธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าว จะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นใน GRP ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนของ GRP โดยคาดว่าธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2567 ซึ่งการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเป็นไปเพื่อการปรับโครงสร้างธุรกิจและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 15,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 |

1.1.3 รายงานวัตถุประสงค์การใช้เงินที่ได้จากการระดมทุน

การใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายตราสารหนี้ในปี 2566

บริษัทฯ ได้จัดทำกรอบการจัดหาเงินทุนเพื่อโครงการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Finance Framework) เพื่อเป็นแนวทางในการออกหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ จัดให้มีการสอบทานจากภายนอกโดยวิธีการสอบทานแบบการให้ความเห็นโดยผู้ชำนาญการอิสระ (Second Party Opinion) กรอบการจัดหาเงินทุนเพื่อโครงการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Finance Framework)

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม สกุลเงินบาท ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน โดยเสนอขายให้กับผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ จำนวน 12,000 ล้านบาท ภายใต้โครงการหุ้นกู้ของบริษัทฯ ปี 2565 วงเงิน 15,000 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ จะนำเงินไปใช้เพื่อการลงทุน และ/หรือการชำระคืนหนี้เดิม (Refinance) ในบางส่วนหรือทั้งหมดของโครงการใหม่หรือโครงการที่มีอยู่เดิมที่เกี่ยวข้องกับการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และบริษัทในเครือ

ต่อมาเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2566 บริษัทฯ ได้ใช้เงินตามวัตถุประสงค์ครบถ้วนแล้ว โดยมีรายละเอียด ดังนี้

| การใช้เงิน | จำนวนเงินที่ใช้ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 66 (หน่วย: ล้านบาท) | รายละเอียด ของการใช้เงิน |
|---|---|--|
| 1. เพื่อใช้ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้า พลังแสงอาทิตย์ (AEPL) | 11,865 | สำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และ พลังงานลมในสาธารณรัฐอินเดียและ ไต้หวัน |
| 2. เพื่อใช้ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้า พลังงานลม (CFXD) | 135 | |
| รวม | 12,000 | |

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2566 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขาย “หุ้นกู้ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2566 ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2578” มูลค่ารวมทั้งสิ้น 3,000,000,000 บาท (สามพันล้านบาท) ซึ่งเป็นหุ้นกู้ที่ออกภายใต้โครงการหุ้นกู้ของบริษัทฯ ปี 2565 ดังกล่าวข้างต้น โดยบริษัทฯ ได้นำเงินจำนวน 3,000,000,000 บาทที่ได้รับจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าว ไปใช้เพื่อสำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการลงทุนสำหรับธุรกิจทั่วไป (Business -as-Usual Capital Expenditures)

กฎหมายที่ใช้บังคับตราสารหนี้

ตราสารหนี้ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย

1.1.4 ข้อมูลที่บริษัทให้คำมั่นไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ และ/หรือเงื่อนไขการอนุญาตของสำนักงาน (ถ้ามี) และ/หรือเงื่อนไขการรับหลักทรัพย์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ (ถ้ามี)

- ไม่มี -

1.1.5 ข้อมูลบริษัทฯ

| | | |
|---------------------|---|---|
| ชื่อบริษัท | : | บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) |
| ชื่อย่อหลักทรัพย์ | : | GPSC |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | : | 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 |
| ประเภทธุรกิจ | : | บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้่น้ำ และสาธารณูปโภค ต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้่น้ำ สาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจ New S-curve ได้แก่ ธุรกิจแบตเตอรี่ ธุรกิจพลังงานอัจฉริยะ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและ ต่างประเทศ |
| เลขทะเบียนนิติบุคคล | : | 0107557000411 |
| โทรศัพท์ | : | 0-2140-4600 |
| โทรสาร | : | 0-2140-4601 |
| เว็บไซต์ | : | www.gpscgroup.com |

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การประกอบธุรกิจของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

1.2.1 โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ

รายได้หลักของบริษัทฯ ประกอบด้วยรายได้จากการขายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน และเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด โดยสามารถแจกแจงได้ ดังนี้

| ผลิตภัณฑ์/บริการ | ดำเนินการ โดย | รอบสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | | | | | |
|--------------------------------------|------------------|-----------------------------|------|---------------------|------|---------------------|--------|
| | | 2564 | | 2565 | | 2566 | |
| | | รายได้ (ล้านบาท) | % | รายได้ (ล้านบาท) | % | รายได้ (ล้านบาท) | % |
| รายได้จากการขายสินค้าและให้บริการ | | | | | | | |
| ไฟฟ้า | กลุ่ม IPP | 17,558 | 22% | 41,724 | 33% | 13,595 | 15% |
| | กลุ่ม SPP | 39,975 | 51% | 56,918 | 45% | 54,663 | 59% |
| | กลุ่ม VSPP | 418 | 1% | 244 | 0.2% | 402 | 0% |
| | รวม | 57,951 | 74% | 98,885 | 78% | 68,661 | 74% |
| ไอ้ น้ำ | กลุ่ม SPP | 15,032 | 19% | 22,660 | 18% | 19,121 | 21% |
| | รวม | 15,032 | 19% | 22,660 | 18% | 19,121 | 21% |
| น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม/ น้ำเย็น | กลุ่ม IPP | - | 0% | (2) | 0% | 0 | 0% |
| | กลุ่ม SPP | 725 | 1% | 765 | 1% | 755 | 1% |
| | กลุ่ม VSPP | 182 | 0.2% | 203 | 0.2% | 220 | 0% |
| | รวม | 907 | 1% | 966 | 1% | 975 | 1% |
| บริการ | กลุ่ม SPP | - | 0% | 9 | 0% | 17 | 0% |
| | กลุ่ม VSPP | 89 | 0% | 396 | 0.3% | 911 | 1% |
| | รวม | 89 | 0.1% | 405 | 0.3% | 928 | 1% |
| เชื้อเพลิงขยะ RDF | RDF | - | 0% | - | 0% | - | 0% |
| | รวม | - | 0% | - | 0% | - | 0% |
| ไนโตรเจน | GPSC | 157 | 0.2% | 167 | 0.1% | 174 | 0% |
| | รวม | 157 | 0.2% | 167 | 0.1% | 174 | 0% |
| รวมรายได้จากการขายสินค้าและให้บริการ | | 74,136 | 95% | 123,083 | 97% | 89,860 | 97% |
| รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน | | | | | | | |
| สัญญาเช่าการเงินในโรงไฟฟ้า | กลุ่ม IPP | 737 | 1% | 602 | 0% | 443 | 0% |
| รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน | | 737 | 1% | 602 | 0% | 443 | 0% |
| รายได้อื่น | | | | | | | |
| เงินปันผลรับ | GPSC | 256 | 0.3% | 192 | 0.2% | 228 | 0.2% |
| รายได้อื่น | GPSC | 3,019 | 4% | 2,539 | 2% | 1,766 | 1.9% |
| รวมรายได้อื่น | | 3,275 | 4% | 2,731 | 2% | 1,994 | 2.2% |
| รวมรายได้ | | 78,148 | 100% | 126,416 | 100% | 92,297 | 100.0% |

1.2.2 ข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์

1. ลักษณะของผลิตภัณฑ์และบริการและการพัฒนา นวัตกรรม

ลักษณะของผลิตภัณฑ์หลัก

- **ไฟฟ้า** คือ พลังงานรูปแบบหนึ่งซึ่งถูกแปรรูปจากพลังงานปฏิกิริยา เช่น ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการสร้างพลังงานอื่น เช่น พลังงานความร้อน และพลังงานกล เป็นต้น ในกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ต่างๆ ในอุตสาหกรรมพาณิชย์กรรม และการสาธารณสุขโรค ซึ่งการจัดส่งไฟฟ้าไปยังที่ต่างๆ ทำได้โดยใช้สายส่งไฟฟ้า (Transmission Line) เป็นตัวนำไฟฟ้าที่ส่งให้กับลูกค้าซึ่งมีหลายระดับแรงดัน เช่น 230 kV, 115 kV และ 22 kV เป็นต้น อย่างไรก็ตาม คุณภาพและเสถียรภาพของการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าเป็นสิ่งสำคัญอย่างยิ่งสำหรับคุณค่าของผลิตภัณฑ์ ดังนั้น บริษัทฯ จึงออกแบบหน่วยผลิต รูปแบบการจัดกลุ่มการผลิตและการเชื่อมต่อโครงข่ายการส่งไฟฟ้า เพื่อให้สามารถมีความยืดหยุ่นในการบริหารการผลิตและจัดส่งไฟฟ้า พร้อมรองรับในทุกเหตุการณ์
- **ไอน้ำ** คือ รูปแบบพลังงานความร้อนรูปแบบหนึ่งโดยใช้ความร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้ามาผลิตไอน้ำ หรือบางครั้งก็จะใช้การเผาไหม้ของเชื้อเพลิงโดยตรงในการผลิต ทั้งนี้ ไอน้ำที่บริษัทฯ ผลิตและจัดส่งให้กับลูกค้ามีหลายระดับแรงดันและอุณหภูมิตามความต้องการของลูกค้า รวมทั้งบริษัทฯ ยังออกแบบหน่วยผลิต รูปแบบ การจัดกลุ่มการผลิต และการเชื่อมต่อโครงข่ายการส่งไอน้ำเพื่อให้สามารถมีความยืดหยุ่นในการบริหารการผลิตและจัดส่งไอน้ำเช่นเดียวกับไฟฟ้า เพื่อให้ลูกค้ามั่นใจได้ว่าจะได้รับบริการพลังงานที่มีเสถียรภาพสูงสุด
- **น้ำเย็น** คือ น้ำที่ใช้เป็นตัวกลางในการแลกเปลี่ยนพลังงานความเย็นที่ใช้สำหรับระบบปรับอากาศหรือในกระบวนการผลิต ทั้งนี้ บริษัทฯ สามารถเสนอโซลูชันต่างๆ ให้ลูกค้าทั้งในด้านเทคนิค เช่น ระดับอุณหภูมิ ความเย็น ระดับเสถียรภาพ เป็นต้น รวมทั้งด้านรูปแบบธุรกิจเพื่อรองรับความต้องการของลูกค้า
- **สาธารณูปโภคอื่นๆ** ซึ่งบริษัทฯ ให้บริการแบบครบวงจร (One Stop Utility Services and Solution Provider) เพื่อรองรับความต้องการลูกค้าที่หลากหลายมากขึ้น โดยปัจจุบันมีสาธารณูปโภคอื่นๆ ดังนี้
 - น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม คือ น้ำที่ผ่านกระบวนการผลิตตามคุณภาพต่างๆ ที่ต้องการ เช่น น้ำสะอาด (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ซึ่งทั้ง 2 ผลิตภัณฑ์ เป็นส่วนหนึ่งในกระบวนการผลิต ไฟฟ้า และส่งจำหน่ายให้กับลูกค้าเพื่อใช้ในระบบการผลิต

- ไนโตรเจน คือ ก๊าซเฉื่อย (Inert Gas) มีสูตรทางเคมี N_2 และมีสภาวะของเหลวที่มีอุณหภูมิติดลบ 196 องศาเซลเซียส ทั้งนี้ บริษัทฯ ทำหน้าที่เป็นผู้จัดหา เพื่อส่งผลิตภัณฑ์ให้กับลูกค้าในกลุ่มอุตสาหกรรมผ่านทางระบบส่งทางท่อ

การพัฒนาและประยุกต์ใช้นวัตกรรม

ภายใต้กลยุทธ์ 4S บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นในการพัฒนานวัตกรรมต่างๆ ตามกลยุทธ์ 4S และสนับสนุนการลงทุนในห่วงโซ่อุปทานแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) เพื่อรองรับอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าตามนโยบายขับเคลื่อนอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศไทย รวมถึงระบบกักเก็บพลังงานจากพลังงานหมุนเวียนและพัฒนาเป็นรูปแบบธุรกิจพลังงานและธุรกิจไฟฟ้าในอนาคต (Future Business Model) หรือเกิดเป็น New S-Curve และรองรับการเปลี่ยนผ่านทางพลังงาน (Energy Transition) โดยเฉพาะอย่างยิ่งในส่วนของบริษัทฯ สำหรับยานยนต์ ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการสำคัญที่เกี่ยวข้องกับนวัตกรรมแบตเตอรี่ อาทิเช่น

- **Battery Manufacturing:** บริษัทฯ ได้ลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตแบตเตอรี่ต้นแบบผ่านบริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) โดยโรงงานดังกล่าวใช้เทคโนโลยี Semi Solid จาก 24M มีกำลังการผลิตเริ่มต้น 30 เมกะวัตต์ชั่วโมง (MWh) ต่อปี ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง นอกจากนี้ NUOVO PLUS ยังได้เข้าลงทุนถือหุ้นในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. (AXXIVA) สาธารณรัฐประชาชนจีน ในสัดส่วนร้อยละ 9.99 โดย AXXIVA ใช้เทคโนโลยี SemiSolid จาก 24M เช่นเดียวกัน ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงงานผลิตแบตเตอรี่ระยะที่ 1 กำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี เพื่อใช้สำหรับอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- **Battery Module and Pack Assembly:** บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในธุรกิจประกอบแบตเตอรี่โมดูลและแบตเตอรี่แพ็ค (Battery Module and Pack Assembly) ผ่านการลงทุนของบริษัทย่อยคือ บริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง NUOVO PLUS (ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51) และ Gotion Singapore Pte., Ltd. (Gotion) โดย NV Gotion มีแผนงานก่อสร้างโรงงานประกอบแบตเตอรี่ขนาดกำลังการผลิตเริ่มต้น 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง ตั้งอยู่ในพื้นที่ อ.ปลวกแดง จ.ระยอง เพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้าชุดแบตเตอรี่จาก Gotion มาประกอบเป็นแบตเตอรี่แพ็คจำหน่ายให้กับลูกค้ากลุ่มยานยนต์ไฟฟ้า ทั้งรถยนต์ส่วนบุคคล รถยนต์เชิงพาณิชย์ และลูกค้ากลุ่มระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) เพื่อสนับสนุนการเติบโตของอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย และส่งเสริมการ

เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานสะอาดจากการใช้ระบบกักเก็บพลังงานด้วย

- **New Energy:** บริษัทฯ ได้กำหนดทิศทางการลงทุนให้ บริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) บริษัทย่อยซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 เป็นผู้นำในการดำเนินธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ผ่านการใช้นวัตกรรมด้านพลังงาน โดยเป็นผู้ดำเนินธุรกิจให้บริการพลังงานแบบครบวงจร (Smart Energy Solution Provider) ตั้งแต่การออกแบบ ให้คำปรึกษา และการบริหารจัดการพลังงาน ทั้งการผลิต การกักเก็บสำรองไฟฟ้า และการตอบสนองการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อตอบสนองต่อรูปแบบความต้องการพลังงานในมิติต่างๆ ได้อย่างหลากหลายตรงตามวัตถุประสงค์ของลูกค้า

โดยที่ ผ่านมา CHPP ได้ดำเนินการด้าน Smart Energy Solution จำนวนหลายโครงการ อาทิ การทำสัญญาเพื่อติดตั้ง Solar Rooftop, Floating Solar และ ESS สำหรับการจ่ายไฟฟ้าใช้งานภายในพื้นที่มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี จังหวัดนครราชสีมา พร้อมทั้งติดตั้ง Software บริหารจัดการพลังงานเพื่อจำลองการซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer-to-Peer โดยเป็นการนำเทคโนโลยีและรูปแบบการใช้งานจากโครงการต้นแบบในพื้นที่ สถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) ซึ่งเป็น Sandbox ของกลุ่ม ปตท. มาต่อยอด

โดยในปี 2566 บริษัทฯ ได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับบริษัทบริษัท สิงห์ เอสเตท จำกัด (มหาชน) (Singha Estate) เพื่อพัฒนานวัตกรรมพลังงานสะอาดระบบบริหารจัดการไฟฟ้า พร้อมต่อยอดธุรกิจไฟฟ้ารูปแบบใหม่นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการศึกษาการผลิต ไฮโดรเจนสีเขียว (Green Hydrogen) จากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งไฮโดรเจนสีเขียวนับเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกใหม่ที่เป็นพลังงานสะอาดเพื่อทดแทนการใช้ก๊าซธรรมชาติในกลุ่มอุตสาหกรรมเหล็ก และเชื้อเพลิงทดแทนสำหรับรถยนต์ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งในการนำไปสู่การเปลี่ยนถ่ายด้านพลังงานเป็นระบบพลังงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและยั่งยืนมากขึ้น อีกทั้งเพื่อมุ่งบริหารจัดการพลังงานให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดอีกด้วย

สิทธิประโยชน์จากการลงทุน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520)

โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ทั้งนี้ ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- (ก) ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร
- (ข) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร วัตถุดิบหรือ วัสดุจำเป็นที่นำเข้ามาใช้ในการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- (ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธินับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และในกรณีที่เกิดการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าว สามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- (ค)* ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับส่งเสริมเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของมูลค่าเงินลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตโดยไม่รวมค่าที่ดินและเงินทุนหมุนเวียน 3 ปี นับจากวันที่มีรายได้หลังจากได้รับบัตรส่งเสริม ในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าว สามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- (ง) ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้สำหรับระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวข้างต้น
- (จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ (ค)
- (ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาเป็นจำนวน 2 เท่า ของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- (ช) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- (ซ) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับของที่นำเข้ามาเพื่อส่งออกหรือผลิตเพื่อการส่งออกเป็นระยะเวลา 1 ปี นับแต่นำเข้าครั้งแรก

รายชื่อกลุ่มบริษัทฯ ที่ได้รับสิทธิประโยชน์จากการลงทุนดังนี้

| ชื่อบริษัท | วันที่ได้รับใบอนุญาต | วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ | จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล | สิทธิประโยชน์ |
|---|----------------------|---------------------------------------|--|-----------------|
| บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) | | | | |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ระยะที่ 1-2 | กุมภาพันธ์ 2548 | มิถุนายน 2549 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ช) |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ระยะที่ 3 | ตุลาคม 2549 | มิถุนายน 2550 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ช) |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ระยะที่ 4 | มกราคม 2551 | พฤษภาคม 2551 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ช) |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ระยะที่ 5 | กันยายน 2551 | กรกฎาคม 2552 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ช) |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ระยะที่ 6 | มกราคม 2552 | ธันวาคม 2552 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ช) |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 | กันยายน 2550 | พฤษภาคม 2551 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 | มกราคม 2552 | กรกฎาคม 2552 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ช) |
| ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 | พฤศจิกายน 2561 | กันยายน 2562 | 4 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โรงผลิตเชื้อเพลิงขยะ | ตุลาคม 2560 | พฤษภาคม 2561 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ข) ถึง (จ) |
| โรงไฟฟ้าพลังงานขยะ | มิถุนายน 2562 | พฤษภาคม 2564 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ข) ถึง (จ) |
| โรงไฟฟ้าชีวมวล | ธันวาคม 2553 | พฤษภาคม 2554 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป – GC Glycol | กรกฎาคม 2563 | กุมภาพันธ์ 2564 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการ EECi Solar Farm | กรกฎาคม 2564 | กันยายน 2564 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการ GC5 Floating Solar Farm | กันยายน 2564 | ธันวาคม 2565 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการ EECi microgrid | กุมภาพันธ์ 2565 | กรกฎาคม 2565 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป – GC5 | พฤศจิกายน 2566 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด | | | | |
| โครงการโซลาร์ ฟาร์ม | กันยายน 2559 | ธันวาคม 2559 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป – ไทยออยล์ | ธันวาคม 2562 | มกราคม 2565 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป – สถาบันวิทยสิริเมธี | ธันวาคม 2562 | พฤษภาคม 2563 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป และทุนลอยน้ำ – สถาบันวิทยสิริเมธี | พฤษภาคม 2563 | มิถุนายน 2565 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป - ฟิวเจอร์เฟล็กซ์ | กันยายน 2565 | ธันวาคม 2565 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป - ชัวร์เท็กซ์ | เมษายน 2565 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป และทุนลอยน้ำ - ปตท. | มิถุนายน 2565 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป - ปตท.น้ำมันและการค้าปลีก | ตุลาคม 2565 | พฤศจิกายน 2566 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป - ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม | กุมภาพันธ์ 2566 | ตุลาคม 2566 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป - เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ | พฤษภาคม 2566 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด | | | | |
| โรงไฟฟ้า | เมษายน 2557 | มิถุนายน 2558 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| โครงการโซลาร์ รูฟท็อป- วิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี | สิงหาคม 2564 | กันยายน 2564 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โรงไฟฟ้า - ส่วนขยาย | มกราคม 2565 | ธันวาคม 2566 | 4 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |

| ชื่อบริษัท | วันที่ได้รับใบอนุญาต | วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ | จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล | สิทธิประโยชน์ |
|---|-------------------------------|---------------------------------------|--|---------------------------------------|
| บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) | | | | |
| โครงการระยะที่ 1 | กรกฎาคม 2537 | พฤษภาคม 2538 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| โครงการระยะที่ 2 | มิถุนายน 2538 | มกราคม 2539 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| โครงการระยะที่ 2 (SPP Replacement) | พฤศจิกายน 2564 | พฤศจิกายน 2565 | 4 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โครงการขยาย ระยะที่ 1 | มีนาคม 2547 | กรกฎาคม 2547 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| โครงการขยาย ระยะที่ 2 | สิงหาคม 2547 | กันยายน 2548 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| CFB 3 | มิถุนายน 2550 | พฤศจิกายน 2553 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| โครงการระยะที่ 1 | พฤศจิกายน 2550 | - | - | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| โครงการระยะที่ 5 | กุมภาพันธ์ 2552 | มีนาคม 2554 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| โกลว์ โซลาร์ | สิงหาคม 2555 | สิงหาคม 2555 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ข) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Michelin | พฤษภาคม 2561 | พฤศจิกายน 2561 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Continental | พฤษภาคม 2561 | กุมภาพันธ์ 2562 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Holiday Inn | มิถุนายน 2562 | ธันวาคม 2562 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Indorama | กรกฎาคม 2563 | พฤษภาคม 2565 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – NSP | มิถุนายน 2563 | กรกฎาคม 2564 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Veolia (Suez) | กรกฎาคม 2563 | กันยายน 2564 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Ecoblue | มีนาคม 2566 | สิงหาคม 2566 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Polyplex | มีนาคม 2566 | มกราคม 2567 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – GCM-PTA | มีนาคม 2566 | มกราคม 2567 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – TPRC | มีนาคม 2566 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – NS-SUS | พฤษภาคม 2566 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Inoac | ตุลาคม 2566 | พฤศจิกายน 2566 | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| โกลว์ โซลาร์ รูฟท็อป – Resonac | ตุลาคม 2566 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 8 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| บริษัท โกลว์ จำกัด | กันยายน 2546 | สิงหาคม 2540 | - | ข้อ (ก) |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด | พฤศจิกายน 2539 | สิงหาคม 2540 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (โครงการโกลว์เอสพีพี 2 SPP Replacement) | ธันวาคม 2565 | ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์ | 4 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ง) |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด | สิงหาคม 2540 | สิงหาคม 2542 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |
| บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด โครงการโซลาร์ รูฟท็อป – GIPP หมายเหตุ: ยกเลิกบัตรส่งเสริมเลขที่ 1525/2542 โดยใช้บัตรส่งเสริมเลขที่ 63-0111-1-04-1-0 แทน | พฤศจิกายน 2542 มกราคม 2563 | มกราคม 2546 สิงหาคม 2564 | 8 ปี 3 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ง) ข้อ (ข), (ค)*, (ง) |
| บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด | กรกฎาคม 2551 | พฤศจิกายน 2554 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ข) |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด | | | | |
| ระยะที่ 1 | มีนาคม 2542 | กันยายน 2543 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ก) ถึง (ข) |

| ข้อปลีก | วันที่ได้รับใบอนุญาต | วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ | จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล | สิทธิประโยชน์ |
|----------------------|----------------------|---------------------------------------|--|-----------------|
| ระยะที่ 2 | กรกฎาคม 2556 | พฤศจิกายน 2555 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ข) |
| ระยะที่ 3 | กรกฎาคม 2556 | ตุลาคม 2549 | 8 ปี และ 5 ปี | ข้อ (ข) ถึง (ข) |
| ระยะที่ 3 (ส่วนขยาย) | กันยายน 2557 | เมษายน 2558 | | ข้อ (ข) ถึง (ข) |

หมายเหตุ คำอธิบาย ช่อง “จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล (เริ่มนับตั้งแต่วันที่เริ่มได้ครั้งแรก)” ระยะเวลา 8 ปี หมายถึง กรณีที่ได้รับสิทธิประโยชน์ ตาม มาตรา 31 วรรคหนึ่ง ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียนมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และระยะเวลา 5 ปี หมายถึง มาตรา 35 (1) ลดหย่อนภาษีเงินได้สำหรับกำไรสุทธิอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามมาตรา 31 วรรคหนึ่ง โดยสามารถดูวันที่รับรายได้ครั้งแรกจากการประกอบกิจการ ได้จากทางบัญชีในการออกใบแจ้งหนี้ให้กับลูกค้าครั้งแรก (Invoice Date)

2. การตลาดและการแข่งขัน

การจัดจำหน่ายและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและไอน้ำ เป็นผลิตภัณฑ์หลักที่ บริษัทฯ ผลิตโดยจะต้องจัดจำหน่ายไปยังลูกค้าในทันที ดังนั้น ระบบการจัดจำหน่ายสินค้าไปยังลูกค้าจึงมีความสำคัญเป็นอย่างมาก และทั้งนี้ระบบจะต้องมีความพร้อมในการจัดจำหน่ายและมีเสถียรภาพสูงรองรับ บริษัทฯ เห็นความสำคัญในจุดนี้ จึงได้ออกแบบระบบจัดส่งไฟฟ้าแยกให้กับลูกค้าแต่ละราย เพื่อจะสามารถควบคุมปริมาณการใช้ และระบบป้องกันความปลอดภัยของลูกค้าแต่ละรายแยกออกจากกันได้อีกด้วย สำหรับการจัดส่งกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่มีระดับแรงดันไฟฟ้าตามมาตรฐานเดียวกันกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ด้วยหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ณ ระบบการจ่ายกระแสไฟฟ้ารวมที่สถานีไฟฟ้าย่อย (Substation) หลังจากนั้นกระแสไฟฟ้าจะถูกส่งต่อไปตามสายส่งไฟฟ้าผ่านมิเตอร์ซื้อขาย เพื่อจำหน่ายเข้าสู่ระบบกระแสไฟฟ้าของ กฟผ. กฟภ. กฟน. และลูกค้าอุตสาหกรรมต่อไป นอกจากนี้ ตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีความสำคัญต่อระบบการจัดส่งผลิตภัณฑ์ เนื่องจากจะต้องตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงงานของลูกค้าที่มีความต้องการใช้ไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมในกระบวนการผลิต โดยบริษัทฯ ส่งผลิตภัณฑ์ผ่านระบบขนส่งทางท่อส่งผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการออกแบบให้หุ้มฉนวนเพิ่มเติมเป็นพิเศษเพื่อลดการสูญเสียพลังงานให้กับสิ่งแวดล้อมภายนอก กลุ่มลูกค้าเป้าหมายของบริษัทฯ แบ่งออกเป็น 2 กลุ่มหลัก ตามลักษณะการใช้งานผลิตภัณฑ์ ดังนี้

1. จำหน่ายให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน.

ตามลักษณะโครงสร้างระบบไฟฟ้าของประเทศไทยนั้น กฟผ. เป็นหน่วยงานที่รับผิดชอบในการผลิต จัดหา และจัดส่งให้กับ กฟภ. และ กฟน. เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับภาคอุตสาหกรรมและประชาชนทั่วไป ทำให้มีความจำเป็นที่หน่วยงานทั้ง 3 หน่วยงาน จะต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการ

ของประเทศ ซึ่งการผลิตไฟฟ้าโดย กฟผ. แห่งเดียวนั้นยังไม่เพียงพอ หน่วยงานดังกล่าวจึงมีความจำเป็นต้องรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนเพิ่มเติม ผ่านการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 3 ประเภทหลัก คือ

- ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP)
- ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP)
- ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP)

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทที่เข้าลงทุน มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ผ่านการทำสัญญาทั้ง 3 ประเภท ซึ่งในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. นั้น ยังมีผลทำให้บริษัทฯ มีไฟฟ้าสำรองผ่านสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองซึ่งเป็นการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบการผลิตไฟฟ้าให้กับโรงไฟฟ้าอีกด้วย

2. จำหน่ายตรงให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม

นอกจากการจำหน่ายให้กับ กฟผ. แล้ว บริษัทฯ มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ในฐานะผู้ผลิตสาธารณูปโภคพื้นฐาน ได้แก่ ไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับความมั่นคงและความต่อเนื่องในการจัดจำหน่าย รวมถึงการกำหนดราคาที่มีมาตรฐานเทียบเคียงได้กับผู้ผลิตรายอื่นในตลาด โดยลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ส่วนใหญ่อยู่ในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการจำหน่ายไนโตรเจนให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นการให้บริการแบบครบวงจรอีกด้วย

สภาพการแข่งขัน

ด้วยความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ที่มีมาอย่างยาวนานในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ประกอบกับความมั่นคงของโครงข่ายการผลิตจากโรงไฟฟ้าต่างๆ รวมทั้งระบบเชื่อมโยงที่ครอบคลุมพื้นที่กว้าง การบริหารจัดการที่เน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง เพื่อส่งมอบสาธารณูปโภคที่ตอบสนองความต้องการของลูกค้า การดูแลเอาใจใส่ลูกค้า และให้การรับประกันความ

มั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้าและโอนให้กับลูกค้าตลอดอายุสัญญา ควบคู่ไปกับการใช้นโยบายการเติบโตอย่างยั่งยืนโดยเน้นการพัฒนาทางด้านนวัตกรรม ทำให้บริษัทฯ มีความเข้มแข็งและมีศักยภาพในการแข่งขันกับผู้ประกอบการด้านกิจการพลังงานรายอื่นๆ ในสภาวะการแข่งขันในตลาดที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะเป็นตลาดที่มีผู้เล่นน้อยราย และบริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้าก็ตาม

นอกจากนั้น การที่บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าและโอนด้วยจำนวนการผลิตขนาดใหญ่ พร้อมทั้งความมีประสิทธิภาพเสถียรภาพระดับสากล และยังสามารถดำเนินการผลิตด้วยเชื้อเพลิงหลากหลายประเภท ทำให้บริษัทฯ มีต้นทุนต่ำกว่าเมื่อเทียบกับคู่แข่ง หรือการที่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมในแต่ละรายแยกลงทุนทำการผลิตสาธารณูปโภคด้วยตนเอง

ส่วนการแข่งขันของโครงการ Solar Rooftop และ Floating Solar มีการแข่งขันที่สูงขึ้นกว่าปีที่ผ่านมา เนื่องจากมีการอนุญาตให้ผู้ประกอบการโดยทั่วไปทั้งที่อยู่ภายในและภายนอกอุตสาหกรรม สามารถเข้ามาแข่งขันได้ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีจุดแข็งในเรื่องความมั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้าที่เชื่อมต่อโครงข่ายการผลิตของบริษัทฯ และการดูแลเอาใจใส่ลูกค้า

การกำหนดราคาค่าไฟฟ้า

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยให้สะท้อนถึงต้นทุนค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาในแต่ละวัน โดยอัตราค่าไฟฟ้าที่แตกต่างตามช่วงเวลาในแต่ละวัน โดยอัตราค่าไฟฟ้าซึ่งเป็นไปตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าซึ่งจำแนกตามประเภทของผู้ผลิตไฟฟ้าดังต่อไปนี้

1. การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) โดยทั่วไปจะมีการกำหนดโครงสร้างราคาหลักเป็น 2 ส่วน ดังนี้

ส่วนแรก คือ ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่โรงไฟฟ้าเป็นรายเดือนในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่ไม่คำนึงถึงจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ กฟผ. ซื้อขายตามจริงจากโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ค่า AP ประกอบด้วย

- **APR1:** ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัทฯ สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัทฯ (Capacity Cost)
- **APR2:** ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัทฯ สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Fixed O&M)

ส่วนที่สอง คือ ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระจะกำหนดราคาโดยคำนึงถึงต้นทุนการผลิตผันแปร

2. การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP)

การกำหนดราคาไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ขึ้นอยู่กับประเภทของเชื้อเพลิงและประเภทของสัญญา โดยมีรายละเอียดเบื้องต้น ดังนี้

2.1) การกำหนดราคาของสัญญา Firm: สัญญา Firm คือ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีการกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้ กฟผ. ตลอดอายุสัญญาซึ่งสัญญาจะมีระยะเวลาตั้งแต่ 5 ปี ขึ้นไป โดยการกำหนดราคาของสัญญาประเภทนี้ ประกอบด้วย

- ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment: CP) ซึ่งพิจารณาจากค่าลงทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Capacity Cost) จากการที่รับซื้อพลังไฟฟ้า
- ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ซึ่งกำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Energy Cost)
- ค่าประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving) ซึ่งจะได้รับรายได้ส่วนนี้เมื่อสามารถใช้เชื้อเพลิงได้น้อยกว่าค่ามาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด นอกจากนี้ กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และมีค่าปรับหาก SPP ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณที่กำหนดไว้

2.2) การกำหนดราคาของสัญญา Non-firm: สัญญา Non-firm คือ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีอายุสัญญาไม่เกิน 5 ปี โดยสัญญาประเภทนี้จะไม่ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้า (CP) แต่ได้รับเพียงค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ซึ่งกำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในระยะสั้น (Short Run Avoided Energy Cost) ซึ่งในแต่ละฤดูกาลแตกต่างกัน ดังนั้น ราคาตามสัญญา Non-firm ที่เป็นเฉพาะค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) จะถูกคูณด้วยค่า K Factor ตามที่ กฟผ. ประกาศราคาโดยรวมแล้วราคาตามสัญญา Non-firm ก็ยังคงต่ำกว่าราคาโดยรวมของสัญญา Firm ทั้งนี้ หากเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าระบบพลังงานหมุนเวียนจะมีส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) หรือรับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT เป็นไป ตามประกาศของ กฟผ. หรือ กพน.

3. การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีการจำหน่ายให้ กฟภ.หรือ กฟน. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเท่ากับค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดันที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ทำการเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้ารวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรค่าเอฟทีขายส่งเฉลี่ย ทั้งนี้ หากเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าระบบพลังงานหมุนเวียนจะมีส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) หรือรับซื้อไฟฟ้าในอัตราแบบ FiT เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

อัตราการรับซื้อไฟฟ้าของลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม

ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมโดยบริษัทฯ มีการตกลงทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับลูกค้าแต่ละรายโดยอ้างอิงราคาซื้อขายจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. และจะมีการปรับเปลี่ยนค่าเอฟทีตามต้นทุนเชื้อเพลิง และในลูกค้าบางรายจะมีการตกลงจัดทำสัญญาโดยกำหนดราคาค่าไฟฟ้าในลักษณะให้แปรผันตามค่าเชื้อเพลิงเช่น ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น

สำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมที่รับไฟจากโครงการ Rooftop หรือ Floating Solar บริษัทฯ มีการทำสัญญาระยะยาวกับลูกค้า โดยมีการกำหนดราคาทั้งแบบอ้างอิงราคาซื้อขายจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. และแบบกำหนดราคาคงที่ตลอดอายุสัญญา

การกำหนดราคาขายไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ราคาขายไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมกำหนดจากวัตถุดิบพลังงานที่ใช้ในการผลิตรวมถึงต้นทุนอื่นๆ ของการผลิตของบริษัทฯ และมีการบวกกำไรส่วนเพิ่ม (Cost Plus) เพื่อจัดทำเป็นสูตรราคาที่จะใช้ตัวแปรของต้นทุนที่เปลี่ยนไปมาใช้ปรับราคาให้สะท้อนต้นทุนการผลิตที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งรวมถึงการลงทุน ต้นทุนผันแปร และค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและการซ่อมบำรุง (Operation and Maintenance) สำหรับการลงทุนในระบบจำหน่าย (Distribution System) ที่จัดเตรียมให้ลูกค้าแต่ละรายเป็นการเฉพาะ (Dedicated) พลังงานสูญเสียในระบบจำหน่าย (Energy Loss) จะมีการคำนวณแยกต่างหาก เนื่องจากมีความแตกต่างกันของทั้งปริมาณที่จะจัดส่งและที่ตั้งของลูกค้าแต่ละราย ซึ่งจะมีผลแตกต่างกันของเงินลงทุนในการก่อสร้างระบบ เงื่อนไขการกำหนดราคาทั่วไปในการกำหนดราคาขายผลิตภัณฑ์นั้น คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์และหลักการกำหนดมาตรฐานราคาขายผลิตภัณฑ์เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและโปร่งใสในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์สำหรับทั้งลูกค้าที่มีความเกี่ยวข้องกัน และลูกค้าอื่นๆ จะต้องอยู่ในมาตรฐานเดียวกัน

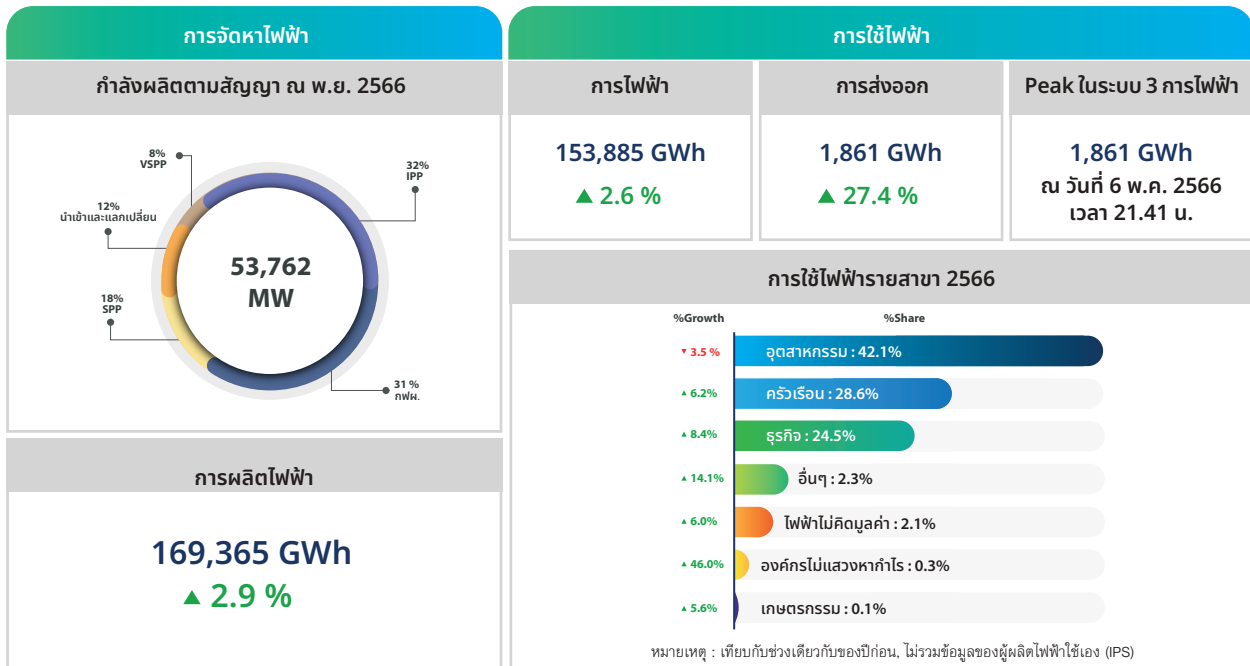
ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

1. ข้อมูลพื้นฐาน

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยมีรูปแบบโครงสร้างกิจการแบบผู้ซื้อรายเดียว (Enhanced Single-Buyer Model: ESB) กล่าวคือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Electricity Generating Authority of Thailand: EGAT หรือ กฟผ.) เป็นทั้งผู้ผลิต และรับซื้อไฟฟ้าที่จ่ายเข้าสู่ระบบรายเดียวจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่ (Independent Power Producer: IPP, > 90 เมกะวัตต์) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP, 10–90 เมกะวัตต์) และจากต่างประเทศ อีกทั้งยังเป็นเจ้าของระบบสายส่งไฟฟ้า (Transmission system) โดยมีการไฟฟ้านครหลวง (Metropolitan Electricity Authority: MEA หรือ กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Provincial Electricity Authority: PEA หรือ กฟภ.) ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าและรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP, < 10 เมกะวัตต์) และมีหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ทำหน้าที่กำหนดนโยบาย และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ทำหน้าที่กำกับดูแล

2. สถานการณ์การใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย ประจำปี 2566

ณ เดือนพฤศจิกายน 2566 ประเทศไทยมีกำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้าอยู่ที่ 53,762 เมกะวัตต์ (ไม่รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)) และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า (Electrical power demand) อยู่ที่ 187,727 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันในปี 2565 ร้อยละ 3.1 และยังสูงกว่าช่วงเดือนเดียวกันในปี 2563 และ 2564 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าในไทยที่ยังคงเติบโตตามการเติบโตของเศรษฐกิจ โดยเศรษฐกิจของประเทศไทยขยายตัวร้อยละ 1.9 ใน 9 เดือนแรกของปี 2566 ซึ่งขยายตัวลดลงจากปี 2565 ที่มีอัตราการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.1 โดยความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า (System Peak Demand) ของปี 2566 เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2566 เวลา 21.41 น. อยู่ที่ระดับ 34,827 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 เมื่อเทียบกับปี 2565 (ไม่รวมการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS))



แหล่งข้อมูล: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน

3. แนวโน้มการจัดทำแผนพลังงานชาติและการปรับปรุง

ปัจจุบัน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กำลังอยู่ระหว่างการจัดทำแผนพลังงานชาติ (National Energy Plan) ซึ่งเป็นแผนที่จะเป็นการรวบรวมทั้ง 5 แผนพลังงาน ซึ่งประกอบด้วยแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) มาบูรณาการและรวมกันไว้ภายใต้แผนเดียว เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) จากการใช้ฟอสซิลไปสู่พลังงานสะอาดและการมีนวัตกรรมใหม่ๆ มารองรับการเปลี่ยนผ่านนี้ และบรรลุเจตนารมณ์ของประเทศไทยในการมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ในปี 2593 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emission) ในปี 2608 ทิศทางนโยบายพลังงานของประเทศไทย จำเป็นต้องดำเนินการตามแนวทางที่เรียกว่า นโยบาย 4D1E ซึ่งประกอบด้วย Digitalization, Decarbonization, Decentralization, De-Regulation, และ Electrification ซึ่งในแผนพลังงานตามแนวทาง 4D1E จะครอบคลุม 5 ด้านหลัก คือ ด้านไฟฟ้า ด้านน้ำมัน ด้านก๊าซธรรมชาติ ด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก และด้านการอนุรักษ์พลังงาน โดยมีมาตรการส่งเสริมหลักหลักดังนี้

ด้านไฟฟ้า

- การเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนให้มากขึ้นในการผลิตกระแสไฟฟ้าสำหรับบริโภคในประเทศ จาก 26% เป็น 30% เพื่อเป็นการลดสัดส่วนการผลิตจากเชื้อเพลิงที่ปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ อ้างอิงตามแผน PDP 2018 Rev.1 (Power Development Plan 2018 Revision 1)
- การพัฒนาเทคโนโลยีการดักจับ, การใช้ประโยชน์, และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture, Usage and Storage, CCUS)

ด้านน้ำมัน

- การส่งเสริมการปรับปรุงมาตรฐานโรงกลั่นน้ำมันและส่งเสริมโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับคุณภาพตามมาตรฐานยูโร 5 ซึ่งมีส่วนในการลดต้นทุนต่อของสาเหตุการเกิดฝุ่น pm 2.5 ที่เกิดจากท่อไอเสียรถยนต์
- การพัฒนาระบบการควบคุมกำกับดูแลและเก็บข้อมูลแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี เพื่อกำหนดแนวทางการพัฒนากระบวนการกำกับดูแลให้มีประสิทธิภาพโดยใช้ e-service

ด้านก๊าซธรรมชาติ

- การส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคเศรษฐกิจต่างๆ เพื่อลดปัญหามลพิษทางอากาศโดยเฉพาะอย่างยิ่งการส่งเสริมการใช้ LNG
- การเร่งรัดการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งปิโตรเลียมภายในประเทศ และพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมและเพียงพอกับความต้องการใช้ในระดับภูมิภาค
- การส่งเสริมการเปิดเสรีกิจการก๊าซธรรมชาติโดยปรับปรุงกฎระเบียบที่เป็นอุปสรรคให้เกิดการแข่งขันอย่างเต็มรูปแบบ โดยตั้งเป้าหมายให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub

ด้านพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทางเลือก

- การส่งเสริมการประเมินศักยภาพพลังงานหมุนเวียน
- การส่งเสริมและพัฒนากลไกการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์
- การจัดทำแพลตฟอร์มและพัฒนาส่วนข้อมูลในการควบคุมพลังงานหมุนเวียนด้วยระบบดิจิทัล
- การส่งเสริมให้เกิดการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น เช่น การพัฒนาคุณภาพ Renewable Energy Certificates (RECs) ให้สามารถตอบสนองความต้องการของตลาดผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มที่ต้องการ RECs ในอนาคต และกำกับดูแลราคา RECs ภายในประเทศให้มีเสถียรภาพ

ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

- การผลักดันมาตรการการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (BEC)
- สำหรับมาตรการบริษัทจัดการพลังงานหรือ ESCO (Energy Service Company) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการอนุรักษ์พลังงาน มีการผลักดันสำหรับหน่วยงานภาครัฐในด้านการกำหนดแนวทางและหลักเกณฑ์ให้มีรูปแบบของการตั้งงบประมาณ วิธีการจัดซื้อจัดจ้างและสัญญาตามมาตรฐานอนุรักษ์พลังงาน

3. การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทฯ มีกระบวนการผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์และบริการ โดยแยกขายบริษัทย่อยได้ดังนี้

กลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Power Plant)

1. บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ)

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และผู้ประกอบการอุตสาหกรรม มีกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วรวมประมาณ 1,103 เมกะวัตต์ และให้บริการด้านสาธารณูปโภคโดยผลิตและจำหน่ายไอน้ำและน้ำเพื่อการ

อุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียง มีกำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,480 ตันต่อชั่วโมง น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น สามารถจำหน่ายรายละเอียดโรงไฟฟ้าและศูนย์ผลิตสาธารณูปการของบริษัทฯ ได้ดังนี้

1) โรงไฟฟ้าศรีราชา

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ตำบลทุ่งสูงลา อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2543 ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2568 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตามเงื่อนไขและการส่งเดินเครื่องของ กฟผ.

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักและมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง โดยประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator: GTG) ขนาด 235 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุดและมีเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) จำนวน 2 ชุด กังหันไอน้ำ (Steam Turbine: ST) 1 ชุด เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG) ขนาด 240 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

การจัดหาวัตถุดิบ

โรงไฟฟ้าศรีราชาใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 ที่ราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP Gas Price) และได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลกับบริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง รวมถึงได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water Agreement) กับบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EW) เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชาได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นสัญญาปีต่อปี และได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (TP) จำนวน 1 เมกะวัตต์ โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 เพื่อเป็นการสำรองไฟฟ้าสำหรับใช้ในช่วงซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าศรีราชาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้งนี้ ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. เป็นผู้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าผ่านแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาวแบบรายปีและรายเดือน และแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นแบบรายวัน โดยโรงไฟฟ้าศรีราชาต้องแจ้งความพร้อมจ่าย (Availability) ในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ทั้งระยะยาวและระยะสั้นเช่นกัน ซึ่งค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่โรงไฟฟ้าศรีราชาในการรักษาระดับความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าโดยไม่คำนึงถึงปริมาณไฟฟ้าที่ได้ขายให้แก่ กฟผ. โดยค่าความพร้อมจ่ายประกอบด้วย

- **APR1:** ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัทฯ สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัทฯ (Capacity Cost)
- **APR2:** ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัทฯ สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Fixed O&M)

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชาจะได้รับรายได้ค่า AP ตามความพร้อมจ่ายที่โรงไฟฟ้าศรีราชาแจ้งและเป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชายังได้รับรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณที่ผลิตจริงตามคำสั่งการผลิตไฟฟ้า (Dispatch Instruction) ของ กฟผ. ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการสั่งการให้โรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดผลิตไฟฟ้าหรือผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต โดย กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่า AP ให้กับโรงไฟฟ้าศรีราชาตามความพร้อมจ่าย

2) ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง (Central Utility Plant: CUP)

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในกลุ่ม ปตท. และลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วไป และมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เพื่อเป็นการรักษาสสมดุลของการผลิตไฟฟ้าและไอ้ น้ำ (Balancing load) ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้ไอ้ น้ำสูงส่งผลให้ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง เพิ่มอัตราการผลิตไฟฟ้าให้สูงขึ้นเพื่อให้ได้ปริมาณไอ้ น้ำที่เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรมโดยไฟฟ้าส่วนเกินดังกล่าวจะจัดจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm ทั้งนี้ การจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนให้กับ กฟผ. นอกจากจะเป็นการเพิ่มความมี

ประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจแล้ว ยังเป็นการเพิ่มเสถียรภาพให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และยังสามารถนำกลับมารองรับการขายธุรกิจของลูกค้าอุตสาหกรรมในอนาคตได้อีกด้วย โดยปัจจุบันศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองประกอบด้วยศูนย์ผลิตสาธารณูปการจำนวน 4 แห่ง ได้แก่

2.1) ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 (Central Utility Plant 1: CUP-1)

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 226 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอ้ น้ำประมาณ 890 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 720 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและให้กับ กฟผ. โดยเริ่มทยอยดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2549

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ได้มีการเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำปราศจากแร่ธาตุกับนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ฉบับที่ 1 เมื่อปี 2562 และในปี 2563 ได้ดำเนินการจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำปราศจากแร่ธาตุกับนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) เป็นฉบับที่ 2 เพื่อเพิ่มศักยภาพและความมั่นคงด้านน้ำให้กับบริษัทฯ

กระบวนการผลิต

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 37.6 เมกะวัตต์ จำนวน 6 ชุด เครื่องผลิตไอ้ น้ำจากความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator (HRSG)) ขนาด 70 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 6 ชุด โดยแต่ละชุดยังประกอบด้วยอุปกรณ์ Supplementary Burner ซึ่งสามารถผลิตไอ้ น้ำเพิ่มจากเดิมอีก 70 ตันต่อชั่วโมง และหม้อไอ้ น้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 50 ตันต่อชั่วโมง

การจัดหาวัตถุดิบ

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 5 ปี ล้นสุดปี 2569 และมีสิทธิใช้น้ำตามสัญญาซื้อขายที่ดินกับนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) นอกจากนี้ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อสำรองไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 57 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 1 ปี และต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกครั้งละ 1 ปี หากไม่มีการยกเลิกสัญญา

2.2) ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 (Central Utility Plant 2: CUP-2)

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล (Rayong Industrial Land: RIL) จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 113 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 170 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 510 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นหลัก และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm ทั้งนี้ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2551

กระบวนการผลิต

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าประเภท โคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 37.6 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) ขนาด 70 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด โดยแต่ละชุดยังประกอบด้วยอุปกรณ์ Supplementary Burner ซึ่งสามารถผลิตไอน้ำเพิ่มจากเดิมอีก 70 ตันต่อชั่วโมง โดยไอน้ำที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และไอน้ำส่วนที่เหลือจะนำไปผ่านกังหันไอน้ำเพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator (STG)) ขนาด 38 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด เพื่อลดแรงดันของไอน้ำ ก่อนจำหน่ายให้ลูกค้าชนิดไอน้ำแรงดันปานกลาง นอกจากนี้ ยังมีการผลิตไอน้ำจากหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 50 ตันต่อชั่วโมง อีกด้วย

การจัดหาวัตถุดิบ

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดในปี 2566 และได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะสั้นอายุสัญญา 1 ปี กับ ปตท. สิ้นสุดในปี 2567 และมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) จากนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล ซึ่งได้ดำเนินการต่ออายุสัญญาไปจนถึงปี 2575 แล้ว นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวน 37.5 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 1 ปี และต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกครั้งจะ 1 ปี หากไม่มีการยกเลิกสัญญา

2.3) ศูนย์สาธารณูปการแห่งที่ 3 (Central Utility Plant 3: CUP-3)

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 280 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 770 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยมีอุปกรณ์หลักประกอบด้วยหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) ขนาด 70 ตันต่อชั่วโมง 2 ชุด และขนาด 140 ตันต่อชั่วโมง 1 ชุด และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2552 และได้มีการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG) กำลังการผลิต 15 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ซึ่งแล้วเสร็จในปี 2562 เพื่อเป็นการรักษาเสถียรภาพของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำในเงื่อนไขการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่ได้ประสิทธิภาพสูงสุด (Optimization)

การจัดหาวัตถุดิบ

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำ โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2567 และเข้าทำสัญญาขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2566 ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการต่ออายุสัญญา

2.4) ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (Central Utility Plant 4: CUP-4)

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (AIE) จังหวัดระยอง เป็นการลงทุนตามแผนการขยายกำลังการผลิตที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ซึ่งรองรับการเจริญเติบโตของอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย และนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียงทั้งปัจจุบันและอนาคต อีกทั้งยังเป็นการลงทุนเพื่อเสริมสร้างเสถียรภาพ ทั้งระบบผลิตและระบบโครงข่ายจำหน่ายระหว่างศูนย์ผลิตสาธารณูปการในภาพรวมของบริษัทฯ

กระบวนการผลิต

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าประเภท โคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (GTG) กังหันก๊าซขนาดประมาณ 49 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator HRSG) ขนาด 70 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 1 ชุด โดยยังประกอบด้วยอุปกรณ์ Supplementary Burner ซึ่งสามารถผลิตไอน้ำเพิ่มจากเดิมอีก 70 ตันต่อชั่วโมง

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 มีโครงข่ายเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและระบบไอน้ำไปสู่กลุ่มลูกค้าและเชื่อมต่อกับศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1

การจัดหาวัตถุดิบ

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 จัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี โดยสิ้นสุดในปี 2577 และสัญญาซื้อน้ำสะอาด (Clarified Water) กับ GC Estate เป็นระยะเวลา 15 ปี โดยสิ้นสุดในปี 2577

การจัดจำหน่าย ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 และศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (AIE) และนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง นอกจากนี้ ยังมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 40 เมกะวัตต์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกทุก 5 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

ทั้งนี้ ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 และศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 รวมถึงศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 และศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 ได้ถูกออกแบบระบบส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้เชื่อมโยงกัน (Power and Steam Distribution Tie-up) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สร้างความสมดุลและสำรองระหว่างกันได้นอกจากนี้ ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2562 ทำให้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ มีความมั่นคงของระบบที่ดีขึ้นและสามารถบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการทำงานของโรงไฟฟ้า (Plant optimization) ร่วมกันได้

2. บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์ฯ)

โกลว์ฯ ประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ธุรกิจหลักของโกลว์ฯ คือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (Processed Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง และอื่นๆ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วรวมประมาณ 2,758 เมกะวัตต์ กำลังการผลิต

ไอน้ำรวมประมาณ 1,232 ตันต่อชั่วโมง กำลังการผลิตน้ำเย็นประมาณ 3,400 ตันความเย็น และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 4,946 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ทั้งนี้ ในกรณีของลูกค้าอุตสาหกรรมจะมีสัญญาการซื้อขายสาธารณูปโภคอยู่ระหว่าง 10-20 ปี โดยในส่วนของสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จะมีอายุระหว่าง 21-30 ปี โดยโกลว์ฯ มีรายละเอียดโรงไฟฟ้าทั้งหมดซึ่งรวมโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังต่อไปนี้

1) โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีที (GIPP)

โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีที เป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักและมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองซึ่งมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2546 โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 713 เมกะวัตต์

2) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined Cycle Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2539 ปัจจุบันได้พัฒนาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนหน่วยการผลิตเดิม (SPP replacement) โดยหน่วยผลิตที่ 1 และหน่วยผลิตที่ 2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2565 และวันที่ 19 มกราคม 2566 ตามลำดับ โดยเป็นโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนหน่วยการผลิตเดิม มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 200 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำรวม 460 ตันต่อชั่วโมง โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับ กฟผ. จำนวน 60 เมกะวัตต์ และส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

3) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2548 มีกำลังผลิตไฟฟ้า 77 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 137 ตันต่อชั่วโมง น้ำสะอาด 1,500 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ 550 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. และจำหน่ายไอน้ำ น้ำสะอาด และน้ำปราศจากแร่ธาตุให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

4) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ตั้งอยู่ที่พื้นที่เดียวกันกับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 328 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายไปตามสายส่งของ โกลว์ฯ ที่มีอยู่เดิม โรงไฟฟ้าแห่งนี้นับว่าเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดใหญ่ เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำอื่นๆ ที่โกลว์ฯ มีอยู่ในปัจจุบัน เนื่องจากขนาดและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ทำให้โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เดินเครื่องแบบ Base Load Unit ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดเล็กอื่นๆ จะเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้ กฟผ. และทำให้ไฟฟ้าและไอน้ำที่จำหน่ายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมมีความสมดุลโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2554

5) โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน (GHECO-ONE)

โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 660 เมกะวัตต์

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ได้รับการออกแบบและดำเนินงานตามมาตรฐานสากล โดยใช้ถ่านหินบิทูมินัสซึ่งเป็นถ่านหินที่มีคุณภาพสูงมีปริมาณกำมะถันต่ำเป็นเชื้อเพลิงหลักของโครงการ โดยถ่านหินที่ใช้นำเข้ามาจากประเทศอินโดนีเซีย ในกระบวนการผลิตถ่านหินจะถูกลำเลียงจากลานกองถ่านหินโดยใช้สายพานลำเลียงระบบปิด เพื่อนำไปเก็บพักไว้ชั่วคราวก่อนนำไปบดละเอียด จากนั้นจะถูกฉีดเข้าไปผสมกับอากาศที่ห้องเผาไหม้ของหม้อน้ำชนิด Pulverized coal-fired boiler (PC boiler) ทำหน้าที่ผลิตไอน้ำให้มีอุณหภูมิ 566 องศาเซลเซียส และความดัน 242 บาร์ เพื่อนำไปเข้าสู่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนกรกฎาคม 2555

6) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยหม้อไอน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2553 ตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกันกับโกลว์ เอสพีที 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้ถูกออกแบบมาให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 85 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง หรือกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า (เมื่อไม่มีการผลิตไอน้ำ) โดยจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

7) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 ระยะที่ 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (Hybrid Natural Gas and Coal-Fired Combined Cycle Cogeneration Facility) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2542 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 นั้น โกลว์ฯ ถือว่าเป็นโรงไฟฟ้าแห่งเดียวกัน ปัจจุบันอยู่ระหว่างพัฒนาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนหน่วยการผลิตเดิม (SPP replacement)

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 แบ่งออกเป็นสองส่วนคือ (1) บจ. โกลว์ เอสพีที 2 โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine) กำลังการผลิตประมาณ 35 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง และเครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery) จำนวน 2 เครื่อง และ (2) บจ. โกลว์ เอสพีที 3 โรงไฟฟ้าถ่านหิน ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน กำลังการผลิต 222 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง (Hybrid Cycle Unit) แต่ละเครื่องประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) กำลังการผลิตประมาณ 35 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Unit) จำนวน 2 เครื่อง และหม้อต้มไอน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 มีกำลังผลิตไฟฟ้ายรวม 513 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 190 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Cycle Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าดังกล่าวจะใช้ระบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำในการผลิตไฟฟ้าและใช้หม้อต้มไอน้ำชนิด CFB (Circulating Fluidized Bed Boiler) เพื่อผลิตไอน้ำ โดยมีข้อแตกต่างจากโรงไฟฟ้าแห่งอื่นๆ ของบริษัท ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก แต่โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 ใช้ทั้งถ่านหินและก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต ถึงแม้ว่าวงจรของกระบวนการผลิตที่โรงไฟฟ้านี้จะแตกต่างจากโรงไฟฟ้าทั่วไป แต่เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้นั้นเป็นเครื่องจักรอุปกรณ์ตามมาตรฐานสากลสำหรับอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าชั้นนำทั่วไป บริษัทฯ นำเอาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Facility) มาใช้เพื่อเพิ่มการใช้เชื้อเพลิงถ่านหินซึ่งมีราคาถูกกว่าและลดการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต

การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3 จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่ผลิตได้จากโรงงานจะจำหน่ายแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

8) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2543

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) 2 เครื่อง เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็นสำรอง (Electric Chiller) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น

การจัดจำหน่าย

ไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และไฟฟ้าและน้ำเย็นจะจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค โดยผ่านเครือข่ายสายส่งและท่อน้ำเย็นของบริษัทฯ ตามลำดับ

9) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค ซึ่งได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) 2 เครื่อง เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง เครื่องทำน้ำเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็นแบบไฟฟ้าสำหรับเพิ่มกำลังการผลิตและประสิทธิภาพให้กังหันก๊าซโรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้าขนาด 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และจำหน่ายพลังงานส่วนที่เหลือ (ทั้งในรูปของไฟฟ้าและน้ำเย็น) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค โดยส่งผ่านสายส่งไฟฟ้าและท่อน้ำเย็นตามลำดับ

10) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3 ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก (Natural Gas-fired Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 4 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 มีกำลังการผลิตรวม 23 เมกะวัตต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้ง 4 เครื่อง ได้ติดตั้งและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2549

11) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย)

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย) ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก (Natural Gas-fired Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 2 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 มีกำลังการผลิตรวม 19 เมกะวัตต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้ง 2 เครื่อง ได้ติดตั้งและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนเมษายน 2558

การจัดหาวัตถุดิบของกลุ่มบริษัทโกลว์ฯ

วัตถุดิบหลักซึ่งใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโกลว์ฯ คือ ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ยกเว้นโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย และโรงไฟฟ้าชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรม

ก๊าซธรรมชาติ

โกลว์ฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. รวมทั้งสิ้น 10 ฉบับ โดยแบ่งเป็น 4 ประเภทใหญ่ๆ ดังนี้

- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม

| โรงไฟฟ้า | ระยะเวลา (ปี) | สิ้นสุดปี |
|---|---------------|-----------|
| 1. โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี (GIPP) | 25 | 2571 |
| 2. โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 (Replacement) | 25 | 2591 |
| 3. โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 | 25 | 2580 |
| 4. โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 | 5 | 2569 |
| 5. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ เอสพีพี 3 (ระยะที่ 3) | 25 | 2567 |
| 6. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 (Replacement) | 25 | 2592 |
| 7. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 | 25 | 2568 |
| 8. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 | 25 | 2580 |
| 9. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 | 4 | 2568 |
| 10. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย) | 4 | 2568 |

ถ่านหิน

ถ่านหินได้นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า CFB 1 และ 2 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด โรงไฟฟ้า CFB 3 ของโกลว์ฯ และโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน โดยมีการซื้อถ่านหินทั้งสิ้น (วัดโดยมวลรวม) ประมาณ 3.2 ล้านตัน 3.8 ล้านตัน และ 1.3 ล้านตัน (ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2566) สำหรับปี 2564, 2565 และ 2566 ตามลำดับ ในปี 2567 โกลว์ฯ ซื้อถ่านหินที่จะใช้จำนวนทั้งหมดในรูปแบบของสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะกลางและระยะยาว รวมถึงจัดหาบางส่วนจากตลาดจร (Spot) ราคาของถ่านหินได้กำหนดเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐฯ โดยรวมราคาถ่านหิน (FOB) และราคาค่าขนส่ง (Freight Rate) ทั้งนี้สำหรับโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ต้นทุนของถ่านหินที่ใช้ในการผลิตจะถูกส่งต่อไปยัง กฟผ. ที่อัตราการใช้ความร้อนที่ได้ตกลงกัน อย่างไรก็ตาม ในส่วนของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ราคาของผลิตภัณฑ์ของโกลว์ฯ อาจไม่สะท้อนต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินได้ทั้งหมด กล่าวคือการเปลี่ยนแปลงราคาของถ่านหิน จะส่งผลกระทบต่อความสามารถในการทำกำไรของโกลว์ฯ ในส่วนที่ไม่สามารถส่งผ่านภาระราคาค่าขนส่งต่อได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และส่วนที่ขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

น้ำมันดีเซล

น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักหน้ก๊าซในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายตามสัญญาซื้อขายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โกลว์ฯ ไม่มีปัญหาในการจัดหาปริมาณดีเซลเนื่องจากโรงไฟฟ้าของโกลว์ฯ ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงกลั่นระยองและโรงกลั่นสตาร์ ซึ่งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ รวมทั้งอยู่ใกล้กับคลังน้ำมันของ ปตท. ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี ทั้งนี้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ บจ. โกลว์ โอพีพี ต้องจัดสำรองน้ำมันดีเซลไว้

ปริมาณเพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้าตามที่กำหนดที่กำหนดในสัญญาได้เป็นเวลา 3 วัน สำหรับโรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ใช้ น้ำมันดีเซลสำหรับการเริ่มเดินเครื่องเท่านั้น โกลว์ฯ ไม่ต้องทำการสำรองน้ำมันดีเซลตามสัญญาซื้อขายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

น้ำดิบและสาธารณูปโภคอื่นๆ

โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน และโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 และโรงไฟฟ้า เอสพีที 3

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งมีการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เป็นเจ้าของและผู้ดำเนินการ โดย กนอ. เป็นรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงอุตสาหกรรมและจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522 โดย กนอ. ในฐานะหน่วยงานของรัฐบาลมีหน้าที่จัดหาโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภคต่างๆ (เช่น น้ำดิบ และการกำจัดของเสีย เป็นต้น) ให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดด้วยเหตุนี้ กนอ. มีหน้าที่จัดหาและสาธารณูปโภคทั้งหลายให้แก่โรงงานไฟฟ้าของโกลว์ฯ

น้ำทะเลที่ใช้เป็นน้ำหล่อเย็นของโรงงานจะถูกจัดส่งผ่านทางท่อส่งใต้ดินจากท่าเรือไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อนำไปใช้ในระบบแล้วจะถูกส่งกลับทะเลทางคลองระบายน้ำส่วนน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ใช้ในกระบวนการผลิตจะผลิตโดยโรงบำบัดน้ำของโกลว์ฯ เอง

โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีที

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์และดำเนินการโดยดับบลิวเอชเอ ซึ่งดับบลิวเอชเอเป็นผู้จัดหาสาธารณูปโภคหลัก อาทิ น้ำดิบ ระบบบำบัดของเสีย ระบบโทรศัพท์ และสาธารณูปโภคส่วนกลางอื่นๆ ให้แก่โรงไฟฟ้าของโกลว์ฯ นอกจากนี้ค่าสาธารณูปโภคแล้ว ยังชำระค่าธรรมเนียมรายเดือนสำหรับการจัดการและบำรุงรักษาสาธารณูปโภคส่วนกลางภายในนิคมอุตสาหกรรมซึ่งมีการปรับเป็นครั้งคราวให้กับดับบลิวเอชเออีกด้วย

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1 โครงการ 2 และโครงการ 3

ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค โดยเขตประกอบการแห่งนี้จัดให้มีระบบการบำบัดน้ำเสียและระบบสาธารณูปโภคอื่นๆ และมี บมจ. จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก และสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์คเป็นผู้จัดหา น้ำดิบ

วัตถุดิบอื่นๆ

โกลว์ฯ ใช้หินปูน (Limestone) ในปริมาณไม่มากนักในโรงไฟฟ้าถ่านหิน (โดยจัดหาจากแหล่งในประเทศ) และใช้สารเคมีหลายชนิดในการปรับสภาพน้ำดิบเพื่อผลิตเป็นน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุ ซึ่งสารเคมีเหล่านี้ ได้แก่ อลูมิเนียมซัลเฟต โซเดียมไฮดรอกไซด์ โซเดียมไฮโดรคลอไรด์ กรดเกลือ ไตรโซเดียมฟอสเฟต

3. บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

RPCL เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 1,400 เมกะวัตต์ โดยมีหน่วยผลิตหน่วยละ 700 เมกะวัตต์ จำนวน 2 หน่วย ตั้งอยู่ที่อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. สำหรับหน่วยผลิตที่ 1 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2551 และหน่วยผลิตที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2551 ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2576 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตามเงื่อนไขและการส่งเดินเครื่องของ กฟผ.

กระบวนการผลิต

RPCL เป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักและมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองซึ่งมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าศรีราชา โดย RPCL มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 245 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุดต่อ 1 หน่วยผลิต เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 275 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต

การจัดหาวัตถุดิบ

RPCL ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2576 ที่ราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP Gas Price) โดย RPCL สามารถส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงรวมอยู่ในค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ไปยัง กฟผ. ทั้งนี้ กรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติได้ตามสัญญาดังกล่าว และ กฟผ. สั่งให้ RPCL เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงสำรอง กฟผ. จะเป็นผู้ชดเชยค่าเชื้อเพลิงส่วนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ RPCL โดย RPCL ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลหมุนเร็วกับ SUSCO และ ปตท. (Secondary Fuel Agreement: SFA) เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในกรณีที่ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติได้ โดยสัญญาทั้ง 2 ฉบับ มีระยะเวลา 5 ปี สิ้นสุดในปี 2569

การจัดจำหน่าย

RPCL ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้งนี้ ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. เป็นผู้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าผ่านแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาวแบบรายปีและรายเดือน และแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นแบบรายวัน โดย RPCL ต้องแจ้งความพร้อมจ่ายในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ทั้งระยะยาวและระยะสั้นเช่นกัน ซึ่งค่า AP เป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่ RPCL ในการรักษาระดับความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าโดยไม่คำนึงถึงปริมาณไฟฟ้าที่ได้ขายให้แก่ กฟผ. ซึ่ง RPCL จะได้รับรายได้ค่า AP ตามความพร้อมจ่ายที่ RPCL แจ้งและเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้ RPCL ยังได้รับรายได้ค่า EP จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณที่ผลิตจริงตามคำสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการสั่งการให้ RPCL หยุดผลิตไฟฟ้าหรือผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต โดย กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่า AP ให้กับ RPCL ตามความพร้อมจ่าย

4. บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

CHPP เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งประมาณ 5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็นประมาณ 12,000 ตันความเย็น ตั้งอยู่ที่ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ กรุงเทพมหานคร (ศูนย์ราชการฯ) โดยมีสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-Firm ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายพลังงานความเย็นสำหรับระบบปรับอากาศให้อาคารศูนย์ราชการฯ

กระบวนการผลิต

CHPP เป็นโรงไฟฟ้าประเภทผลิตไฟฟ้าร่วมกับความเย็น เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ปี 2552 ทั้งนี้ CHPP มีกระบวนการผลิตน้ำเย็นด้วยไฟฟ้า มีเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) ขนาด 2,000 ตันความเย็น จำนวน 3 หน่วย และขนาด 1,000 ตันความเย็น จำนวน 3 หน่วย

การจัดหาวัตถุดิบ

CHPP ใช้ไฟฟ้าเป็นพลังงานหลักในการผลิตน้ำเย็น เนื่องจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. ในปัจจุบันได้สิ้นสุดอายุสัญญาแล้ว

การจัดจำหน่าย

CHPP จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-Firm เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2552 มีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 ปี และต่อสัญญาอัตโนมัติ ทุกๆ 5 ปี จนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะถูกนำไปใช้ใน

การผลิตพลังงานความเย็น เพื่อจำหน่ายให้อาคารศูนย์ราชการฯ สำหรับระบบปรับอากาศ โดยทำสัญญาซื้อขายพลังงานความเย็นกับบริษัท ธารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด มีอายุสัญญา 30 ปี สิ้นสุดในปี 2581

5. บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด โครงการ 1 (BIC-1)

BIC-1 เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 117 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm-SPP จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. เป็นหลัก และจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

กระบวนการผลิต

BIC-1 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดย BIC-1 มีอุปกรณ์หลักคือ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยไอสัยจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำด้วยเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุด ไปผ่านกังหันไอน้ำ (ST) และเพื่อขับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด และไอน้ำที่เหลือทั้งหมดจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม

การจัดหาวัตถุดิบ

BIC-1 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2581

การจัดจำหน่าย

BIC-1 จำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm SPP จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. ตั้งแต่ปี 2556 และสัญญาจะสิ้นสุดปี 2581 และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินในลักษณะสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว อายุสัญญาประมาณ 15 ปี และมีการทำสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

6. บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด โครงการ 2 (BIC-2)
BIC-2 เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 117 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm-SPP จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. เป็นหลัก และจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

กระบวนการผลิต

BIC-2 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดย BIC-2 มีอุปกรณ์หลักคือ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด เพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าโดยไอเสียจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำด้วยเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุด ไปผ่านกังหันไอน้ำ (ST) และเพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด และไอน้ำที่เหลือทั้งหมดจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม

การจัดหาวัตถุดิบ

BIC-2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี ลสิ้นสุดในปี 2585

การจัดจำหน่าย

BIC-2 จำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm-SPP จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. ในปี 2560 และ สัญญาจะสิ้นสุดปี 2585 และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินในลักษณะสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว อายุสัญญาประมาณ 15 ปี และ มีการทำสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

7. บริษัท เอนเนอจี รีคอฟเวอร์ ยูนิท จำกัด (ERU)

โครงการเอนเนอจี รีคอฟเวอร์ ยูนิท (ERU) จัดตั้งขึ้นจากความร่วมมือระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ซึ่งเป็นหน่วยผลิตพลังงานภายใต้โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP โดยโครงการ ERU เป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) กำลังผลิตไฟฟ้า 250 เมกะวัตต์ (ใช้ไฟฟ้าภายในโครงการ ประมาณ 50 เมกะวัตต์) และไอน้ำ

175 ตันต่อชั่วโมง ให้กับโครงการ CFP โดยพื้นที่ตั้ง ERU เป็นสัญญาเช่าช่วงจาก TOP ในพื้นที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี โดยขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะแล้วเสร็จและดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2568

กระบวนการผลิต

ERU เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ใช้กากน้ำมัน (Petroleum Pitch) เป็นเชื้อเพลิงผ่านระบบจัดเตรียมกากน้ำมัน (Pitch Solidification System) ซึ่งได้รับกากน้ำมัน (Pitch) จากหน่วย RHC (Residue Hydrocracking Unit) ของโครงการ CFP จากนั้นนำเชื้อเพลิงเข้าสู่หม้อไอน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) และนำความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาผลิตไอน้ำที่มีความดันสูง เพื่อส่งไปยังหน่วยกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อทำการผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป

การจัดหาวัตถุดิบ

ERU จะใช้กากน้ำมัน (Petroleum Pitch) ที่เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการกลั่นน้ำมันของโครงการ CFP เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต โดยใช้เทคโนโลยีขั้นสูงที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดย ERU จะเข้าทำสัญญาซื้อขาย Petroleum Pitch และเชื้อเพลิงอื่นๆ กับ TOP ภายใต้สัญญาซื้อขายที่ได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU แล้ว โดยสัญญาจะมีระยะเวลา 25 ปี

การจัดจำหน่าย

ERU จะเริ่มขายไฟฟ้าและผลิตภัณฑ์อื่นๆ ให้กับ TOP และรับรู้รายได้ภายหลังจากที่ได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการแล้ว โดยสัญญาดังกล่าวจะมีกำลังการผลิตอยู่ที่ประมาณ 180-200 เมกะวัตต์ และมีอายุสัญญา 25 ปี

8. บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP)

IRPC-CP เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิหน่วยผลิตละประมาณ 120 เมกะวัตต์ จำนวน 2 หน่วยผลิต รวมเป็น 240 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำสุทธิรวมประมาณ 180-300 ตันต่อชั่วโมง (กรณี On-peak 180 ตันต่อชั่วโมง กรณี Off-peak 300 ตันต่อชั่วโมง) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm-SPP จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับ IRPC นอกจากนี้ IRPC-CP อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างโครงการ CHP III ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งที่ 70 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมีนาคม 2567 โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ IRPC ทั้งหมด

กระบวนการผลิต

IRPC-CP เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดย IRPC-CP มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต นอกจากนี้ ยังมีการผลิตไอน้ำจากหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย และได้ออกแบบและติดตั้งระบบลดอุณหภูมิอากาศก่อนเข้าเผาไหม้ (Inlet Air Cooling System by Using Absorption Chillers) เพื่อปรับเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าให้เหมาะสมตามช่วงเวลาอีกด้วย สำหรับโครงการ CHP III เป็นโรงไฟฟ้าประเภท Combined Cycle โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเช่นกัน ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 1 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด

การจัดหาวัตถุดิบ

IRPC-CP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 27 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของระยะที่ 1

การจัดจำหน่าย

IRPC-CP ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยในรูปแบบ Firm-SPP กับ กฟผ. จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. และ IRPC-CP ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือจำนวน 60 เมกะวัตต์ และทำสัญญาซื้อขายไอน้ำปริมาณรวมประมาณ 180-300 ตันต่อชั่วโมง กับ IRPC ถึงสิ้นปี 2585 หรือสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นภายหลัง

9. บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)

NNEG เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 185 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยในรูปแบบ Firm-SPP จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร นอกจากนี้ NNEG อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างโครงการส่วนขยายกำลังการผลิตไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 5 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนธันวาคม 2567 โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนครทั้งหมด

กระบวนการผลิต

NNEG เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดย NNEG มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาดประมาณ 45 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด และขนาดประมาณ 46 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 3 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 35 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 14 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด นอกจากนี้ ยังได้ออกแบบและติดตั้งระบบลดอุณหภูมิอากาศก่อนเข้าเผาไหม้ (Inlet air cooling system by using electric chillers) เพื่อปรับเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าให้เหมาะสมตามช่วงเวลาด้วย

การจัดหาวัตถุดิบ

NNEG ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2584

การจัดจำหน่าย

NNEG ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยในรูปแบบ Firm-SPP กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมนวนคร

กลุ่มโรงไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียนในประเทศ

1. โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE)

บริษัทฯ ดำเนินโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE) ประกอบไปด้วย 2 โครงการย่อย ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง คือโครงการผลิตเชื้อเพลิงขยะ หรือ Refuse Derived Fuel (RDF) และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF กำลังการผลิต 9.8 เมกะวัตต์ โดยโครงการผลิต RDF ซึ่งมีกำลังการผลิตจำนวน 300 ตันต่อวัน ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จตั้งแต่ปี 2561 และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF กำลังการผลิตไฟฟ้า 9.8 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 28 พฤษภาคม 2564

การจัดหาวัตถุดิบและกระบวนการผลิต

บริษัทฯ ได้ร่วมมือกับองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง (อบจ. ระยอง) ซึ่งเป็นผู้จัดการขยะจากชุมชนครอบคลุมองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) ในจังหวัดระยอง จำนวน 67 แห่ง ในการป้อนขยะชุมชนเข้าสู่โรงงานผลิต RDF ด้วยกำลังการผลิตที่บริษัทฯ สามารถนำมาคัดแยกขยะในปริมาณ 500 ตันต่อวัน หรือ 170,000 ตันต่อปี ซึ่งเพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าจากปริมาณขยะชุมชนในจังหวัดระยองที่มีอยู่ประมาณ 1,000-1,200 ตันต่อวัน

โดยกระบวนการผลิตใช้เทคโนโลยีเตาเผาไหม้แบบตะแกรงเคลื่อนที่ (Moving Grate) ที่มีอุณหภูมิ 850-1,100 องศาเซลเซียส และ
 ลำเลียงขยะ RDF ด้วยสายพานระบบปิด

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าแห่งนี้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ
 Feed-in Tariff (FiT) โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 18 ปี

2. บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)

TSR ประกอบธุรกิจลงทุน โดยได้ลงทุนร้อยละ 100 ในบริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (SSE1) เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้า
 พลังงานแสงอาทิตย์ SSE1 เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ที่ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
 ด้วยระบบโฟโตโวลตาอิกหรือโซลาร์เซลล์ติดตั้งบนพื้นดิน (โรงไฟฟ้า PV ประเภท Solar Farm) มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ
 8 เมกะวัตต์ จำนวน 10 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวม 80 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดเข้าระบบของ กฟภ.

| โครงการ | ที่ตั้งโครงการ | | กำลังการผลิต เสนอขาย (เมกะวัตต์) | เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
|-----------|----------------|------------|--|---------------------------|
| | อำเภอ | จังหวัด | | |
| SSE1-PV01 | บ่อพลอย | กาญจนบุรี | 8.0 | วันที่ 4 กันยายน 2556 |
| SSE1-PV02 | ดอนเจดีย์ | สุพรรณบุรี | 8.0 | วันที่ 17 กรกฎาคม 2556 |
| SSE1-PV03 | หนองหญ้าไซ | สุพรรณบุรี | 8.0 | วันที่ 28 ตุลาคม 2556 |
| SSE1-PV04 | เดิมบางนางบวช | สุพรรณบุรี | 8.0 | วันที่ 21 พฤศจิกายน 2556 |
| SSE1-PV05 | เดิมบางนางบวช | สุพรรณบุรี | 8.0 | วันที่ 21 พฤศจิกายน 2556 |
| SSE1-PV06 | ด่านมะขามเตี้ย | กาญจนบุรี | 8.0 | วันที่ 6 มิถุนายน 2557 |
| SSE1-PV07 | ท่าม่วง | กาญจนบุรี | 8.0 | วันที่ 20 มีนาคม 2557 |
| SSE1-PV08 | พนมทวน | กาญจนบุรี | 8.0 | วันที่ 6 มิถุนายน 2557 |
| SSE1-PV09 | อู่ทอง | สุพรรณบุรี | 8.0 | วันที่ 4 เมษายน 2557 |
| SSE1-PV10 | สามชุก | สุพรรณบุรี | 8.0 | วันที่ 30 พฤษภาคม 2557 |

การจัดจำหน่าย

SSE1 จำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดเข้าระบบของ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ VSPP ทั้งหมด 10 ฉบับ ลงวันที่ 11 เมษายน 2555
 สำหรับโครงการ SSE1-PV01 ถึง SSE1-PV05 และ วันที่ 25 กรกฎาคม 2555 สำหรับโครงการ SSE1-PV06 ถึง SSE1-PV10
 โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสัญญาละ 8 เมกะวัตต์ อายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุได้อีกครั้งละ 5 ปี แบบอัตโนมัติ ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าว
 เป็นการซื้อขายไฟฟ้าด้วยระบบอัตราซื้อไฟฟ้าแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อ ซึ่งรายได้จะแบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 เป็นรายได้
 ตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายส่งให้กับ กฟภ. ซึ่งจะเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงของค่าเชื้อเพลิง และปริมาณไฟฟ้ารับซื้อ
 สูงสุดไม่เกินที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และส่วนที่ 2 เป็นส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ซึ่งโครงการ SSE1-PV01
 ถึง SSE1-PV10 ได้รับ Adder ที่อัตรา 6.5 บาท ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยได้รับการสนับสนุนเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่ม
 ดำเนินการเชิงพาณิชย์

3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับสหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้งจันทบุรี จำกัด (Solar 1) สนับสนุนโดยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

CHPP ได้เข้าร่วมเป็นผู้สนับสนุนโครงการในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินให้กับสหกรณ์ภาคการเกษตรที่ผ่านการคัดเลือก เพื่อผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 ลงวันที่ 17 กันยายน 2558 โครงการตั้งอยู่บนพื้นที่ของสมาชิกสหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้งจันทบุรี จำกัด ตำบลนายายอาม อำเภอนายายอาม จังหวัดจันทบุรี พื้นที่ประมาณ 75 ไร่ และมีกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ กฟภ. ได้ตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2559 ตลอดอายุสัญญาโครงการ 25 ปี

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คือ แสงอาทิตย์ ซึ่งขึ้นอยู่กับสถานที่ตั้ง สภาพภูมิประเทศ และภูมิอากาศเป็นสำคัญ

การจัดจำหน่าย

Solar 1 จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 5 เมกะวัตต์ โดยสัญญา มีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟภ. ตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2559 ซึ่งอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ (Feed-in Tariff: FIT) ที่โครงการได้รับเท่ากับ 5.66 บาท ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ตลอดอายุสัญญา

4. ธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Engineering, Procurement and Construction: EPC) ภายใต้บริษัท ผลิตไฟฟ้า และพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

CHPP ได้ดำเนินธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Engineering, Procurement and Construction: EPC) ให้กับบริษัททั้งในและนอกกลุ่ม ปตท. อย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2560 โดย ณ เดือนธันวาคม 2565 มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 49.93 เมกะวัตต์

5. โรงไฟฟ้าโซลาร์ พลังงาน โซลาร์ ภายใต้บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์)

โกลว์ฯ ได้ดำเนินการโรงไฟฟ้าโซลาร์ พลังงาน โซลาร์ (Solar Farm) ที่ใช้เทคโนโลยี Photovoltaic ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ได้เริ่มดำเนินงานแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 โรงไฟฟ้าโซลาร์ พลังงาน โซลาร์ฯ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.55 เมกะวัตต์ ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ.

6. โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แบบ Private PPA ภายใต้กลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ ต่อยอดการดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนด้วยการแสวงหาโครงการลงทุน Solar Farm หรือ Solar Rooftop กับหน่วยงานภาครัฐและบริษัทเอกชน เพื่อลงทุนและแบ่งผลประโยชน์จากการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement: (PPPA) โดยในปัจจุบัน บริษัทในกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบไปด้วย บริษัทฯ โกลว์ฯ CHPP และ IRPC-CP ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ PPPA กับบริษัททั้งในและนอกกลุ่ม ปตท. โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม ณ เดือนธันวาคม 2566 ประมาณ 49 เมกะวัตต์

7. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ภายใต้บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)

GRP ได้เข้าลงทุนถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ใน 4 บริษัท ได้แก่ 1) บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุ๊ป จำกัด 2) บริษัท เวสต์เวิกซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด 3) บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด (3 บริษัท ดำเนินธุรกิจโซลาร์ฟาร์ม) และ 4) บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการและซ่อมบำรุงให้แก่ 3 บริษัทข้างต้น) ซึ่งมีธุรกิจโซลาร์ฟาร์มรวม 9 โครงการ กำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 39.5 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในพื้นที่ 4 จังหวัด ประกอบด้วยจังหวัดลพบุรี สุพรรณบุรี พิจิตร และขอนแก่น ปัจจุบันสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี แบ่งเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า หรือ Adder ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย (สำหรับช่วง 10 ปีแรก ของสัญญา) ในสัดส่วน 3.6 เมกะวัตต์และสัญญาในรูปแบบ Feed-in Tariff หรือ FIT อัตรา 5.66 บาทต่อหน่วย ในสัดส่วน 35.9 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าทั้งหมดมีการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ไปแล้วตั้งแต่ปี 2557-2558

| โครงการ | ที่ตั้งโครงการ | | กำลังการผลิต เสนอขาย (เมกะวัตต์) | เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
|-----------|----------------|------------|--|---------------------------|
| | อำเภอ | จังหวัด | | |
| NPS1 | สากเหล็ก | พิจิตร | 6 | วันที่ 29 ธันวาคม 2558 |
| NPS2 | ด่านช้าง | สุพรรณบุรี | 6 | วันที่ 29 ธันวาคม 2558 |
| NPS3 | บ้านหมี่ | ลพบุรี | 6 | วันที่ 30 ธันวาคม 2558 |
| WXA1 | ตะพานหิน | พิจิตร | 6 | วันที่ 29 ธันวาคม 2558 |
| WXA2 | สากเหล็ก | พิจิตร | 6 | วันที่ 29 ธันวาคม 2558 |
| WXA3 | ตะพานหิน | พิจิตร | 6 | วันที่ 29 ธันวาคม 2558 |
| PPSolar 1 | กระนวน | ขอนแก่น | 1.2 | วันที่ 26 มีนาคม 2557 |
| PPSolar 2 | กระนวน | ขอนแก่น | 1.2 | วันที่ 21 มีนาคม 2557 |
| PPSolar 3 | กระนวน | ขอนแก่น | 1.2 | วันที่ 13 มีนาคม 2558 |

8. บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (CCE)

CCE เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 8.63 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1

กระบวนการผลิต

CCE เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง โดยสามารถรองรับการกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตรายได้ถึง 1 แสนตันต่อปี โดยขยะอุตสาหกรรมนั้นมาจากนิคมอุตสาหกรรมต่างๆ ในจังหวัดชลบุรีและจังหวัดใกล้เคียง โรงไฟฟ้าจะนำขยะอุตสาหกรรมเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า โดยใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพสูงและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าแห่งนี้จำหน่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 6.90 เมกะวัตต์ ภายใต้ข้อตกลงซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) เป็นระยะเวลา 20 ปี โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2562

กลุ่มโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ

1. โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ (HHPG)

โรงไฟฟ้าห้วยเหาะเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 3 กันยายน 2542 ตั้งอยู่ที่แขวงอัตตะปือทางตอนใต้ของ สปป.ลาว มีกำลังการผลิตติดตั้ง 152 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Electricite Du Laos: EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์

2. บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)

NL1PC เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าน้ำลึก 1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River) กำลังการผลิตประมาณ 65 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ทางทิศเหนือของนครหลวงเวียงจันทน์ประมาณ 90 กิโลเมตร เป็นเขื่อนคอนกรีตกว้าง 160 เมตร กันแม่น้ำลึกซึ่งเป็นแม่น้ำสาขาของแม่น้ำโขงใน สปป.ลาว มีหัวเขื่อน (Head) สูงประมาณ 21.5 เมตร โดยใช้เทคโนโลยีกังหันน้ำแบบบัลล์ (Bulb Turbine) ขนาด 32.5 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง NL1PC ได้ลงนามในสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ในรูปแบบสัญญาประเภทการสร้างดำเนินงานและโอนให้กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build Operate and Transfer: BOT) โดยมีอายุสัญญาสัมปทาน 30 ปี นับจากวันที่รัฐบาลของ สปป.ลาว ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Condition Precedent) ตามสัญญาสัมปทานครบถ้วน และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาสัมปทาน โดยสัญญาสัมปทานและสัญญาซื้อขายไฟฟ้างานนี้จะสิ้นสุดในปี 2587

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ น้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและก่อสร้างฝายกั้นน้ำ เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าแทนการก่อสร้างอ่างเก็บน้ำ แม้ว่าน้ำจะได้จากธรรมชาติและไม่มีความเสี่ยงด้านต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลาไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา บริษัทฯ ได้ศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำและได้คำนึงถึงปัจจัยดังกล่าวในการออกแบบโรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว

การจัดจำหน่าย

NL1PC จำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้กับ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาเป็นระยะเวลาประมาณ 25 ปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ 1 ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2562

3. บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นผ่านบริษัท นที ชินเนอร์ยี จำกัด (NSC) สัดส่วนร้อยละ 25 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ XPCL เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-river) กำลังการผลิตประมาณ 1,285 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่บนลำน้ำโขง ห่างจากตัวเมืองหลวงพระบางทางตอนใต้ประมาณ 100 กิโลเมตร โครงการดังกล่าวใช้เทคโนโลยีกังหันน้ำแบบคัปแลน (Kaplan Turbine) ทำงานร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 175 เมกะวัตต์ จำนวน 7 เครื่อง และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 60 เมกะวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562 XPCL ได้ลงนามสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2553 ในรูปแบบสัญญาประเภทการโอนกรรมสิทธิ์ในระบบผลิตและระบบจ่ายให้แก่รัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build-Own-Operate and Transfer: BOOT) โดยสัญญาสัมปทานจะสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุ 29 ปี ทั้งนี้ XPCL ได้รับการขยายเวลาสัมปทานเพิ่มเติมอีก 2 ปี จึงทำให้มีอายุสัมปทานรวมทั้งสิ้น 31 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ น้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและก่อสร้างฝายกั้นน้ำ เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าแทนการก่อสร้างอ่างเก็บน้ำ แม่น้ำน้ำจะได้มาจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลามีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา XPCL จึงได้มีการศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำ และได้รวมปัจจัยฤดูกาลในการออกแบบโรงไฟฟ้าแล้ว

การจัดจำหน่าย

XPCL จำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1,220 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นระยะเวลา 29 ปี นับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์และจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 60 เมกะวัตต์ให้กับ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นระยะเวลา 31 ปี นับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

4. บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ วัน จำกัด (GRP1)

GRP1 ถือหุ้นร้อยละ 90 ใน Sheng Yang Energy Co., Ltd. ซึ่งเป็นผู้ประกอบการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 55.8 เมกะวัตต์

การจัดจำหน่าย

ไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้จะขายให้กับบริษัท Taiwan Power Company ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ถือหุ้นโดยรัฐบาลไต้หวันและเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายเดียวในไต้หวัน (Single Buyer) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 20 ปี กำหนดอัตราค่ารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ หรือ Feed-in Tariff

5. บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ชินเนอร์ยี จำกัด (GRSC)

5.1 บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) โดยบริษัทฯ ลงทุนผ่าน GRSC คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.93 AEPL เป็นผู้ดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอินเดีย ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed capacity) รวมทั้งสิ้น 9,525 เมกะวัตต์ ในหลายรัฐของสาธารณรัฐอินเดีย โดยประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วประมาณ 3,990 เมกะวัตต์ ซึ่งได้ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์มาตั้งแต่ปี 2561

การจัดจำหน่าย

ไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้จะขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและรัฐบาลอินเดียภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 10-25 ปี

5.2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited (โครงการ CFXD) โดยบริษัทฯ ลงทุนผ่าน GRSC และบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ชินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด (GRSC TW) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 มีกำลังการผลิตรวมที่ 595 เมกะวัตต์ และเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี 2565 และปี 2567 จะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเต็มกำลังผลิต

การจัดจำหน่าย

ไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้จะขายให้กับรัฐบาลไต้หวัน ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 20 ปี

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | | | ประเภท โรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|-----|---------------------|---|--|------------------------------------|
| | | ไฟฟ้า (เบกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | น้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.) | | | | | |
| | | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | | | | | | |
| บริษัทฯ | โรงไฟฟ้าศรีราชา อำเภอสรีราชา จังหวัดชลบุรี | 700 | 700 | - | - | - | - | 80 | 80 | IPP | ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568 | กฟผ. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568 | ปี 2543 |
| บริษัทฯ | ศูนย์ผลิตสารกึ่งตัวนำแห่งที่ 1 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิว เอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง CUP1 | 226 | 226 | 890 | 890 | - | - | 720 | 720 | SPP (Non-firm) | ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 5 ปี สิ้นสุดปี 2569 | กฟผ. 40 MW สัญญา 5 ปี และต่ออายุ ได้อีก 5 ปี สิ้นสุด รอบถัดไปปี 2568 | ปี 2549 |
| | | | | | | | | | | | | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-15 ปี ปี 2560-2569 และต่ออายุได้อีก 5 ปี | |
| บริษัทฯ | ศูนย์ผลิตสารกึ่งตัวนำแห่งที่ 2 อยู่ใกล้บริเวณนิคม อุตสาหกรรม ฮาร์โอบแอล จังหวัดระยอง CUP2 | 113 | 113 | 170 | 170 | - | - | 510 | 510 | SPP (Non-firm) | ก๊าซธรรมชาติ สัญญาระยะสั้น สิ้นสุดปี 2567 | กฟผ. 60 MW สัญญา 5 ปี และต่ออายุ ได้อีก 5 ปี สิ้นสุด รอบถัดไปปี 2568 | ปี 2551 |
| | | | | | | | | | | | | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี สิ้นสุดรอบ แรก ปี 2569 และต่ออายุได้อีก 5 ปี | |
| บริษัทฯ | ศูนย์ผลิตสารกึ่งตัวนำแห่งที่ 3 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิว เอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง CUP3 | 15 | 15 | 280 | 280 | - | - | 770 | 770 | SPP Cogeneration | ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2567 | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี ปี 2567-2570 และต่ออายุได้อีก 5 ปี | ปี 2552 และ ส่วนขยาย ปี 2562 |

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | ประเภท โรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญาซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ | | |
|--------|---|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|------------------|--------------------------------------|--|------------------------------|------------------------------------|----------------------------------|
| | | ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | | | | | น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ส.บ.บ./ชม.) | |
| | | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | | | | | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น |
| บริษัท | ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย (AIE) จังหวัดระยอง CUP4 | 49 | 49 | 140 | 140 | - | - | SPP Cogeneration | ก๊าซธรรมชาติ | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-15 ปี ต่ออายุได้อีก 5 ปี | ไตรมาส 3 ปี 2562 | | |
| โกลว์ | โกลว์ ไอพีพี นิคมอุตสาหกรรม ดับลิวเฮชเอ ชลบุรี 1 จังหวัดชลบุรี | 713 | 677 | - | - | - | - | IPP | ก๊าซธรรมชาติ | กฟผ. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2571 | ปี 2546 | | |
| โกลว์ | เคเคเค-วัน นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง | 660 | 429 | - | - | - | - | IPP | สัญญาซื้อขายถ่านหิน ระยะกลาง-ระยะยาว | กฟผ. สิ้นสุดปี 2580 | ปี 2555 | | |
| โกลว์ | โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง | - | - | - | - | - | - | SPP | - | ลูกค้าอุตสาหกรรม | ปี 2537 | | |
| โกลว์ | โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 (SPP Replacement) นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง | 200 | 200 | 460 | 460 | - | - | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ | กฟผ. สัญญา 25 ปี | SPP Replacement ปี 2565-2566 | | |
| | | | | | | | | | | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-20 ปี | | | |
| โกลว์ | โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง | 77 | 77 | 137 | 137 | - | - | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ | กฟผ. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2573 | ปี 2548 | | |

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | | | ประเภท โรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|--------|---|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|--|------------------------------------|--|---------------------|--|---|------------------------------------|
| | | ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | น้ำเพื่อ การผลิต (ลบ.ม./ชม.) | | | | | |
| | | กำลัง การผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลัง การผลิต ตามสัญญา การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลัง การผลิต ตามสัญญา การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ตามสัญญา การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ตามสัญญา การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลัง การผลิต ตามสัญญา การถือหุ้น | | | | |
| โกลว์ฯ | โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง | 328 | 328 | 160 | 160 | - | - | - | - | SPP Cogeneration | ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 5 ปี สิ้นสุดปี 2569 | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-20 ปี | ปี 2554 |
| โกลว์ฯ | โกลว์ พลังงาน ซีเอฟพี 3 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง | 85 | 85 | 79 | 79 | - | - | - | - | SPP Cogeneration | สัญญาซื้อขาย ถ่านหิน ระยะ กลาง-ระยะยาว | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-20 ปี | ปี 2553 |
| โกลว์ฯ | โกลว์ เอสพีพี 2 / โกลว์ เอสพีพี 3 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง | 513 | 513 | 190 | 190 | - | - | 150 | 150 | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน โดยก๊าซ ธรรมชาติ สิ้นสุดปี 2567 สัญญา 25 ปี | กฟผ. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2567 ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-20 ปี | SPP Replacement ปี 2567-2568 |
| โกลว์ฯ | โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นดิสเทรียลพาร์ค จังหวัดระยอง | 120 | 120 | - | - | 2,200 | 2,200 | 360 | 360 | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ สัญญาสิ้นสุด ปี 2568 | กฟผ. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568 ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 2-10 ปี | ปี 2543 |
| โกลว์ฯ | โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นดิสเทรียลพาร์ค จังหวัดระยอง | 110 | 110 | - | - | 1,200 | 1,200 | 212 | 212 | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2580 | กฟผ. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2580 ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 2-10 ปี | ปี 2555 |

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | | | ประเภทโรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญาซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
|--------|--|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|----------------|---------------------------------|--------------------------------|---------------------------|
| | | ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.) | | | | | |
| | | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | | | | |
| โกลว์ฯ | โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค จังหวัดระยอง | 23 | 23 | - | - | - | - | - | - | SPP | ก๊าซธรรมชาติ | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 2-10 ปี | ปี 2549 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| โกลว์ฯ | โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย) เขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค จังหวัดระยอง | 19 | 19 | - | - | - | - | - | - | SPP | ก๊าซธรรมชาติ | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 2-10 ปี | ปี 2558 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| RPCL | โรงไฟฟ้าราชบุรีเพาเวอร์ จังหวัดราชบุรี | 1,400 | 210 | - | - | - | - | - | - | IPP | ก๊าซธรรมชาติ | กฟผ. 1,400 MW สัญญา 25 ปี | ปี 2551 |
| | | | | | | | | | | | | สิ้นสุดปี 2576 | |
| CHPP | ศูนย์ราชการฯ แจ้งวัฒนะ จังหวัดกรุงเทพมหานคร | 5 | 5 | - | - | 12,000 | 12,000 | - | - | VSPP | ไฟฟ้า | กฟผ. 6.4 MW สัญญา 5 ปี | ปี 2552 |
| | | | | | | | | | | | | ต่ออัตราเงินได้ทุก 5 ปี | |
| | | | | | | | | | | | | สิ้นสุดปี 2568 | |
| | | | | | | | | | | | รพท. สัญญาซื้อขายความเย็น 30 ปี | | |
| | | | | | | | | | | | | สิ้นสุดปี 2581 | |

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | | | ประเภทโรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญาซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
|--------|--|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|----------------|-----------------------------------|--|--|
| | | ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.) | | | | | |
| | | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| BIC | นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โครงการที่ 1 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา | 117 | 29 | 20 | 5 | - | - | - | - | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ 25 ปี สิ้นสุดปี 2581 | รพท. สัญญาซื้อขายความเย็น 30 ปี สิ้นสุดปี 2581 | ปี 2556 |
| | | | | | | | | | | | | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2568-2572 | |
| BIC | นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โครงการที่ 2 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา | 117 | 29 | 20 | 5 | - | - | - | - | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ 25 ปี สิ้นสุดปี 2585 | กฟผ. 90 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585 | ปี 2560 |
| | | | | | | | | | | | | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2575 | |
| NNEG | เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี | 125 | 38 | 30 | 9 | - | - | - | - | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ 25 ปี สิ้นสุดปี 2584 | กฟผ. 90 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584 | ปี 2559 สำหรับระยะที่ 1 และปี 2563 สำหรับระยะที่ 2 |
| | | | | | | | | | | | | ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-15 ปี สิ้นสุดปี 2584 | |
| NNEG | เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร (โครงการส่วนขยาย) จังหวัดปทุมธานี | 90 | 27 | 15.3 | 4.6 | - | - | - | - | Cogeneration | ก๊าซธรรมชาติ | ลูกค้าอุตสาหกรรม | ปี 2563-2567 |

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | | | ประเภท โรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญาซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
|---------------------------|---|----------------------------|-----------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|------------------|--|---|---------------------------|
| | | ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | น้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.) | | | | | |
| | | กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลังการผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วน การถือหุ้น | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| IRPC-CP | เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี จังหวัดระยอง | 240 | 122 | 300 | 153 | - | - | - | - | SPP (Firm) | ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2585 | กฟผ.180 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585 | เฟส 1 ปี 2558 |
| | | | | | | | | | | | | ลูกค้าอุตสาหกรรม สิ้นสุดปี 2585 | เฟส 2 ปี 2560 |
| IRPC-CP | เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี (โครงการ CHP III) จังหวัดระยอง | 70 | 36 | - | - | - | - | - | - | Combined Cycle | ก๊าซธรรมชาติ | ลูกค้าอุตสาหกรรม | เดือนมีนาคม ปี 2567 |
| ERU | โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า Energy Recovery Unit จังหวัดชลบุรี | 250 | 250 | 175 | 175 | - | - | - | - | SPP Cogeneration | กากน้ำมันซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้ จากกระบวนการกลั่น ของโครงการ CFP | บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) 220 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2591 | ปี 2568 |
| รวม | | 6,365 | 4,431 | 3,066 | 2,858 | 15,400 | 15,400 | 7,026 | 7,026 | | | | |
| โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | | | | | | | | | | | | | |
| TSR/ | จังหวัดกาญจนบุรี/ | 80 | 32 | - | - | - | - | - | - | VSP | แสงอาทิตย์ | กฟผ. 80 MW สัญญา 5 ปี ต่ออัตโนมัติทุก 5 ปี | ปี 2556-2557 |
| SSE1 | จังหวัดสุพรรณบุรี | | | | | | | | | | | | |

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | | | ประเภท โรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ |
|---------------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|--|--------------------|------------|---|-------------------------------|
| | | ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | น้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.) | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | กำลัง การผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | กำลัง การผลิต ติดตั้งสูงสุด | กำลัง การผลิต ตามสัดส่วน การถือหุ้น | | | | |
| CHPP | โครงการ CHPP Solar 1 ตั้งอยู่บนพื้นที่ ของสมาชิก สหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้ง จันทบุรี จำกัด จังหวัดจันทบุรี | 5 | 5 | - | - | - | - | - | - | VSPP | แสงอาทิตย์ | กฟผ. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584 | ปี 2559 |
| บริษัท/ โกลว์/ CHPP/ IRPC-CP | โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ | 49 | 49 | - | - | - | - | - | - | - | แสงอาทิตย์ | PPPA | ปี 2561-2564 |
| GRP | โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิจิตร สุพรรณบุรี ลพบุรี และขอนแก่น | 39.5 | 39.5 | - | - | - | - | - | - | VSPP | แสงอาทิตย์ | กฟผ. สัญญา 25 ปี | ปี 2557-2558 |
| GRP1 | ไต้หวัน | 55.8 | 50 | - | - | - | - | - | - | - | แสงอาทิตย์ | Taiwan Power Company | ปี 2561-2564 |
| GRSC (AEPL) | สาธารณรัฐอินเดีย | 9,525 | 4,089 | - | - | - | - | - | - | - | แสงอาทิตย์ | Indian State Government | ปี 2561-2569 |
| GRSC (CFXD) | ไต้หวัน | 595 | 149 | - | - | - | - | - | - | - | ลม | Taiwan Power Company | ปี 2565-2567 |
| Helios 3-4 | จังหวัดนครราชสีมา | 16 | 8 | - | - | - | - | - | - | - | แสงอาทิตย์ | กฟผ. | ปี 2573 |
| โรงไฟฟ้าพลังน้ำ | | | | | | | | | | | | | |
| โกลว์ | โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ แขวงอัตตะปือ สปป.ลาว | 152 | 102 | - | - | - | - | - | - | IPP | น้ำ | กฟผ. 126 MW EDL 2 MW สัญญา 30 ปี สิ้นสุดปี 2572 | ปี 2542 |

| บริษัท | โครงการ/ที่ตั้ง | กำลังการผลิต | | | | | | | | ประเภทโรงไฟฟ้า | เชื้อเพลิง | สัญญาซื้อขายไฟฟ้า | เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ |
|--------------------------|--|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|----------------|---------------|--|---------------------------|
| | | ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | | ไอน้ำ (ตัน/ชม.) | | น้ำเย็น (ตันความเย็น) | | น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.) | | | | | |
| | | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด | กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น | | | | |
| XPCL | สบป.ลาว | 1,285 | 321 | - | - | - | - | - | - | - | น้ำ | กฟผ. 1,220 MW EDL 60 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2587 | ปี 2562 |
| NL1PC | สบป.ลาว | 65 | 26 | - | - | - | - | - | - | - | น้ำ | EDL 65 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2586 | ปี 2562 |
| โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ | | | | | | | | | | | | | |
| CCE | นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 จังหวัดชลบุรี | 8.6 | 2.9 | - | - | - | - | - | - | VSPP | ขยะอุตสาหกรรม | กฟผ. 8 MW สัญญา 20 ปี สิ้นสุดปี 2582 | ปี 2562 |
| บริษัทฯ | โครงการโรงไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิง RDF จังหวัดระยอง | 9.8 | 9.8 | - | - | - | - | - | - | VSPP | ขยะชุมชน | กฟผ. 8 MW สัญญา 20 ปี สิ้นสุดปี 2584 | ปี 2564 |
| รวม | | 11,886 | 4,884 | - | - | - | - | - | - | | | | |
| รวมทั้งหมด | | 18,251 | 9,315 | 3,066 | 2,858 | 15,400 | 15,400 | 7,026 | 7,026 | | | | |

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1. สินทรัพย์ถาวร

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจในการให้บริการเช่าที่ดินในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ ด้วยเหตุนี้ สินทรัพย์ถาวรที่แสดงในตารางด้านล่างจึงประกอบด้วย สินทรัพย์ถาวรของบริษัทฯ และสินทรัพย์ถาวรของบริษัทย่อย โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เท่ากับ 93,760 ล้านบาท และ 92,799 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

| ลำดับ | รายการ | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ภาระผูกพัน |
|-------|---|--------------------------|--------------|--|
| | | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | |
| 1 | ที่ดิน | 1,844 | 1,844 | นำที่ดินบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน |
| 2 | อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร | 1,786 | 1,778 | นำอาคารและส่วนปรับปรุงอาคารบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน |
| 3 | โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน | 85,199 | 82,768 | นำเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักโรงไฟฟ้า และโรงน้ำ บางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน |
| 4 | เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ | 129 | 131 | นำเครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ บางส่วนของบริษัทย่อย ไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน |
| 5 | ยานพาหนะ | 19 | 18 | นำยานพาหนะบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน |
| 6 | สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง | 4,783 | 6,260 | นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง บางส่วนของบริษัทย่อย ไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน |

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามที่แสดงข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

• ที่ดิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของที่ดินตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และ บริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | มูลค่าภาระผูกพัน (ล้านบาท) |
|------------|--------------------------|--------------|-------------------------|----------------------------|
| | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บริษัทฯ | 581 | 581 | บริษัทฯ เป็นเจ้าของ | - |
| IRPC-CP | 614 | 614 | IRPC-CP เป็นเจ้าของ | 614 |
| โกลว์ฯ | 649 | 649 | กลุ่มโกลว์ฯ เป็นเจ้าของ | - |
| รวม | 1,844 | 1,844 | | |

• อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของอาคารและส่วนปรับปรุงอาคารตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | มูลค่าการผูกพัน (ล้านบาท) |
|------------|--------------------------|--------------|---|---------------------------|
| | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บริษัทฯ | 699 | 748 | มีทั้งส่วนที่บริษัทฯ เป็นเจ้าของ และ ส่วนที่บริษัทฯ สร้างไว้บนที่ดินที่เช่าช่วง เพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้าโดยเมื่อหมดอายุสัญญาเช่าช่วง ที่ดิน อาคาร และสิ่งปลูกสร้างจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่าช่วง | - |
| CHPP | 136 | 127 | CHPP สร้างอาคารบนที่ดินที่เช่าช่วง เพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้า โดยเมื่อหมดอายุสัญญาเช่าช่วงที่ดิน อาคาร และสิ่งปลูกสร้างจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่าช่วง | 24 |
| IRPC-CP | 781 | 758 | IRPC-CP เป็นเจ้าของอาคารเพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้าที่จังหวัดระยอง | 758 |
| โกลว์ฯ | 170 | 145 | กลุ่มโกลว์ฯ เป็นเจ้าของอาคารเพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้า | 9 |
| รวม | 1,786 | 1,778 | | |

• โรงไฟฟ้า โรงน้ำ เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของโรงไฟฟ้า โรงน้ำ เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงานตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | มูลค่าการผูกพัน (ล้านบาท) |
|------------|--------------------------|--------------|--|---------------------------|
| | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บริษัทฯ | 13,952 | 12,774 | บริษัทฯ เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงผลิตสาธารณูปการและโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ | - |
| CHPP | 320 | 503 | CHPP เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้า | 303 |
| IRPC-CP | 7,051 | 6,649 | IRPC-CP เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้า | 6,649 |
| โกลว์ฯ | 63,876 | 62,842 | กลุ่มโกลว์ฯ เป็นเจ้าของอาคารเพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้า | 27,290 |
| รวม | 85,199 | 82,768 | | |

• เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของเครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ลักษณะกรรมสิทธิ์ | มูลค่าการผูกพัน (ล้านบาท) |
|------------|--------------------------|--------------|-------------------------|---------------------------|
| | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บริษัทฯ | 71 | 80 | บริษัทฯ เป็นเจ้าของ | - |
| CHPP | 2 | 2 | CHPP เป็นเจ้าของ | - |
| IRPC-CP | 25 | 18 | IRPC-CP เป็นเจ้าของ | 18 |
| โกลว์ฯ | 31 | 31 | กลุ่มโกลว์ฯ เป็นเจ้าของ | - |
| รวม | 129 | 131 | | |

• ยานพาหนะ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของยานพาหนะ ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ลักษณะการรับสิทธิ์ | มูลค่าการผูกพัน (ล้านบาท) |
|------------|--------------------------|--------------|-----------------------------------|---------------------------|
| | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บริษัทฯ | 12 | 12 | บริษัทฯ เข้าทำสัญญาเช่าทางการเงิน | - |
| โกลว์ | 7 | 6 | กลุ่มโกลว์ เป็นเจ้าของ | 6 |
| รวม | 19 | 18 | | |

• สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างตามงบการเงินรวม ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ลักษณะการรับสิทธิ์ | มูลค่าการผูกพัน (ล้านบาท) |
|------------|--------------------------|--------------|------------------------|---------------------------|
| | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | | |
| บริษัทฯ | 282 | 236 | บริษัทฯ เป็นเจ้าของ | - |
| CHPP | 272 | 120 | CHPP เป็นเจ้าของ | - |
| IRPC-CP | 803 | 2,113 | IRPC-CP เป็นเจ้าของ | 30 |
| โกลว์ | 3,426 | 3,774 | กลุ่มโกลว์ เป็นเจ้าของ | 989 |
| EurusPlus | - | 14 | EurusPlus เป็นเจ้าของ | - |
| WPD | - | 3 | WPD เป็นเจ้าของ | - |
| รวม | 4,783 | 6,260 | | |

2. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าสิทธิการใช้ ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | รายละเอียด | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | |
|---------------------|--|--------------------------|--------------|
| | | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 |
| สินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | | |
| บริษัทฯ | ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบสำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ | 507 | 846 |
| | ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รื้อตัดจ่าย | 60 | 40 |
| CHPP | ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบ | 7 | 5 |
| IRPC-CP | ค่าสิทธิการใช้ระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ | 446 | 423 |
| | ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รื้อตัดจ่าย | 834 | 792 |
| | ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบ | 14 | 13 |

| ชื่อบริษัท | รายละเอียด | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | |
|---------------------|--|--------------------------|--------------|
| | | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 |
| สินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | | |
| โกสวั | มูลค่ายุติธรรมจากการซื้อธุรกิจรอดัดจ่าย | 37,294 | 35,401 |
| | ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบ | 3 | 3 |
| | ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอดัดจ่าย | 611 | 534 |
| EurusPlus | ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอดัดจ่าย | - | 13 |
| BoreePlus | ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอดัดจ่าย | - | 9 |
| รวมทั้งสิ้น | | 39,776 | 38,079 |

3. สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ไม่ได้ใช้งานและอยู่ระหว่างพิจารณาการตัดจำหน่าย จึงบันทึกเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานโดย 31 ธันวาคม 2565 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงานตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

| ชื่อบริษัท | มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท) | | ลักษณะกรณี |
|------------|--------------------------|--------------|---|
| | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | |
| CHPP | 97 | - | ไม่ได้ใช้งานอยู่ระหว่างการพิจารณาขายสินทรัพย์ จึงจัดประเภทรายการจากสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน เป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย |
| รวม | 97 | - | |

4. สัญญาที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

• สัญญาเช่าระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสัญญาที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของแต่ละบริษัทโดยมีรายละเอียดสำคัญสรุปได้ดังนี้

| ผู้เช่า | ผู้ให้เช่า/เช่าช่วง | สัญญา | วัตถุประสงค์ | อายุสัญญา |
|---------|---------------------|--|---|------------------------------------|
| บริษัทฯ | TOP / กรมธนารักษ์ | สัญญาเช่าช่วงที่ดิน | เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้า IPP ของบริษัทฯ ที่จังหวัดชลบุรี ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอ กรมธนารักษ์อนุมัติการจัดทำสัญญา | 4 ปี (อยู่ระหว่าง ดำเนินการ) |
| | TOP | สัญญาบริการสิทธิในการ ใช้พื้นที่ร่วมกันสำหรับ สถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติ | เพื่อใช้พื้นที่สถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติ ร่วมกัน กับกลุ่มบริษัทไทยออยล์ (สัญญาต่ออายุ เริ่ม 11 กันยายน 2565 - 14 สิงหาคม 2568) | 2 ปี 11 เดือน |

| ผู้เช่า | ผู้ให้เช่า/เช่าช่วง | สัญญา | วัตถุประสงค์ | อายุสัญญา |
|---------|---|---|---|------------------|
| บริษัทฯ | GCEC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดินของผู้ใช้บริการตามโครงการ GPSC ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (ถึงศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1) | 15 ปี |
| | GCEC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางระบบน้ำทิ้ง | เพื่อใช้วางท่อส่งน้ำทิ้งของผู้ใช้บริการตามโครงการ GPSC ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (ถึง AIE) | 15 ปี |
| | GCEC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดินของผู้ใช้บริการตามโครงการ GPSC ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (ถึงลูกค้ำ) | 15 ปี |
| | GCEC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดินของผู้ใช้บริการตามโครงการ GPSC ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (ถึง PTTMCC) | 15 ปี |
| | GCEC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อก่อสร้างสะพานรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ | เพื่อก่อสร้างสะพานรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ของผู้ใช้บริการตามโครงการ GPSC ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 | 15 ปี |
| | GCEC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดินจาก GPSC ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (ถึง ENVICCO) | 16 ปี 7 เดือน |
| | PTT | สัญญาเช่าที่ดิน | เพื่อพัฒนา ออกแบบดำเนินการก่อสร้าง เป็นเจ้าของและบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดินหรือระบบผลิตไฟฟ้าอื่นๆ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ และเพื่อการพัฒนาและวิจัย | 25 ปี 5 เดือน |
| | Enco | สัญญาเช่าพื้นที่สำนักงาน | เพื่อใช้เป็นสำนักงานประกอบธุรกิจหรือสถานที่ทำการ | 3 ปี |
| | PTTEP | สัญญาเช่าพื้นที่สำนักงาน | เพื่อใช้เป็นสำนักงานประกอบธุรกิจหรือสถานที่ทำการ | 3 ปี |
| | บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด (WHA) | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ถึง VCX) | 15 ปี |
| | WHA | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ถึง PTTAC & MTPSC & Phenol II) | 15 ปี |
| | WHA | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและบันทึกข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม ฉบับที่ 1 | เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ถึง MIGP & Phenol & TOCGC & TOL) (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ถึงศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3) | 15 ปี 3 เดือน |
| | WHA | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ถึงศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4) | 15 ปี |

| ผู้เช่า | ผู้ให้เช่า/เช่าช่วง | สัญญา | วัตถุประสงค์ | อายุสัญญา |
|---------|---|--|---|---|
| บริษัท | WHA | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ถึง GC Oxirane) | 15 ปี |
| | บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด (AIE) | สัญญาให้เช่าที่ดินเพื่อวางท่อส่งน้ำทิ้ง | เพื่อวางท่อส่งน้ำทิ้ง (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4) | 15 ปี |
| | AIE | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4) | 6 ปี |
| | การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) | สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่อง | เพื่อก่อสร้างโครงสร้างสำหรับการวางท่อส่งวัตถุดิบและท่อผลิตภัณฑ์ (สัญญาเลขที่ นพ.005/2548) | 30 ปี |
| | กนอ. | สัญญาให้สิทธิในการวางท่อในนิคมอุตสาหกรรมผาแดง | เพื่อก่อสร้างท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน แปลง P-3 เนื้อที่ 15.8 ตารางวา | เพื่อก่อสร้างท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน แปลง P-3 เนื้อที่ 15.8 ตารางวา |
| | การรถไฟแห่งประเทศไทย (SRT) | สัญญาเช่าที่ดินเพื่อวางหรือ ฝังท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน ลอดทางรถไฟ โครงการ D3 | เพื่อใช้พื้นที่สำหรับวางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน D3 เนื้อที่รวม 1,089.32 ตารางเมตร สัญญาลงวันที่ 28 ตุลาคม 2564 (สัญญาเลขที่ 901648076) | 5 ปี (1 สิงหาคม 2564 - 31 กรกฎาคม 2569) |
| | SRT | สัญญาเช่าที่ดินเพื่อวางหรือฝังท่อ | เพื่อวางท่อ Utility (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3) | 15 ปี |
| | นิคมอุตสาหกรรมอาร์ โอ แอล บริษัท อาร์โอแอล 1996 จำกัด (RIL) | สัญญาให้ใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ | เพื่อก่อสร้างท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน (ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2) | 15 ปี |
| | RIL | สัญญาให้สิทธิในที่ดินเพื่อก่อสร้างท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อใช้พื้นที่สำหรับวางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน เนื้อที่รวม 163.16 ตารางเมตร สัญญาลงวันที่ 25 เมษายน 2565 | 20 ปี (1 พฤษภาคม 2565 - 30 เมษายน 2585) |
| CHPP | บริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (BIG) | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อใช้ประโยชน์ของพื้นที่อาคารเอนกประสงค์ 1 | 2 ปี 1 เดือน (1 กันยายน 2565 - 30 กันยายน 2567) |
| | ที่ดินราชพัสดุ โดยบริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (ธพส.) เป็นผู้ให้เช่าช่วง | สัญญาเช่าช่วงที่ดินราชพัสดุ | เพื่อดำเนินการภายใต้สัญญาซื้อขายพลังงาน ความเย็นโครงการศูนย์ราชการฯ เลขที่ 35/3551 | 31 ปี 4 เดือน |
| | ที่ดินส่วนบุคคลของบุคคลธรรมดา | สัญญาเช่าที่ดิน | เพื่อสร้างอาคารบนที่ดินที่เช่า เพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยเมื่อหมดอายุสัญญาเช่าที่ดิน อาคารและ สิ่งปลูกสร้างจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่า | 25 ปี |

| ผู้เช่า | ผู้ให้เช่า/เช่าช่วง | สัญญา | วัตถุประสงค์ | อายุสัญญา |
|---------|---------------------|---|--|--|
| IRPC-CP | IRPC | สัญญาเช่าที่ดิน | เพื่อใช้ติดตั้งของเสาส่งไฟฟ้าแรงสูง สำหรับพาดสายส่งไฟฟ้าจากพื้นที่ผู้เช่า ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูง (สัญญาเลขที่ AL.0221/2560) | 3 ปี |
| โกสวัช | กนอ. | สัญญาแบ่งเช่าที่ดินใน นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด (ท่าเรือ) | เพื่อก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการ อุตสาหกรรมผลิตกระแสไฟฟ้า และไอน้ำ (สัญญาเลขที่ 4/2539-นพ.) | 28 ปี |
| | กนอ. | สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการ อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด | เพื่อประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม แปลงหมายเลข I-17/1.2.1, I-17/1.2.2 สัญญาลงวันที่ 17 กรกฎาคม 2563 (สัญญาเลขที่ 8/2563-นพ.) | 20 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อประกอบกิจการอื่นที่ เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่อง กับกิจการในนิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อรับส่ง ผลิตภัณฑ์และ สายส่งไฟฟ้า (สัญญาเลขที่ 2/2550-นพ.) | 28 ปี และ สามารถต่ออายุ ได้อีก 20 ปี |
| | กนอ. | สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการ อุตสาหกรรมนิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด (ที่จอดรถโครงการ 2) | เพื่อใช้เป็นพื้นที่ลานจอดรถ (สัญญาเลขที่ 2/2565-นพ.) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567 | 3 ปี และ สามารถ ต่ออายุได้ |
| | กนอ. | สัญญาแบ่งเช่าที่ดินใน นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด (ลานกอง ถ่านหิน) | ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการอุตสาหกรรม (พื้นที่สำรองในการขยาย การประกอบกิจการ) (สัญญาเลขที่ 2/2550 นพ.) | 30 ปี และ สามารถต่ออายุ ได้อีก 20 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อประกอบกิจการอื่นที่ เป็นประโยชน์หรือเกี่ยว เนื่องกับกิจการในนิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดินไป RIL) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน แปลงที่ดิน PR-02 ถึง PR-09, PR-11 ถึง PR-12 (สัญญาเลขที่ 3/2551-นอล.) | สิ้นสุดอายุ สัญญา เมื่อคู่สัญญา บอกละเลิกสัญญา |
| | กนอ. | สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการ อุตสาหกรรม นิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด (GSPP2 Replacement) | โรงไฟฟ้า GSPP2 Replacement แปลงหมายเลข S-54 ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (สัญญาเลขที่ นพ.043/2562) | 20 ปี หรือ 30 ปี ตามที่ คณะกรรมการ การนิคม อุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย เป็นผู้กำหนด |

| ผู้เช่า | ผู้ให้เช่า/เช่าช่วง | สัญญา | วัตถุประสงค์ | อายุสัญญา |
|---------|---------------------|--|---|--|
| โกมลรฯ | กนอ. | สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (GSPP3 Replacement) | โรงไฟฟ้า GSPP3 Replacement แปลงหมายเลข S-53 ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (สัญญาเลขที่ นพ.020/2565) | 20 ปี หรือ 30 ปี ตามที่ คณะกรรมการ การนิคม อุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย เป็นผู้กำหนด |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดินไป RIL) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน แปลงที่ดิน PR-13 (สัญญาเลขที่ 4/2551-นอล.) | สิ้นสุดอายุ สัญญา เมื่อคู่สัญญา บอกเลิกสัญญา |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดินไป RIL) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน แปลงที่ดิน G-05, PR-14 (สัญญาเลขที่ 5/2551-นอล.) | สิ้นสุดอายุ สัญญา เมื่อคู่สัญญา บอกเลิกสัญญา |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดินไป RIL) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน แปลงที่ดิน P-20/1 (สัญญาเลขที่ 6/2551-นอล.) | สิ้นสุดอายุ สัญญา เมื่อคู่สัญญา บอกเลิกสัญญา |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่ เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดินไป RIL) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อร้อยสายไฟฟ้าใต้ดิน แปลงที่ดิน P-12/1 (สัญญาเลขที่ 7/2551-นอล.) | สิ้นสุดอายุ สัญญา เมื่อคู่สัญญา บอกเลิกสัญญา |
| | AIE | บันทึกข้อตกลงการจำยอมแบ่งที่ดิน (สายส่งไฟฟ้าใต้ดินในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย) | เพื่อเป็นที่วางสายส่งกระแสไฟฟ้า และเพื่อส่งกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า (สัญญาลงวันที่ 1 สิงหาคม 2548) | 15 ปี |
| | AIE | สัญญาให้ใช้ที่ดินเพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อวางท่อสายไฟฟ้าใต้ดิน (Underground Cable) และบ่อพักท่อร้อยสายไฟฟ้า (Manhole) ในพื้นที่บางส่วนของโฉนด เลขที่ 3761 (สัญญา ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2562) | 1 มกราคม 2563 - 31 ธันวาคม 2568 |

| ผู้เข้า | ผู้ให้เข้า/เข้าช่วง | สัญญา | วัตถุประสงค์ | อายุสัญญา |
|---------|---------------------|---|--|--------------------------|
| โกลว์ | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สะพานรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ ไอ-6 โครงการ 3) | เพื่อก่อสร้างสะพานรองรับท่อส่ง ผลิตภัณฑ์และไอน้ำ และจำหน่าย ผลิตภัณฑ์และไอน้ำไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม (สัญญาเลขที่ นพ.033/2562) | 3 ปี และสามารถต่ออายุได้ |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ฐานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ ไอ-2) | เพื่อประกอบกิจการสร้างฐานรองรับท่อส่ง ผลิตภัณฑ์ไอน้ำและน้ำ และสถาน ตรวจสอบไอน้ำและน้ำ (สัญญาเลขที่ 12/2557-นพ.) | 14 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อรับส่ง ผลิตภัณฑ์และสายส่งไฟฟ้า (สัญญาเลขที่ 3/2554-นพ.) | 13 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สะพานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ) | เพื่อประกอบกิจการสร้างสะพานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ไอน้ำและน้ำ (สัญญาเลขที่ 13/2557-นพ.) | 14 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อรับส่ง ผลิตภัณฑ์และสายส่งไฟฟ้า แปลงที่ดินหมายเลข G-76 (สัญญาเลขที่ 3/2556-นพ.) | 14 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ท่อส่งน้ำดิบ โครงการ 2) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อรับน้ำดิบ แปลงที่ดินหมายเลข G-84 สัญญาลงวันที่ 18 กรกฎาคม 2562 (สัญญาเลขที่ 1/2565-นพ.) | 3 ปี และสามารถต่ออายุได้ |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อรับส่ง ผลิตภัณฑ์และสายส่งไฟฟ้า (สัญญาเลขที่ 6/2557-นพ.) | 10 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน) | เพื่อประกอบกิจการวางท่อรับส่ง ผลิตภัณฑ์และสายส่งไฟฟ้า (สัญญาเลขที่ 6/2557-นพ.) | 10 ปี |

| ผู้เช่า | ผู้ให้เช่า/เช่าช่วง | สัญญา | วัตถุประสงค์ | อายุสัญญา |
|---------|---|--|---|---|
| โกโลว์ | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ไอ้่น้ำ) | เพื่อประกอบกิจการท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ไอ้่น้ำแรงดันปานกลาง (สัญญาเลขที่ 4/2558-นพ.) | 30 ปี |
| | กนอ. | สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อการอุตสาหกรรมท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด | เพื่อเข้าทำการบำรุงรักษาจุดสูบน้ำทะเล เพื่อใช้ในระบบหล่อเย็น แปลงที่ดินหมายเลข S-3 สัญญาลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2565 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567 (สัญญาเลขที่ 010/2565 -สทร.) ต่ออายุได้ (อยู่ระหว่างต่ออายุสัญญาเช่าตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2569) | 3 ปี และสามารถ ต่ออายุได้ |
| | บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (BGRIM) | สัญญาเช่าที่ดินเพื่อเป็นที่ตั้งอาคารสถานีไฟฟ้าแรงสูงสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน และระบบควบคุมไอ้่น้ำ ฉบับวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2562 | เพื่อประกอบกิจการ จ่ายกระแสไฟฟ้า (MTP3 Substation ภายในพื้นที่ โรงไฟฟ้า เอสพีพี1) | 30 ปี |
| | BGRIM | Rights of use agreement | เพื่อเช่าพื้นที่วาง Duct bank ซึ่งเป็นทรัพย์สินของโกโลว์ ตามสัญญาเช่า (ภายในพื้นที่ บจ. โกโลว์ เอสพีพี 1) สัญญาลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 | 30 ปี |
| | GCEC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน | เพื่อใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่ง ไฟฟ้าใต้ดิน เนื้อที่รวม 800 เมตร สัญญาลงวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563 (สัญญาเลขที่ GCEC-34-3420-001) | 1 มกราคม 2563 - 31 ธันวาคม 2577 |
| | WHA | บันทึกข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม ฉบับที่ 1 ของสัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) (ชื่อเดิม นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก) (มาบตาพุด) (สัญญาเลขที่ EIE 001/2560 ฉบับลงวันที่ 1 มกราคม 2560) | แก้ไขสัญญาวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) โดยยกเลิก บริษัท โกโลว์ เอสพีพี 1 จำกัด และแก้ไขเพิ่มเติม เงื่อนไขในส่วนที่เกี่ยวข้องกับทรัพย์สินที่โอนจาก GSPP1 ให้กับ บริษัท โกโลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (สัญญาเลขที่ EIE 001/2560 ฉบับลงวันที่ 1 มกราคม 2560) | 19 ปี (1 มกราคม 2560 - 31 ธันวาคม 2578) |
| | PTTGC | สัญญาให้บริการพื้นที่เพื่อวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดินโครงการ D3 | เพื่อใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดินไปยังศูนย์ผลิตสารอนุรูปการแห่งที่ 3 (CUP3) เนื้อที่รวม 2,938.38 ตารางเมตร สัญญาลงวันที่ 10 มีนาคม 2564 (สัญญาเลขที่ S115-10-21-113) | 20 ปี (10 มีนาคม 2564 - 9 มีนาคม 2584) |

4. เงินลงทุนในโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

รายละเอียดเงินลงทุนของบริษัทฯ ในโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง วันที่ 31 ธันวาคม 2566 สรุปได้ดังนี้

| โครงการ | สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ) | ปีที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์/ดำเนินการผลิต | ประมาณการงบลงทุนโครงการคงเหลือที่ต้องลงทุนเพื่อบริการดำเนินการเชิงพาณิชย์/ดำเนินการผลิต (ล้านบาท) |
|--|----------------------------|--|---|
| ERU ⁽¹⁾ | 100 | 2568 | 22,450 |
| SPP Replacement (Glow SPP 2) ⁽²⁾ | 100 | 2567 | 2,443 |
| SPP Replacement (Glow Energy Phase 2) ⁽³⁾ | 100 | 2566 | 0 |
| Changfang and Xidao (CFXD) ⁽⁴⁾ | 25 | 2567 | 2,743 |
| รวม | | | 27,636 |

หมายเหตุ:

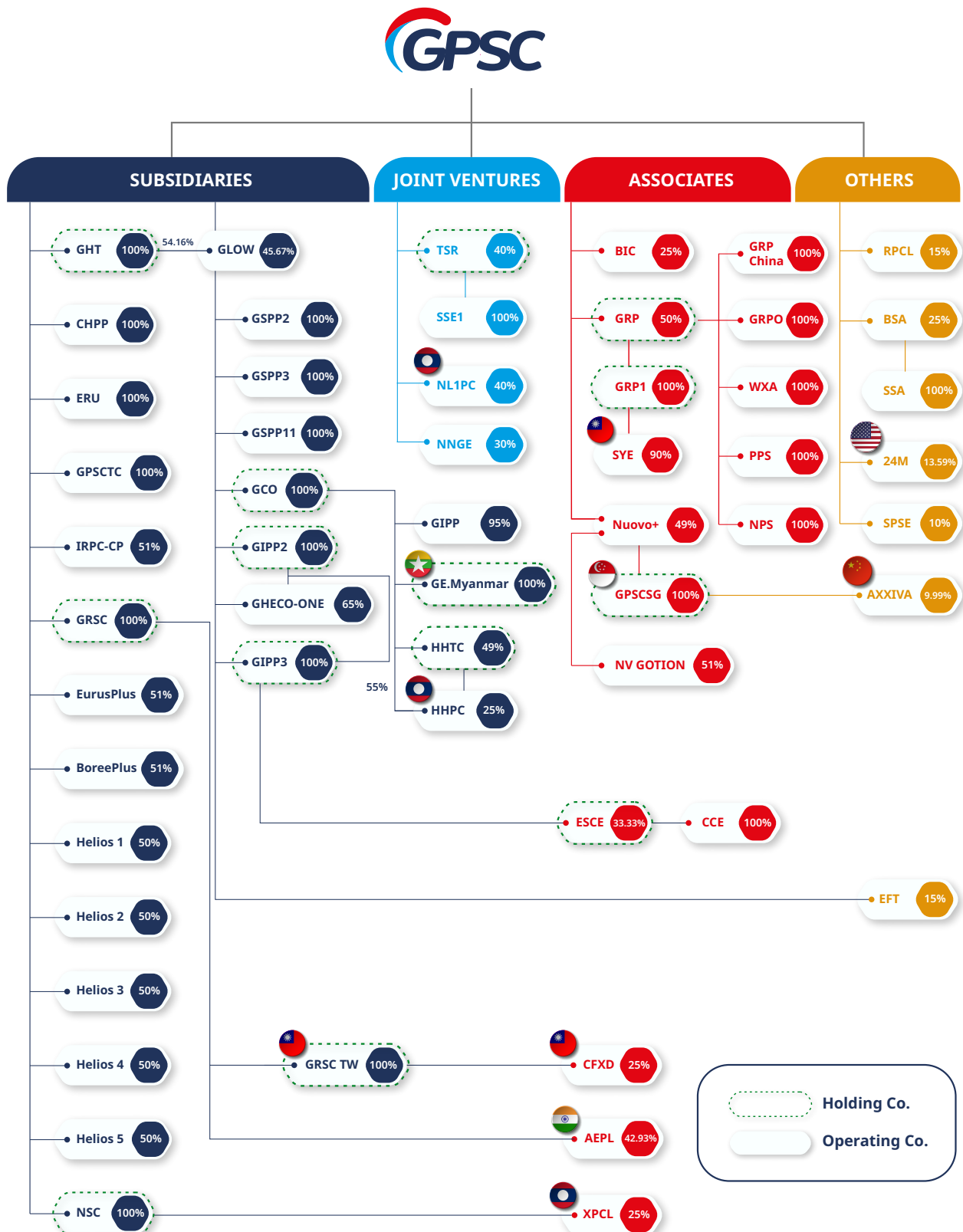
⁽¹⁾ โครงการ Energy Recovery Unit (ERU) มีเงินลงทุนรวมประมาณ 757 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามสัญญาซื้อขายทรัพย์สินกับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (Thai Oil Public Company Limited: TOP) และยังคงมีเงินลงทุนคงเหลือในปี 2567-2568 จำนวนประมาณ 653 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 22,450 ล้านบาท ที่อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ 34.3876 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยอ้างอิงอัตราขายถั่วเหลืองของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566 ทั้งนี้ มูลค่าเข้าทำรายการที่เกิดขึ้นจริงในสกุลเงินบาทรวม ณ วันเข้าทำรายการหรือวันที่ชำระเงินตามงวดในสัญญาที่ตกลงกัน จะสามารถเปลี่ยนแปลงเพิ่มหรือลดลงได้ตามอัตราแลกเปลี่ยนที่กำหนดในสัญญา

⁽²⁾ โครงการ SPP Replacement (Glow SPP 2) มีเงินลงทุนประมาณ 126 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยได้ดำเนินการลงทุนไปแล้วจำนวน 55 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และยังคงมีเงินลงทุนคงเหลือที่จะต้องลงทุนเพิ่มเติมในปี 2567 จำนวนประมาณ 71 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 2,443 ล้านบาท อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ 34.3876 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยอ้างอิงอัตราขายถั่วเหลืองของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566

⁽³⁾ โครงการ SPP Replacement (Glow Energy Phase 2) มีเงินลงทุนประมาณ 194 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยได้ดำเนินการลงทุนไปแล้วจำนวน 163 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 5,611 ล้านบาท อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ 34.3876 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยอ้างอิงอัตราขายถั่วเหลืองของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566

⁽⁴⁾ โครงการ Changfang and Xidao (CFXD) เป็นการสนับสนุนในรูปแบบเงินทุน (Equity) แก่บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ชีนเนอร์ยี จำกัด (GRSC) เพื่อขอซื้อหุ้นในบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited (CFXD) ในไต้หวัน เพื่อลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม จำนวน 14,155 ล้านดอลลาร์ไต้หวันใหม่ หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 17,270 ล้านบาท อัตราแลกเปลี่ยน เท่ากับ 1.22 บาทต่อ 1 ล้านดอลลาร์ไต้หวันใหม่ และ 44 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 1,513 ล้านบาท อัตราแลกเปลี่ยน เท่ากับ 34.3876 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ รวมเป็นจำนวนประมาณ 18,783 ล้านบาท โดยได้ดำเนินการลงทุนไปแล้วจำนวน 512 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และยังคงมีเงินลงทุนคงเหลือที่จะต้องลงทุนเพิ่มเติมในปี 2567 จำนวนประมาณ 80 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 2,743 ล้านบาท อัตราแลกเปลี่ยน เท่ากับ 34.3876 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยอ้างอิงอัตราขายถั่วเหลืองของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2566

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ



หมายเหตุ: แผนภาพแสดงโครงสร้างการถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

ข้อมูลทั่วไปของบริษัทที่ปรึกษา เข้าลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|--|--|--------------------|-------------|--------------------|--------------|-----------------------|
| บริษัทย่อย | | | | | | |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2143-9644 | ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) แบบพลังงานความร้อนร่วม เพื่อจำหน่ายน้ำเย็นให้ศูนย์ราชการฯ กรุงเทพมหานคร และผลิตไฟฟ้าให้ กฟน. รวมทั้งดำเนินการธุรกิจผลิต-จำหน่าย ขยาย ติดตั้งท่อน้ำ และรับเหมาก่อสร้าง งานด้านระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | 500,000,000 บาท | สามัญ | 371,730,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท นที ชินเนอร์ยี จำกัด (NSC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4658 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำของ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด | 6,826,500,000 บาท | สามัญ | 6,826,500,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัทร่วมทางอ้อม บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) 215 Lanexang Avenue, Ban Siang Yuen, Chanthaburi District, (ELECTRICITE DU Vientiane, Lao PDR LAOS: EDL) โทรศัพท์: +856 (21) 251718 | ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (ELECTRICITE DU LAOS: EDL) | 26,861,000,000 บาท | สามัญ | 26,861,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 25% (ถือหุ้นผ่าน NSC) |
| บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 โทรศัพท์: 0-3861-1333, 0-3861-3571-80 | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ลูกค้า อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมไออาร์พีซี | 3,362,300,000 บาท | สามัญ | 3,362,300,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 51% |
| บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด (GHT) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) | 7,804,100,000 บาท | สามัญ | 7,804,100,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|--|--|------------------------------------|-------------|-----------------------------------|-------------------------------|---|
| บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. | 14,628,650,350 บาท | สามัญ | 14,628,650,350 บาท | 10 บาท/หุ้น | 45.67% ถือหุ้นทางตรง และ 54.16% ถือหุ้นผ่าน GHT |
| บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSCTC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ให้บริการด้านการบริหารจัดการการเงินให้แก่ บริษัทในกลุ่ม | 20,000,000 บาท | สามัญ | 20,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท เอนเนอจี รีคอฟเวอร์รี่ ยูนิท จำกัด (ERU) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และโอน้ำให้กับกระบวนการผลิตในโครงการ CFP ของ TOP | 4,658,000,000 บาท | สามัญ | 3,315,899,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน | 34,546,439,700 บาท | สามัญ | 32,848,048,967 บาท | 100 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัทย่อยทางอ้อม บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด (GRSC TW) 7F., No. 122, Dunhua N. Rd., Songshan Dist., Taipei City 105405, Taiwan (R.O.C.) โทรศัพท์: 886-2-77077200 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในไต้หวัน | 10,000,000,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่ | สามัญ | 9,497,824,900 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่ | 100 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่ /หุ้น | 100% (ถือหุ้นผ่าน GRSC) |
| บริษัทร่วมทางอ้อม บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) Unit No 406, 4th Floor, Hubtown Solaris, NS Phadke Road, Near Gokhle Flyover, Andheri East, Mumbai, Mumbai City, Maharashtra, India, 400069 โทรศัพท์: +91-22-6140-8000 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และหน่วยงานที่รับซื้อไฟฟ้าจากภาครัฐ เช่น SECI ในสาธารณรัฐอินเดีย | 100,000,000,000 รูปี | สามัญ | 15,781,445,510 รูปี | 10 รูปี/หุ้น | 42.93% (ถือหุ้นผ่าน GRSC) |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|---|--|-----------------------------------|-------------|-----------------------------------|----------------------------|---------------------------|
| บริษัทร่วมทางอ้อม | | | | | | |
| บริษัท CI Changfang Limited 68, (26th floor), Sec. 5, Zhongxiao East Rd., Xinyi District, Taipei 11065, Taiwan (R.O.C.) | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานลมนอกชายฝั่งในไต้หวัน | 13,700,000,000 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ | สามัญ | 12,517,936,000 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ | 10 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่/หุ้น | 25% (ถือหุ้นผ่าน GRSC TW) |
| บริษัท CI Xidao Limited 68, (26th floor), Sec. 5, Zhongxiao East Rd., Xinyi District, Taipei 11065, Taiwan (R.O.C.) | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานลมนอกชายฝั่งในไต้หวัน | 1,200,000,000 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ | สามัญ | 1,166,128,000 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ | 10 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่/หุ้น | 25% (ถือหุ้นผ่าน GRSC TW) |
| บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานลมในประเทศไทย | 416,000,000 บาท | สามัญ | 106,625,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 51% |
| บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานลมในประเทศไทย | 720,000,000 บาท | สามัญ | 182,625,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 51% |
| บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ 0-2140-4600 | เพื่อรวบรวมแผนการขยายการลงทุน ในโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย | 65,000,000 บาท | สามัญ | 65,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 51% |
| บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด (Helios 1) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย | 388,000,000 บาท | สามัญ | 97,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% |
| บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด (Helios 2) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย | 491,200,000 บาท | สามัญ | 122,800,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|--|---|----------------------|-------------|----------------------|-----------------|-----------------------------|
| บริษัท เฮลิอัส 3 จำกัด (Helios 3) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย | 64,000,000 บาท | สามัญ | 16,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% |
| บริษัท เฮลิอัส 4 จำกัด (Helios 4) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย | 128,000,000 บาท | สามัญ | 32,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% |
| บริษัท เฮลิอัส 5 จำกัด (Helios 5) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย | 124,800,000 บาท | สามัญ | 31,200,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% |
| บริษัทย่อยทางอ้อม | | | | | | |
| บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษา และให้คำแนะนำ ด้านการบริหารงานแก่ บริษัทที่เกี่ยวข้อง | 4,964,924,770 บาท | สามัญ | 4,401,668,111 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด (GIPP) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 ที่ตั้งโรงงาน 42 หมู่ 8 ถนนซีไออี-8 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตำบลบ่อวิน อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี 20230 โทรศัพท์: 0-3834-5900-5 | ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) แบบ Combine Cycle Power Plant เพื่อผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าให้กับ กฟผ. | 2,850,000,000 บาท | สามัญ | 2,850,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 95% (ถือหุ้นผ่าน GCO) |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|---|---|--------------------|-------------|--------------------|-------------|-------------------------|
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (GSPP2) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนโอห้า นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3869-8400-10 | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 4,941,534,880 บาท | สามัญ | 4,941,534,880 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (GSPP3) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนโอห้า นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3869-8400-10 | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้ลูกค้า อุตสาหกรรมในนิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด และ นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง | 7,373,389,550 บาท | สามัญ | 7,373,389,550 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท โกลว์ โอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด (GIPP2) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า | 7,565,000,000 บาท | สามัญ | 7,565,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (GHECO-ONE) ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนโอห้า นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3869-8400-10 | ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง Plant เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. | 11,624,000,000 บาท | สามัญ | 11,624,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 65% (ถือหุ้นผ่าน GIPP2) |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|---|--|------------------------|-------------|------------------------|---------------------|-----------------------------------|
| บริษัท โกลว์ โอพีที 3 จำกัด (GIPP3) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าในประเภทต่างๆ | 380,000,000 บาท | สามัญ | 245,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% (ถือหุ้นผ่าน GIPP2) |
| บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (GSP11) ที่ตั้งโรงงาน 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมกบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140 โทรศัพท์: 0-3889-1234-8 | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและน้ำเย็นที่ผลิตได้จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค | 1,520,000,000 บาท | สามัญ | 1,520,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 100% |
| บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด (HHTC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าในประเภทต่างๆ | 422,152,000 บาท | สามัญ | 422,152,000 บาท | 8 บาท/หุ้น | 49% (ถือหุ้นผ่าน GCO) 100% |
| บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด (HHPC) อาคารเวียงวัง ทาวเวอร์ (ยูนิต 15) ชั้น 5 ถนนบุรีจันท์ บ้านดงประลานทุ่ง เมืองสีลัดนา นครหลวง เวียงจันทน์ สปป.ลาว ที่ตั้งโรงงาน ตู้ ปณ 661 ปากเซ สปป.ลาว โทรศัพท์: (856) 36-211720-1 | ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจ ไฟฟาลาว (EDL) | 40,000,000 เหรียญสหรัฐ | สามัญ | 40,000,000 เหรียญสหรัฐ | 80 เหรียญสหรัฐ/หุ้น | 67.25% (ถือหุ้นผ่าน GCO และ HHTC) |
| บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด (GE Myanmar) No. 221 Sule Pagoda Road, Unit #10/01, 10th Floor, Sule Square, Kyauktada Township, Yangon, Myanmar | ให้บริการทางเทคนิคด้านพลังงานไฟฟ้า | 940,000 เหรียญสหรัฐ | สามัญ | 940,000 เหรียญสหรัฐ | 1 เหรียญสหรัฐ/หุ้น | 100% (ถือหุ้นผ่าน GCO) |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|--|---|------------------------|-------------|------------------------|---------------------|-----------------------|
| กิจการร่วมค้า | | | | | | |
| บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) 725 อาคารเอส เมโทร ชั้น 19 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์: 0-2258-4530 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า | 583,333,400 บาท | สามัญ | 583,333,400 บาท | 10 บาท/หุ้น | 40% |
| บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) 402B of 4th Floor, ViengVang Tower, Unit 15 Boulichan Road, DongpalaThong Village, Sisattanak District, P.O Box 3684, Vientiane Capital, Lao P.D.R | ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River) จำหน่ายไฟฟ้าให้กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) | 37,200,000 เหรียญสหรัฐ | สามัญ | 37,200,000 เหรียญสหรัฐ | 10 เหรียญสหรัฐ/หุ้น | 40% |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) 111 หมู่ที่ 20 ถนนพหลโยธิน ตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี 12120 โทรศัพท์: 0-2978-5283, 0-2978-5291 | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้า โคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร | 2,050,000,000 บาท | สามัญ | 2,050,000,000 บาท | 10 หุ้น/บาท | 30% |
| กิจการร่วมค้าทางอ้อม | | | | | | |
| บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (SSE1) 725 อาคารเอส เมโทร ชั้น 19 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์: 0-2258-4530 | ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงานแสงอาทิตย์ | 1,800,000,000 บาท | สามัญ | 1,800,000,000 บาท | 100 หุ้น/บาท | 40% (ถือหุ้นผ่าน TSR) |
| บริษัทร่วม | | | | | | |
| บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์: 0-2691-9720 | ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน | 2,705,000,000 บาท | สามัญ | 2,705,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 25% |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|--|--|-------------------|---|-------------------|--------------|-----------------------|
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-1968 | เพื่อรองรับแผนการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ | 2,001,500,000 บาท | สามัญ | 2,001,500,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% |
| บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 4 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร | ประกอบกิจการผลิต จำหน่าย ให้บริการ เกี่ยวกับตัวเก็บ ลำรองและจ่ายพลังงานไฟฟ้า (แบตเตอรี่) | 4,200,000,000 บาท | สามัญ | 4,200,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 49% |
| บริษัทร่วมทางอ้อม | | | | | | |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (GRP China) No. 1599, Pingzhuang West Road, Fengxian District, Shanghai | เพื่อรองรับแผนการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐประชาชนจีน | 5,340,000 หยวน | สามัญ | 5,340,000 หยวน | - | 50% (ถือหุ้นผ่าน GRP) |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (GRPO) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 02-140-1968 | ให้บริการด้านการจัดการ และการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ | 3,000,000 บาท | สามัญ | 3,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% (ถือหุ้นผ่าน GRP) |
| บริษัท เอ็น.พี.เอส.สตาร์กรุ๊ป จำกัด (NPS) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 02-140-1968 | ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงานแสงอาทิตย์ | 293,700,000 บาท | สามัญ 1,174,800 หุ้น และ บุริมสิทธิ 1,762,200 หุ้น | 293,700,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% (ถือหุ้นผ่าน GRP) |
| บริษัท เวิลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด (WXA) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 02-140-1968 | ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงานแสงอาทิตย์ | 293,700,000 บาท | สามัญ 1,174,800 หุ้น และ บุริมสิทธิ 1,762,200 หุ้น | 293,700,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% (ถือหุ้นผ่าน GRP) |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|--|---|------------------------------------|-------------|------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| บริษัท พี.พี. โซลา จำกัด (PPS) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 02-140-1968 | ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงานแสงอาทิตย์ | 82,000,000 บาท | สามัญ | 82,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% (ถือหุ้นผ่าน GRP) |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 | เพื่อรองรับแผนการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ | 570,000,000 บาท | สามัญ | 570,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 50% (ถือหุ้นผ่าน GRP) |
| Sheng Yang Energy Company Limited (SYE) 1F, No. 160, Sec. 1, Fuxing S. Rd., Da'An District, Taipei City โทรศัพท์: 886-2-25925252 | ผู้ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ Tai Power ในไต้หวัน | 100,000,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่ | สามัญ | 100,000,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่ | 10 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่ /หุ้น | 45% (ถือหุ้นผ่าน GRP1) |
| บริษัท GPSC Singapore Pte. Ltd. (GPSC SG) 38 Beach Road#29-11 South Beach Tower Singapore (189767) | เพื่อรองรับแผนการขยายการลงทุนต่างประเทศของบริษัทฯ | 16,020,100 เหรียญสหรัฐ | สามัญ | 15,720,100 เหรียญสหรัฐ | 1 เหรียญสหรัฐ /หุ้น | 49% (ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS) |
| บริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 4 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร สาขาที่ 00001: 119/18 หมู่ที่ 4 ตำบลปลวกแดง อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140 | เพื่อดำเนินธุรกิจ Battery Module and Pack | 750,000,000 บาท | สามัญ | 750,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 24.99% (ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS) |
| บริษัท เอสเทอร์นซีบอร์ด คลิน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ESCE) 98 อาคารสาทรสแควร์ ออฟฟิศ ทาวเวอร์ ชั้น 9 ยูนิต 912 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500 โทรศัพท์: 66 (0) 2085-3995-6 | ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า | 1,039,000,020 บาท | สามัญ | 1,017,810,005 บาท | 10 บาท/หุ้น | 33.33% (ถือหุ้นผ่าน GIPP3) |
| บริษัท ชลบุรี คลิน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (CCE) 40/5 หมู่ที่ 8 นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตำบลบ่อวิน อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี 20230 โทรศัพท์: 0-6571-7779-6 | ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงานขยะอุตสาหกรรม | 989,000,000 บาท | สามัญ | 989,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 33.33% (ถือหุ้นผ่าน ESCE) |

| บริษัท | ประเภทธุรกิจ | ทุนจดทะเบียน | ชนิดของหุ้น | ทุนชำระแล้ว | มูลค่าหุ้น | สัดส่วนการถือหุ้น |
|---|---|--------------------------|-------------|--------------------------|-------------------------|----------------------------|
| เงินลงทุนระยะยาว | | | | | | |
| บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) 1828 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์: 0-2311-5111-9 | ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) แบบ Combine Cycle Power Plant เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. | 7,325,000,000 บาท | สามัญ | 7,325,000,000 บาท | 100 บาท/หุ้น | 15% |
| บริษัท บีซีเนิส เซอร์วิส เซล อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA) 555 อาคารสำนักงาน ปตท. คลังน้ำมันพระโขนง ถนนอาจนรงศ์ แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ : 0-2239-7328 | บริหารจัดการทรัพยากรบุคคลแบบครบวงจรของกลุ่ม ปตท. | 2,000,000 บาท | บุริมสิทธิ | 2,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 25% |
| 24M Technologies, Inc. (24M) สำนักงาน เมืองเคมบริดจ์ รัฐแมสซาชูเซตส์ ประเทศสหรัฐอเมริกา โทรศัพท์: (001) 617-553-1012 | วิจัยและพัฒนาการผลิต แบตเตอรี่ประเภทลิเทียม ไอออน เพื่อพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้า สำหรับภาคอุตสาหกรรม และการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง | 425,001,164 เหรียญสหรัฐฯ | บุริมสิทธิ | 342,384,008 เหรียญสหรัฐฯ | 0.001 เหรียญสหรัฐฯ/หุ้น | 13.59% |
| บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 10 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 | ประกอบกิจการผลิต ขายสินค้า และ/หรือให้บริการ อันก่อให้เกิดผลดีและประโยชน์ต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม อันเป็นการดำเนินธุรกิจเพื่อสังคม | 10,000,000 บาท | สามัญ | 10,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 10% |
| เงินลงทุนระยะยาวทางอ้อม | | | | | | |
| บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซล อัลโลแอนซ์ จำกัด (SSA) 199/7 หมู่ที่ 1 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 โทรศัพท์: 0-3894-8138 | บริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท. | 5,000,000 บาท | สามัญ | 5,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 25% (ถือหุ้นผ่าน BSA) |
| บริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Company Limited (AXXIVA) 28 East Chizhushan Road, Economic and Technological Development Zone, Wuhu, Anhui Province | ประกอบกิจการผลิตเซลล์ แบตเตอรี่สำหรับรถยนต์ไฟฟ้า ในสาธารณรัฐประชาชนจีน | 409,128,602 หยวน | - | 361,052,518 หยวน | - | 9.99% (ถือหุ้นผ่าน GPSCSG) |
| บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราฟฟิค จำกัด (EFT) 2 ถนนเมืองใหม่มาบตาพุดสาย 6 ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3868-7513-4 | ประกอบกิจการให้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อและบริหารจัดการระบบเพื่อการวางท่อนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 10,000,000 บาท | สามัญ | 10,000,000 บาท | 10 บาท/หุ้น | 15% (ถือหุ้นผ่าน GLOW) |

1.3.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ประกอบด้วย (1) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 55.23 (รวมการถือหุ้นร้อยละ 7.96 ของ บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นทั้งหมด) (2) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 10.00 (3) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 10.00 ของทุนชำระแล้ว ซึ่งผู้ถือหุ้นทั้งหมดเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้ ในปัจจุบันบริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจปกติกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่อย่างต่อเนื่อง เช่น การขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมถึงการซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการจัดตั้ง บริษัทร่วมกับ ปตท. เพื่อลงทุนในห่วงโซ่ธุรกิจแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) รองรับอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าตามนโยบาย ขับเคลื่อนอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศ และระบบกักเก็บพลังงาน ซึ่งเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ ในการเติบโต ไปพร้อมกับการขยายธุรกิจของกลุ่ม ปตท.

1.3.4 ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น (XO) วันที่ 3 มกราคม 2567

| ลำดับ | รายชื่อ | จำนวนหุ้น | ร้อยละของ จำนวนหุ้นทั้งหมด |
|-------|--|---------------|-------------------------------|
| 1. | บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) | 1,332,955,135 | 47.27 |
| 2. | บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) | 281,972,937 | 10.00 |
| 3. | บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) | 281,972,937 | 10.00 |
| 4. | บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด | 224,431,735 | 7.96 |
| 5. | บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด | 62,622,534 | 2.22 |
| 6. | สำนักงานประกันสังคม | 44,121,295 | 1.56 |
| 7. | South East Asia UK (Type C) Nominees Limited | 19,874,012 | 0.70 |
| 8. | State Street Europe Limited | 14,780,468 | 0.52 |
| 9. | นายสมภพ ดิษฐนาถกุล | 11,400,000 | 0.40 |
| 10. | กองทุนเปิด กรุงศรีหุ้นระยะยาว | 10,039,600 | 0.36 |

หมายเหตุ: ข้อมูลผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ข้างต้น เป็นข้อมูล ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น (XO) วันที่ 3 มกราคม 2567 ซึ่งเป็นข้อมูลล่าสุด ณ วันจัดทำรายงานฉบับนี้

ข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัทฯ

ไม่มีข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัทฯ เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นที่มีสัญชาติต่างชาติถือหุ้นในบริษัทฯ เกินกว่าร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ

1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

1.4.1 ทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 28,197,293,710 บาท และทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 28,197,293,670 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 2,819,729,367 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

1.4.2 หุ้นประเภทอื่นที่มีสิทธิหรือเงื่อนไขแตกต่างจากหุ้นสามัญ เช่น หุ้นบุริมสิทธิ ให้อธิบายจำนวน มูลค่า และสิทธิหรือเงื่อนไขที่แตกต่างจากหุ้นสามัญ

- ไม่มี -

1.4.3 ในกรณีที่มีหุ้นหรือหลักทรัพย์แปลงสภาพของบริษัทเป็นหลักทรัพย์อ้างอิงในการออกหน่วยลงทุนของกองทุนรวมเพื่อผู้ลงทุนซึ่งเป็นคนต่างด้าว (Thai Trust Fund) และใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหลักทรัพย์อ้างอิงไทย (NVDR) ให้ระบุจำนวนหุ้นและจำนวนหุ้นรองรับหลักทรัพย์แปลงสภาพที่เป็นหลักทรัพย์อ้างอิงดังกล่าว พร้อมทั้งอธิบายถึงผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงของผู้ถือหุ้นอันเนื่องมาจากการที่กองทุนรวมหรือผู้ออก NVDR ไม่ใช่สิทธิออกเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น

- ไม่มี -



1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น

บริษัทฯ มีการออกหุ้นกู้ โดยหุ้นกู้ของบริษัทฯ เป็นหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีหุ้นกู้ที่ยังไม่ครบกำหนดไถ่ถอน ดังนี้

| หุ้นกู้ | จำนวน (ล้านบาท) | อัตราดอกเบี้ยต่อปี | อายุ/ กำหนดการไถ่ถอน | อันดับความน่าเชื่อถือ |
|-----------|--------------------|--|--|------------------------|
| GPSC249A | 1,500 | ร้อยละ 2.82 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอน 29 กันยายน 2567 | A+ (tha) by Fitch (TH) |
| GPSC24NA | 5,000 | ร้อยละ 2.24 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 5 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 พฤศจิกายน 2567 | AA+ By TRIS |
| GPSC26NA | 6,000 | ร้อยละ 2.52 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 พฤศจิกายน 2569 | AA+ By TRIS |
| GPSC29NA | 8,000 | ร้อยละ 2.86 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 พฤศจิกายน 2572 | AA+ By TRIS |
| GPSC31NA | 7,500 | ร้อยละ 3.15 จ่ายดอกเบี้ย ทุก 6 เดือน อายุ 12 ปี | อายุ 12 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 พฤศจิกายน 2574 | AA+ By TRIS |
| GPSC34NA | 6,500 | ร้อยละ 3.25 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 พฤศจิกายน 2577 | AA+ By TRIS |
| GPSC258A* | 1,500 | ร้อยละ 2.11 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 5 ปีกำหนดไถ่ถอน 7 สิงหาคม 2568 | AA+ By TRIS |
| GPSC308A* | 1,000 | ร้อยละ 2.94 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอน 7 สิงหาคม 2573 | AA+ By TRIS |
| GPSC358A* | 2,500 | ร้อยละ 3.24 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอน 7 สิงหาคม 2578 | AA+ By TRIS |
| GPSC256A* | 1,000 | ร้อยละ 2.55 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 3 ปี กำหนดไถ่ถอน 10 มิถุนายน 2568 | AA+ By TRIS |
| GPSC276A* | 3,000 | ร้อยละ 3.04 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 5 ปี กำหนดไถ่ถอน 10 มิถุนายน 2570 | AA+ By TRIS |
| GPSC306A* | 1,000 | ร้อยละ 3.56 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 8 ปี กำหนดไถ่ถอน 10 มิถุนายน 2573 | AA+ By TRIS |
| GPSC326A* | 3,000 | ร้อยละ 3.75 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอน 10 มิถุนายน 2575 | AA+ By TRIS |
| GPSC376A* | 4,000 | ร้อยละ 4.40 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอน 10 มิถุนายน 2580 | AA+ By TRIS |
| GPSC354A | 3,000 | ร้อยละ 3.78 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน | อายุ 12 ปี กำหนดไถ่ถอน 4 เมษายน 2578 | AA+ By TRIS |

หมายเหตุ: * หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture)

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

1.6.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทฯ หลังหักภาษี ทูลำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นของการใช้เงินลงทุน และความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคต โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

การจ่ายเงินปันผล (บาท/หุ้น) ของบริษัทฯ ตั้งแต่เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

| การจ่ายเงินปันผล (บาท/หุ้น) | | | | เงินปันผลรวมต่อกำไรสุทธิ (%) |
|-----------------------------|----------|-----------|--------|------------------------------|
| ปี | ครั้งแรก | ครั้งหลัง | เต็มปี | |
| 2558 | 0.35 | 0.60 | 0.95 | 75 |
| 2559 | 0.45 | 0.70 | 1.15 | 64 |
| 2560 | 0.45 | 0.80 | 1.25 | 59 |
| 2561 | 0.45 | 0.80 | 1.25 | 56 |
| 2562 | 0.50 | 0.80 | 1.30 | 74 |
| 2563 | 0.50 | 1.00 | 1.50 | 56 |
| 2564 | 0.50 | 1.00 | 1.50 | 58 |
| 2565 | 0.20 | 0.30 | 0.50 | 158 |
| 2566 | 0.30 | 0.44 | 0.74* | 56 |

หมายเหตุ: * ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2567 วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2567 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับปี 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.74 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 56 ของกำไรสุทธิ ตามงบการเงินรวมปี 2566 โดยแบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครั้งแรกของปี 2566 (1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2566) ในอัตราหุ้นละ 0.30 บาท ซึ่งจ่ายเมื่อวันที่ 20 กันยายน 2566 แล้วจึงยังคงเหลือเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2566 (1 กรกฎาคม - 31 ธันวาคม 2566) ที่จะจ่ายในอัตราหุ้นละ 0.44 บาท ทั้งนี้ สิทธิในการรับเงินปันผลดังกล่าวยังไม่มีความแน่นอน จนกว่าจะได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

1.6.2 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

คณะกรรมการของบริษัทย่อยจะพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้นๆ อนุมัติในแต่ละปีเช่นกัน โดยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากแผนการลงทุนตามความจำเป็นและความเหมาะสมอื่นๆ เช่น ความเพียงพอของกระแสเงินสดของบริษัทย่อย หลังจากหักสำรองเงินตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว เป็นต้น

2 | การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

ด้วยบริบทการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ที่มีความมุ่งมั่นต่อเป้าหมายความสำเร็จบนพื้นฐานความคาดหวังและความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ภายใต้สถานการณ์เปลี่ยนแปลงและความไม่แน่นอนที่เพิ่มสูงขึ้นทั้งจากปัจจัยภายนอกในระดับสากล อาทิ ภาวะสงคราม ความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์และภูมิเศรษฐกิจ การหยุดชะงักทางซัพพลายเชน หรือในระดับภาคธุรกิจของประเทศ ซึ่งมีผลกระทบอย่างยิ่งต่ออุตสาหกรรมพลังงานและไฟฟ้า อันได้แก่ นโยบายพลังงานและค่าไฟฟ้า รวมถึงสถานะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ด้วยเหตุดังกล่าวบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญต่อการบริหารความไม่แน่นอนและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นผ่านการบริหารความเสี่ยงและโอกาส (Risk and Opportunity Management) ซึ่งเป็นเครื่องมือสำคัญอีกเครื่องมือหนึ่งที่บริษัทฯ สนับสนุนและผลักดันการพัฒนา การประยุกต์ใช้ในการกำกับ ติดตาม ตรวจสอบ และประเมินประสิทธิภาพการดำเนินงาน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าไม่ว่าบริบทปัจจัยทางธุรกิจจะเกิดขึ้นเช่นไร บริษัทฯ ได้คาดการณ์และประเมินผลที่อาจเกิดขึ้นเพื่อแสวงหาแนวทางลดผลกระทบ รวมถึงโอกาสทางธุรกิจที่ดีกว่าโดยมุ่งประโยชน์สูงสุดต่อองค์กรและผู้มีส่วนได้เสียตามกลยุทธ์และเป้าหมายที่วางไว้

สำหรับเครื่องมือและแนวทางการดำเนินการบริหารความเสี่ยงที่บริษัทฯ ได้นำมาประยุกต์ใช้เป็นไปตามหลักการของ Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO ERM 2017) ซึ่งเป็นหลักการที่สากลให้การยอมรับ ตลอดจนการบริหารประสิทธิภาพการบริหารจัดการความเสี่ยงและภาวะวิกฤติ (Risk and Crisis Management) เพื่อสร้างคามยั่งยืนทางธุรกิจตามแนวทาง Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ที่บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิกอย่างต่อเนื่อง ภายใต้การสนับสนุนและผลักดันจากผู้บริหารและบุคลากรในทุกกระดับ ทั้งในด้านนโยบาย ด้านโครงสร้างการบริหารจัดการ และด้านการดำเนินงาน โดยการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ แบ่งออกเป็น 2 ระดับ ได้แก่

- การบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร: ผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee: RMC) ที่ได้รับการแต่งตั้งและมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ

เพื่อทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกรอบบริหารความเสี่ยงองค์กร พร้อมทั้งกำกับดูแลและให้คำแนะนำต่อแนวทางการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่สอดคล้องตามสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง เพื่อเป็นแนวทางแก่ฝ่ายจัดการที่จะพิจารณาดำเนินการต่อไป

- การบริหารความเสี่ยงระดับจัดการ: ผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee: RMCC) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบในการผลักดันการดำเนินงานตามนโยบายบริหารความเสี่ยง ตลอดจนประเมินและติดตาม การบริหารจัดการความเสี่ยงในมิติต่างๆ ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) อย่างเป็นรูปธรรมและทันทั่วทั้ง
- นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญต่อการดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยงเฉพาะด้านผ่านคณะกรรมการฝ่ายจัดการชุดย่อยต่างๆ อาทิ
- คณะกรรมการจัดการด้านปฏิบัติการ (Operation Management Committee: OMC) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลับกรองและบริหารความเสี่ยงด้านปฏิบัติการของบริษัทฯ
- คณะกรรมการบริหารการลงทุน (Strategic Investment Committee: SIMC) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลับกรองติดตามและทบทวนความเสี่ยงด้านต่างๆ ในการลงทุนโครงการ
- คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ และด้านการเงิน (Hedging Committee) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลับกรอง กำกับดูแลและบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ และด้านการเงิน ในภาพรวมของกลุ่มบริษัทฯ

พร้อมกันนี้ บริษัทฯ ยังกำหนดให้มีการกำกับดูแลความเสี่ยงพหุในระบบบริหารความเสี่ยงโดยคณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee: AC) และให้มีการทวนสอบประสิทธิภาพผลการดำเนินการบริหารความเสี่ยงโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ ได้นำเครื่องมือในการบริหารจัดการความเสี่ยงมาช่วยสนับสนุนต่อการดำเนินธุรกิจและผลักดันประสิทธิภาพได้อย่างเป็นรูปธรรม

2.2 วัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยง

ภายใต้ปรัชญาและวัฒนธรรมองค์กรในการดำเนินธุรกิจที่มุ่งสร้างคุณค่าร่วมต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนเช่นนั้น บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญต่อการส่งเสริมวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงที่ดีทั่วทั้งองค์กรผ่านการดำเนินการอย่างเป็นระบบภายใต้แผนงานพัฒนาทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อาทิ การกำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยง ระดับความเสี่ยงที่บริษัทฯ ยอมรับได้ และเกณฑ์การประเมินความเสี่ยงเพื่อเป็นกรอบและมาตรฐานในการพิจารณาดำเนินการ พร้อมทั้งจัดให้มีการทวนสอบความสอดคล้องต่อสภาพแวดล้อมและบริบททางธุรกิจเพื่อปรับปรุงกรอบการดำเนินการดังกล่าวให้มีความเป็นปัจจุบัน นอกจากนี้ในระดับการปฏิบัติ บริษัทฯ ได้กำหนดให้การบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรเป็นบทบาทหน้าที่ของพนักงานในทุกระดับ และเพื่อผลักดันประสิทธิภาพการดำเนินงาน บริษัทฯ จึงมุ่งให้

ความสำคัญต่อการสร้างวัฒนธรรมและการพัฒนาองค์ความรู้ด้านการบริหารความเสี่ยง โดยจัดให้มีการฝึกอบรมทั้งในรูปแบบออนไลน์ (E-Learning) และรูปแบบเชิงปฏิบัติการ (Workshop) ทั้งในส่วนของผู้บริหารและพนักงานในกลุ่มบริษัทฯ ตลอดจนการพัฒนานวัตกรรมเพื่อสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงที่สามารถเข้าถึงและนำไปใช้งานได้จริงทั่วทั้งองค์กร อาทิ การพัฒนา Risk Platform ที่มีวัตถุประสงค์ในการบูรณาการข้อมูลการดำเนินงานและองค์ความรู้ที่เป็นมาตรฐานบนฐานข้อมูลเดียวกันที่บุคลากรทั่วทั้งองค์กรสามารถเข้าถึงได้ รวมถึงการกำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นหนึ่งในดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานของผู้บริหารและพนักงาน เพื่อเป็นการสร้างแรงจูงใจในการขับเคลื่อนการบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทฯ ไปสู่เป้าหมายที่วางไว้ผ่านกระบวนการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ

2.3 ปัจจัยความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจ

ภาพรวมปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญซึ่งมีผลต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ มีรายละเอียด ดังนี้

2.3.1 ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ หรือกลุ่มบริษัทฯ

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)

1. ความเสี่ยงจากการลงทุนและการขยายธุรกิจ

จากการที่บริษัทฯ มุ่งสู่การเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าชั้นนำภายใต้กลยุทธ์ 4S โดยมีเป้าหมายเพื่อรักษาและต่อยอดความสามารถในการแข่งขันของธุรกิจปัจจุบัน ตลอดจนการขยายการเติบโตทั้งในประเทศและต่างประเทศทั้งด้านพลังงานจากแหล่งเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) และการลงทุนด้านนวัตกรรมพลังงานที่เป็นการพัฒนาธุรกิจรูปแบบใหม่ (S-Curve and Battery Business) อาทิ ธุรกิจแบตเตอรี่ ธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ (New Energy) พลังงานสะอาด (Clean Energy) และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมทั้งธุรกิจการบริหารจัดการพลังงาน (Shift to Customer-Centric Solutions) เพื่อรองรับต่อรูปแบบพฤติกรรมผู้บริโภคและประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป โดยบริษัทฯ มีแนวทางในการดำเนินการพัฒนาโครงการที่สำคัญได้แก่

- การร่วมดำเนินงานกับกลุ่ม ปตท.
- การแสวงหาความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจ
- การควบรวมกิจการในธุรกิจที่มีศักยภาพ
- การศึกษาวิจัยและพัฒนาเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

จากสถานการณ์แวดล้อมที่เข้ามากระทบ ทั้งปัจจัยภายในประเทศจากสภาพเศรษฐกิจที่ชะลอตัวและจากนโยบายการตรึงราคาพลังงานและการรับซื้อไฟฟ้า ประกอบกับปัจจัยภายนอกจากความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ ภูมิเศรษฐศาสตร์ และการถดถอยทางเศรษฐกิจในระดับสากล ซึ่งส่งผลกระทบต่อความผันผวนต่อราคาพลังงานอัตราแลกเปลี่ยน และอัตราดอกเบี้ย หากแต่ในปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ประสบความสำเร็จ โดยสามารถขยายการลงทุนธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) โดยเฉพาะอย่างยิ่งในสาธารณรัฐอินเดียซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์การลงทุนในประเทศเป้าหมาย (Second Home) และการขยายกำลังการผลิตในธุรกิจพลังงานที่มาจากเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) ทำให้ปัจจุบันบริษัทฯ สามารถมีกำลังการผลิตรวมเพิ่มขึ้นเป็น 9,315 เมกะวัตต์ โดยเป็นสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 52.43 ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถบริหารความเสี่ยงด้านรายได้จากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงพลังงานและราคาไฟฟ้าได้อีกทางหนึ่ง

2. ความเสี่ยงด้านการบริหารศักยภาพองค์กร

จากบริบทการเปลี่ยนผ่านพฤติกรรมและรูปแบบวิธีการทำงานขององค์กรที่เป็นวัฒนธรรมใหม่ภายหลังจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ในช่วงที่ผ่านมา โดยผู้ปฏิบัติงานและองค์กรได้ปรับเปลี่ยนวิธีการทำงานที่มีความยืดหยุ่นและเกิดความคล่องตัวด้านสถานที่ทำงาน (Work from anywhere) ควบคู่กับการบริหารประสิทธิภาพและผลการดำเนินงาน ประกอบกับด้วยกลยุทธ์ที่มุ่งขับเคลื่อนเป้าหมายทางธุรกิจในระยะยาวไปสู่ธุรกิจที่หลากหลายและเป็นธุรกิจใหม่ภายใต้

ทรัพยากรบุคคลของบริษัทฯ ที่มีความหลากหลายทางอายุและช่วงวัย การบริหารศักยภาพองค์กรจึงเป็นรากฐานความแข็งแกร่งที่สำคัญยิ่งในอันที่จะผลักดันการบูรณาการองค์ความรู้ความสามารถและความร่วมมือเพื่อสนับสนุนการเติบโตทางธุรกิจ โดยบริษัทฯ ได้กำกับดูแลทั้งด้านการบูรณาการเพื่อเพิ่มขีดความสามารถและการพัฒนาทักษะบุคลากรที่มีอยู่ การแสวงหาบุคลากรที่มีศักยภาพเพิ่มเติม ควบคู่กับการบริหารความพร้อมของโครงสร้างองค์กร รวมถึงการผลักดันและสร้างวัฒนธรรมการทำงานเพื่อสร้างบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญเฉพาะด้านในแต่ละธุรกิจหรือพื้นที่ในประเทศใหม่ๆ ที่เป็นเป้าหมาย ซึ่งมีความสอดคล้องต่อทิศทางการเติบโตของบริษัทฯ รวมถึงสนับสนุนการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ในระยะยาวเพิ่มเติม จากผลสัมฤทธิ์ของการบริหารศักยภาพองค์กรที่มีประสิทธิภาพภายใต้ ACT SPIRIT ซึ่งเป็นค่านิยมองค์กรที่มุ่งสร้างคนเก่ง คนดี มีความรับผิดชอบ เพื่อวางรากฐานสู่การสร้างและส่งเสริมผู้บริหารรุ่นใหม่ในอนาคต โดยในรอบปีที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้มีบุคลากรเดินทางไปทำงานประจำที่สาธารณรัฐอินเดียเพื่อสนับสนุนและร่วมพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Platform) ร่วมกับ บริษัท AVAADA Energy ซึ่งเป็นโครงการสำคัญในการขยาย Portfolio ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ ที่มีเป้าหมายกำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียนจากพื้นที่ดังกล่าวเป็นสัดส่วนกว่าครึ่งของกำลังการผลิตรวมทั้งหมดของบริษัทฯ อีกทั้งการส่งบุคลากรไปประจำยังสาธารณรัฐอินเดียยังมีส่วนช่วยเสริมสร้างการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ ซึ่งบริษัทฯ พิจารณาว่าเป็นตลาดที่มีศักยภาพในระยะยาว ขณะที่การดำเนินธุรกิจปัจจุบันของบริษัทฯ ยังคงความพร้อมของบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญ สะท้อนได้จากประสิทธิภาพ (Efficiency) ในการดำเนินการผลิตที่สามารถรักษาความพร้อมจ่าย (Availability) และมีเสถียรภาพความมั่นคง (Reliability) ในระบบผลิตและจัดส่งไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ในปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ มีสถิติการหยุดเครื่องจักรและการหยุดการผลิตนอกแผนงานที่ต่ำกว่าปี 2665 ถึงร้อยละ 50 อีกทั้งยังสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มจากการบูรณาการทรัพยากร (Synergy) ทั้งสิ้นมากกว่า 2,400 ล้านบาท ในปี 2566

3. ความเสี่ยงจากกฎระเบียบที่เปลี่ยนแปลง

ด้วยกฎหมายและกฎระเบียบทั้งที่ใช้อยู่ในปัจจุบันและอยู่ระหว่างการเตรียมประกาศใช้หรือมีแนวโน้มที่จะประกาศใช้ในอนาคต ทั้งที่ถือปฏิบัติภายในประเทศ ระดับภูมิภาคหรือระดับสากล ล้วนแล้วแต่มีแนวโน้มที่อาจก่อให้เกิดอุปสรรคต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือลูกค้าของบริษัทฯ หากแต่ในทางกลับกัน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวยังสามารถเป็นช่องทางในการสร้างโอกาสทางธุรกิจทั้งในส่วนที่เป็นธุรกิจเกี่ยวกับธุรกิจปัจจุบันและในส่วนที่เป็นธุรกิจใหม่แก่บริษัทฯ จากเหตุ

ดังกล่าว บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงและโอกาสทางธุรกิจจากกฎหมายและกฎระเบียบที่เปลี่ยนแปลง โดยเฉพาะอย่างยิ่งการเปลี่ยนแปลงที่เกี่ยวข้องกับกลยุทธ์และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยตรง อาทิ นโยบายการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าด้านพลังงานหมุนเวียน ภายใต้แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2564 - 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev. 1) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff) ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) นโยบายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและการส่งเสริมธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า เป็นต้น โดยแนวทางที่บริษัทฯ ดำเนินการ ได้แก่ การติดตามความเคลื่อนไหวของข้อมูลเพื่อนำมาวิเคราะห์และวางแผนการปรับตัว ตลอดจนพิจารณามาตรการที่สามารถลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น อาทิ การแสวงหาโอกาสในการลงทุนโครงการภายใต้การขยายกำลังผลิตไฟฟ้าด้านพลังงานหมุนเวียนเพื่อลดความเสี่ยงที่มีต่อบริษัทฯ และลูกค้าจากกฎระเบียบภาครัฐและกฎระเบียบทางสังคมในการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เป็นต้น โดยบริษัทฯ ได้กำหนดให้มีหน่วยงานกลางรับผิดชอบในการจัดทำระบบฐานข้อมูลและติดตามร่างข้อกฎหมาย/กฎระเบียบและแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงทางสังคมใหม่ๆ เพื่อวิเคราะห์ปัจจัยกระทบที่เกี่ยวข้องต่อการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนสื่อสารร่วมกับหน่วยงานต่างๆ เพื่อให้สามารถวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ในภาพรวมเพื่อกำหนดกลยุทธ์หรือแผนการปรับตัวเพื่อรับมือผลกระทบที่อาจเข้ามา รวมถึงมีการประเมินทวนสอบการปฏิบัติงานให้สอดคล้องตามกฎหมายกฎระเบียบและข้อกำหนดของหน่วยงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งปลูกฝังค่านิยมให้พนักงานทุกคนปฏิบัติหน้าที่โดยเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้สอดคล้องตามเจตนารมณ์ของบริษัทฯ ที่จะเป็นผู้ประกอบกิจการที่มีความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

4. ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ภายใต้บริบทการตื่นตัว ความตระหนักรู้ และเจตนารมณ์มุ่งมั่นที่จะสร้างสังคมคาร์บอนต่ำโดยมุ่งสู่การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse Gases: GHG) ทั้งในระดับสากล ระดับประเทศ องค์กรภาคธุรกิจ จนถึงระดับครัวเรือน เพื่อมุ่งหมายในการเสริมสร้างสภาพทางสังคมและสิ่งแวดล้อมให้ดียิ่งขึ้นภายใต้พันธสัญญาที่มีร่วมกันเพื่อแก้ไขปัญหาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศผ่านการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกซึ่งมีรูปแบบการกำกับและผลักดันการดำเนินงานที่เข้มข้นมากขึ้นในปัจจุบัน ตลอดจนแนวทางการออกกฎหมายกฎระเบียบเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างเป็นรูปธรรมต่อจากนี้ในอนาคต

จึงก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงวิถีการดำเนินชีวิตและกิจกรรมทางธุรกิจรูปแบบใหม่ ซึ่งปัจจัยดังกล่าวถือเป็นความเสี่ยงที่บริษัทฯ ต้องวางแผนรับมือและบริหารจัดการอย่างชัดเจนและทันต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ ตามที่บริษัทฯ ได้มีปณิธานการดำเนินธุรกิจที่ต้องการลดความเข้มข้นการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (CO2 intensity) ลงร้อยละ 35 ในปี 2573 (ค.ศ. 2030) เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ในปี 2593 (ค.ศ. 2050) และเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ในปี 2603 (ค.ศ. 2060) นั้น ในรอบปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ จึงได้ผลักดันการดำเนินงานของบริษัทฯ ตลอดจนการแสวงหาความร่วมมือร่วมกับพันธมิตรทางธุรกิจคู่ค้าและลูกค้าผ่านกิจกรรมต่างๆ อาทิ การขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียน การปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรและการใช้พลังงาน การดำเนินการจัดทำ Optimization ในการบูรณาการการผลิตและส่งจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวนอกจากจะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคการผลิตของบริษัทฯ และลูกค้าได้แล้ว ยังสามารถช่วยลดค่าใช้จ่ายและสร้างผลตอบแทนทางธุรกิจที่สูงขึ้นได้อีกทางหนึ่งด้วย นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้แสวงหาโอกาสทางธุรกิจในระยะยาว ภายใต้บริบทการดำเนินธุรกิจที่ยั่งยืน อาทิ การศึกษาต่อยอดเทคโนโลยีการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก หรือเทคโนโลยีในการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) เพื่อรองรับต่อโอกาสทางธุรกิจใหม่ในอนาคต การศึกษาการใช้เชื้อเพลิงพลังงานรูปแบบใหม่ เช่น เชื้อเพลิงไฮโดรเจนร่วมกับพันธมิตรและกลุ่ม ปตท. เป็นต้น เพื่อบูรณาการศักยภาพและองค์ความรู้ของแต่ละองค์กรร่วมกันตลอดห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ ซึ่งนอกจากจะลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อภาคสังคม ธุรกิจ และภาครัฐ ในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้แล้ว ยังสะท้อนให้เห็นว่าบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นตั้งใจที่จะร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการร่วมสร้างสังคมสิ่งแวดล้อมที่ดีและยั่งยืนแก่ประชาคมโลกในระยะยาว

ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ (Operational Risk)

1. ความเสี่ยงด้านการบริหารความมั่นคงของโรงไฟฟ้า

ด้วยธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ภายใต้เป้าหมายที่จะส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพและเสถียรภาพในระดับสูงอันเป็นพันธกิจหลักที่ยึดถือมาโดยตลอดในการดำเนินธุรกิจ อันจะเป็นการป้องกันความเสียหายที่อาจก่อให้เกิดแก่ลูกค้า ตลอดจนเป็นการสนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ ดังนั้นการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความมั่นคงการผลิตและการส่งจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าจึงเป็นการดำเนินงานที่บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง โดยแนวทางการบริหารจัดการ

ความเสี่ยงสำคัญและผลกระทบที่บริษัทฯ ยึดถือดำเนินการ ได้แก่ การสร้างเสริมความสามารถบุคลากรบริษัทฯ เพื่อเพิ่มพูนทักษะและความเชี่ยวชาญเฉพาะทาง ตลอดจนสร้างความเชื่อมั่นในความสามารถของการควบคุมการผลิตและการซ่อมบำรุง ซึ่งได้ดำเนินการผ่านการฝึกอบรมทั้งรูปแบบ Power Academy และ On the Job Training พร้อมทั้งการปรับปรุงโครงสร้างองค์กรที่ตอบสนองต่อการบริหารจัดการและความรับผิดชอบแบบเบ็ดเสร็จในรูปแบบ Asset Manager ควบคู่กับการบูรณาการการผลิตและการเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงการบริหารการผลิต (Plant Optimization) ร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ (Power and Steam Network Integration) ซึ่งนอกจากเป็นการบริหารจัดการกำลังการผลิตร่วมกันแล้ว ยังเป็นการช่วยสร้างมูลค่าร่วมส่วนเพิ่มและสร้างผลตอบแทนเพิ่มเติมในทรัพย์สินให้กับบริษัทฯ อีกด้วย นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญต่อการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานตามกลยุทธ์การเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินการผลิตภายใต้ระบบปฏิบัติการสู่ความเป็นเลิศ (Operational Excellence Management System: OEMS) ซึ่งเป็นกรอบการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่ม ปตท. ตลอดจนมีการนำระบบมาตรฐานสากลต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ เหมาะสมกับบริบททางธุรกิจของบริษัทฯ มาประยุกต์ใช้ อาทิ มาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001:2015) มาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001:2015) มาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001:2018) ระบบการจัดการแบบบูรณาการ (IMS) R-100 Rev.4 ระบบมาตรฐานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (ISO 22301: 2019) ระบบมาตรฐานการจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (ISO 27001:2013) เป็นต้น เพื่อให้เป็นที่มั่นใจว่าบริษัทฯ จะดำเนินธุรกิจภายใต้ระบบที่เป็นมาตรฐานสากล และมีความพร้อมที่จะรองรับต่อการบริหารจัดการภาวะวิกฤติเพื่อสามารถส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการได้อย่างต่อเนื่อง

2. ความเสี่ยงด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นสาเหตุของความสูญเสียต่อชีวิต การบาดเจ็บ หรือความเจ็บป่วย อันเนื่องมาจากการทำงานของทั้งพนักงานผู้รับเหมาคู่ค้า และลูกค้า อีกทั้งยังเป็นมูลเหตุต่อความเสียหายทางทรัพย์สิน การหยุดชะงักในการผลิต และความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงอาจส่งผลกระทบต่อชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อมและผู้มีส่วนได้เสีย ด้วยเหตุดังกล่าว บริษัทฯ จึงผลักดันการดำเนินงานภายใต้กลยุทธ์ด้านความเป็นเลิศปฏิบัติการ (Operational Excellence: OE) เพื่อปรับปรุงพัฒนาและสร้างเสริมการดำเนินงานด้านความปลอดภัย

ความมีเสถียรภาพ ความสามารถในการบริหารการผลิต ตลอดจนส่งผ่านถึงความยั่งยืนทางธุรกิจ โดยมุ่งสู่เป้าหมายการลดการเกิดอุบัติเหตุ อุบัติการณ์ และการหยุดเครื่องจักรนอกแผนการซ่อมบำรุงเป็นศูนย์ภายในปี 2568 ด้วยการสร้างค่านิยมสู่การกำกับแนวทางการดำเนินการที่พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามกรอบนโยบายคุณภาพความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Quality, Security, Safety, Health and Environmental Policy) โดยมุ่งเน้นการปลูกฝังวัฒนธรรมองค์กรด้านความปลอดภัย “WE SAFE” เพื่อสร้างทัศนคติด้านความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานให้ “ทำงานอย่างปลอดภัย ใส่ใจกับทุกคน คิดก่อนลงมือทำ หยุดก่อนถ้าไม่ปลอดภัย” โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้รับเหมาอย่างเป็นรูปธรรม อาทิ

- การกำหนดและประกาศนโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Quality, Security, Safety, Health, and Environmental Policy)
- การจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกพื้นที่ปฏิบัติงาน
- การบริหารจัดการความปลอดภัยสำหรับผู้รับเหมา (Contractor Safety Management)
- การประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (Health Risk Assessment) การจัดการสุขอนามัยในโรงงาน (Industrial Hygiene) และการส่งเสริมสุขภาพที่ดีของพนักงาน (Fit to Work)
- การจัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานสำหรับผู้รับเหมา (Safety Manual)
- การส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรด้านความปลอดภัย “WE SAFE” อย่างต่อเนื่อง
- การตั้งเป้าหมายระยะสั้นและระยะยาวเชิงกลยุทธ์ในการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- การจัดทำโปรแกรมรายงานข้อเสนอนแนะ (Suggestion) การกระทำหรือสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน (Sub-Standards Report) การรายงานและสอบสวนอุบัติเหตุ (Incident Report and Investigation Program)
- การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001:2018 และระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ISO 22301: 2019
- การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงานของพื้นที่ปฏิบัติงาน

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมุ่งมั่นผลักดันประสิทธิภาพและผลการดำเนินงานตามกลยุทธ์ เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กรจะสามารถบรรลุเป้าหมายและแผนงานด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรักษาเสถียรภาพและดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่องตามที่วางแผนไว้ได้

3. ความเสี่ยงด้านการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

บริษัทฯ ให้ความสำคัญอย่างเคร่งครัดต่อการบริหารและกำกับดูแลโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างต่างๆ ให้สามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายใต้เงินลงทุนและระยะเวลาตามแผนงานที่กำหนดเพื่อให้เกิดการใช้ทรัพยากรต่างๆ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด และเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้า ตลอดจนเป็นไปเพื่อรักษาผลตอบแทนทางการเงินให้เป็นไปตามประมาณการ

สำหรับความเสี่ยงโดยทั่วไปของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เป็นความเสี่ยงด้านการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ไม่เป็นไปตามแผน ส่งผลให้โครงการมีงบประมาณลงทุนสูงกว่าประมาณการ หรืออาจเกิดได้จากปัญหาเชิงเทคนิค วิศวกรรม ปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียและชุมชนในพื้นที่ ตลอดจนการบริหารสัญญาที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น อย่างไรก็ตาม จากสถานการณ์ในปี 2566 ที่มีปัจจัยต่างๆ เข้ามากระทบเพิ่มเติม ทั้งด้านภูมิรัฐศาสตร์และความขัดแย้งระหว่างประเทศ ความผันผวนด้านอัตราแลกเปลี่ยนการหยุดชะงักทางซัพพลายเชน ซึ่งเป็นปัจจัยความเสี่ยงสำคัญที่เข้ามากระทบต่อการบริหารคุณภาพโครงการ บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญตั้งแต่การออกแบบและการพิจารณาอนุมัติโครงการ การคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีความน่าเชื่อถือและความชำนาญ การทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ (Turnkey Contract) การพิจารณาคัดเลือกแหล่งที่มาของเครื่องจักรอุปกรณ์และการติดตามการดำเนินงานอย่างรัดกุม รวมถึงจัดให้มีช่องทางการสื่อสารกับชุมชนผู้มีส่วนได้เสียอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ดีต่อแนวทางการดำเนินโครงการของบริษัทฯ พร้อมทั้งจัดให้มีที่ปรึกษาทางเทคนิคและบริหารงานโครงการเพื่อทำหน้าที่ควบคุมและตรวจสอบการดำเนินโครงการและติดตามความคืบหน้าโครงการอย่างใกล้ชิด นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการรายงานตรงต่อผู้บริหารรายสัปดาห์ในการบริหารจัดการความไม่แน่นอนต่างๆ อย่างใกล้ชิด เพื่อเป็นการเฝ้าระวังล่วงหน้าต่อสัญญาณการเกิดเหตุนอกแผนงานและแสวงหาแนวทางป้องกัน/บรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ตลอดจนมีกระบวนการในการติดตามรายงานความคืบหน้าการดำเนินงานระหว่างสายงานอย่างสม่ำเสมอ

ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่มีสถานะเป็นโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างและควบคุมงานโดยบริษัทฯ ในพื้นที่จังหวัดระยองและชลบุรี ได้แก่

- โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน (Energy Recovery Unit: ERU) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากกากน้ำมันที่เหลือจากกระบวนการกลั่นของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในพื้นที่โรงกลั่น ไทยออยล์ จังหวัดชลบุรี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจ่าย ไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่หน่วยกลั่นต่างๆ ของโครงการ

- โครงการโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 2 (Glow SPP 2) ซึ่งเป็น โครงการโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนโรงไฟฟ้าเดิมตามเงื่อนไขการ รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภท Firm ระบบ Cogeneration (SPP Replacement)

4. ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงเชื้อเพลิงหลัก

จากการที่เชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ มาจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ดังนั้นการบริหารการจัดการหา เชื้อเพลิงที่เพียงพอต่อการผลิตและสอดคล้องต่อสัญญาที่มีทั้ง สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสัญญาการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ จึงเป็นสิ่งที่สำคัญยิ่งต่อการรักษาเสถียรภาพการผลิตและ การจัดจำหน่าย นอกเหนือจากการรักษาสถิตด้านต้นทุนเชื้อเพลิง ที่เหมาะสมสอดคล้องกับผลประกอบการทางธุรกิจที่จะได้รับ

ด้วยเหตุดังกล่าวในการจัดหาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ บริษัทฯ ได้ บริหารความเสี่ยงโดยจัดทำสัญญาการจัดหาระยะยาวที่มี เงื่อนไขผูกพันด้านคุณภาพ ปริมาณ และราคาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งมีศักยภาพในการบริหารการจัดการ ก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย อีกทั้งด้วยทำเลที่ตั้งของ หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัทฯ อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับหน่วยผลิตคลังกักเก็บและระบบท่อส่ง ก๊าซธรรมชาติหลักของ ปตท. ทำให้ความเสี่ยงด้านความมั่นคง ทางเชื้อเพลิงของบริษัทฯ อยู่ในระดับต่ำสามารถควบคุมได้

สำหรับการจัดหาถ่านหินนั้น บริษัทฯ ได้มีการบริหารโดยการ จัดซื้อแบบกระจาย ซึ่งเป็นการจัดซื้อและทำสัญญาซื้อขายถ่านหิน ที่มีจำนวนปีหมดอายุของสัญญาที่แตกต่างกัน โดยขึ้นอยู่กับ เงื่อนไขทางการตลาด ตลอดจนมีแผนสำรองในการจัดหา ถ่านหินจากตลาดซื้อขายทันที (Spot Market) เพื่อมาชดเชยใน กรณีฉุกเฉินได้

ทั้งนี้ ภายใต้สถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงพลังงานที่ผันผวนใน ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงสถานการณ์ ราคาควบคู่กับการบริหารสัญญาจัดหาเชื้อเพลิง และการบริหาร การผลิตการเดินเครื่อง (Plant Optimization) ที่เหมาะสม ภายใต้เงื่อนไขสัญญาการจ่ายผลิตภัณฑ์ที่มีต่อไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อลด ผลกระทบและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ และทุกภาค ส่วนภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ด้านราคาวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์และด้านการเงิน (Hedging Committee) และการดำเนินงานโดยคณะทำงานที่เป็นผู้แทน

ผู้บริหารจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อการบูรณาการข้อมูลและ แนวทางปฏิบัติที่เป็นทิศทางเดียวกัน

5. ความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชันต่อการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญยิ่งต่อการปลูกฝังให้พนักงานทุกระดับ ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริตและโปร่งใส ตลอดจนตระหนักถึง บทบาทหน้าที่ในการดำเนินตามหลักธรรมาภิบาลและจรรยาบรรณ ธุรกิจ อันสอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีซึ่ง บริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติเสมอมา โดยบริษัทฯ จะไม่ยอมรับต่อ การทุจริตและคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ ตลอดจนให้ความสำคัญ ต่อการดำเนินการเพื่อป้องกันการกระทำที่เอื้อประโยชน์โดย มิชอบและ/หรือผิดกฎหมาย ไม่ว่าจะเป็นในฐานะผู้รับหรือผู้ให้ ผลประโยชน์ทั้งในรูปแบบที่เป็นตัวเงินหรือไม่เป็นตัวเงินทั้งทาง ตรงและทางอ้อม ซึ่งครอบคลุมทั้งในขอบเขตบริษัทฯ พนักงาน ในทุกระดับ ตลอดจนคู่ค้าที่บริษัทฯ มีความสัมพันธ์ด้วยทุกรูปแบบผ่านการกำหนดนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันที่ประกาศ รับทราบ และถือเป็นแนวปฏิบัติทั่วทั้งองค์กรในทุกระดับ มีการ จัดทำแนวปฏิบัติการรับ - ให้ของขวัญ การเลี้ยงรับรองหรือ ประโยชน์อื่นใด เพื่อใช้เป็นกรอบการทำงานที่เหมาะสมใน การตอบสนองต่อความเสี่ยงด้านทุจริตและคอร์รัปชันแก่ บุคลากรของบริษัทฯ มีช่องทางการแจ้งเบาะแสทางทุจริตและ การกำหนดมาตรการดำเนินการเพื่อเป็นกลไกในการประเมิน ตรวจสอบโอกาสและตอบสนองต่อการทุจริตและคอร์รัปชันที่ เป็นขั้นตอนลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน อีกทั้งเพื่อเป็น การยืนยันถึงความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสใน ทุกกิจกรรม บริษัทฯ จึงได้กำหนดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้าน ทุจริตและคอร์รัปชันโดยนำเสนอรายงานต่อคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยงเป็นประจำทุกปี สอดคล้องตามเจตนารมณ์ ของการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC) ที่บริษัทฯ เป็นสมาชิก ซึ่งจากการดำเนินการอย่างมี ประสิทธิภาพตามแนวปฏิบัติสากล ทำให้ในปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ และบุคลากรในองค์กรยังคงรักษาประวัติที่ดีในด้านการ ไม่มีข้อบกพร่องหรือพัวพันต่อการทุจริตและคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ

ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)

1. ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงรายได้จากลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม จากกลยุทธ์และแผนธุรกิจบริษัทฯ ที่มุ่งสู่การขยายการเติบโต ด้านพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจใหม่ทั้งในประเทศและ ต่างประเทศเพื่อสนองตอบต่อพันธกิจที่จะลดการปล่อย ก๊าซเรือนกระจกและสร้างความยั่งยืนของการดำเนินธุรกิจ ภายใต้บริบทวัฒนธรรมการบริโภคที่เปลี่ยนแปลงรูปแบบและวิถี การใช้พลังงาน แนวทางการดำเนินการดังกล่าวนี้ได้ว่ามีส่วนช่วย

เสริมศักยภาพในการบริหารความเสี่ยงด้านโครงสร้างธุรกิจและรายได้ของบริษัทฯ ที่พึ่งพาการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าเฉพาะพื้นที่ โดยในปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ประสบความสำเร็จอย่างเห็นได้ชัดจากการขยายธุรกิจไปยังพลังงานหมุนเวียนและมีการขยายการลงทุนในต่างประเทศ ทำให้โครงสร้างการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ มีสัดส่วนจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนที่ร้อยละ 52.43 และเป็นการผลิตไฟฟ้าที่มาจากต่างประเทศที่สัดส่วนร้อยละ 50.86 ของกำลังการผลิตทั้งหมดทำให้บริษัทฯ มีโครงสร้างสัดส่วนกำไรจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงขีดความสามารถในการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการกระจุกตัวและโครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ ได้อย่างมั่นคง

ทั้งนี้ การบริหารสัดส่วนรายได้หลักที่มาจากการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภค ซึ่งส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมของจังหวัดระยอง นอกจากการที่บริษัทฯ สามารถบริหารความเสี่ยงจากการกระจุกตัวทางรายได้ผ่านการกระจายตัวของลูกค้ากลุ่มต่างๆ ในแต่ละกลุ่มอุตสาหกรรมที่หลากหลาย อาทิ กลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ กลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์ กลุ่มอุตสาหกรรมเหล็ก ฯลฯ บริษัทฯ ยังมีการดำเนินการร่วมกับลูกค้าในการแสวงหาการบริหารจัดการพลังงาน ไม่ว่าจะเป็นการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาในพื้นที่ของลูกค้า หรือการร่วมแสวงหาโอกาสด้านพลังงานสะอาดจากพื้นที่อื่นผ่านการพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนในรูปแบบธุรกิจต่อธุรกิจโดยตรง (Business to Business: B2B) ในรูปแบบสัญญา Private PPA การพัฒนาธุรกิจรูปแบบใหม่ (S - Curve and Battery Business) รวมถึงธุรกิจการบริหารจัดการพลังงาน (Shift to Customer - Centric Solutions) ร่วมกับพันธมิตรที่มีศักยภาพอันจะเป็นการสร้าง ความมั่นคงทางด้านรายได้และการเติบโตของบริษัทฯ ในระยะยาวต่อไป

2. ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาที่ใช้อ้างอิง

ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าประเภท IPP และ SPP ที่ใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน โครงสร้างราคาไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงดังกล่าวสามารถส่งผ่านภาระต้นทุนเชื้อเพลิงได้ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. หากแต่สำหรับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักที่บริษัทฯ ใช้ในกระบวนการผลิตจะเปลี่ยนแปลงไปในแต่ละเดือน โดยต้นทุนราคาเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งจะถูกส่งผ่านไปยังลูกค้าตามสูตรราคาที่จะระบุไว้ในสัญญาที่ได้ตกลงกับลูกค้า ส่วนอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ หรือค่าเอฟที (Ft) ซึ่งบริษัทฯ ใช้อ้างอิงในการจำหน่ายไฟฟ้าจะมีการปรับขึ้นและลงโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จึงเป็นความเสี่ยงที่อัตราค่าไฟฟ้า

ณ เวลานั้นๆ ไม่สอดคล้องตามการขึ้นลงของต้นทุนราคาเชื้อเพลิงในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อสัดส่วนกำไรรวมผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และด้วยปี 2566 ที่ผ่านมามีได้นโยบายการบริหารจัดการค่าเอฟที (Ft) ของภาครัฐ และสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงพลังงานที่ผันผวน ทำให้บริษัทฯ และบริษัทในเครือได้รับผลกระทบต่อการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ ตั้งแต่ต้นปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ จึงได้กำหนดและดำเนินการตามแผนบริหารจัดการความเสี่ยงโดยมีการติดตามและวางแผนดำเนินงานร่วมกับลูกค้าควบคู่กับการจำลองสถานการณ์ (Stress Test) เพื่อติดตามและวิเคราะห์ผลกระทบที่มีต่อสถานะทางการเงินอย่างใกล้ชิด ตลอดจนได้มีการเตรียมความพร้อมด้านการบริหารกระแสเงินสด รวมถึงการใช้แนวทางบริหารค่าใช้จ่ายและการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต การเร่งสร้างกำไรส่วนเพิ่มจากการบูรณาการกำลังการผลิตทรัพยากรโครงสร้างการส่งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ พร้อมทั้งผลักดันการแสวงหามูลค่าส่วนเพิ่มรวมกันภายในกลุ่มบริษัทฯ เพื่อรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ ให้ได้รับผลกระทบน้อยที่สุด

3. ความเสี่ยงด้านความพร้อมทางการเงินเพื่อรองรับการขยายการลงทุน

จากกลยุทธ์ทางธุรกิจ 4S ที่บริษัทฯ มุ่งขยายการเติบโตทางธุรกิจผ่านการขยายการลงทุนทั้งในธุรกิจพลังงานจากแหล่งเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ธุรกิจรูปแบบใหม่ (S-Curve and Battery Business) รวมถึงธุรกิจการบริหารจัดการพลังงาน (Shift to Customer - Centric Solutions) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ บริษัทฯ จึงได้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และกระบวนการพิจารณาการลงทุนที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายทั้งในระยะสั้นและระยะยาว พร้อมทั้งมีการกำกับดูแลการลงทุนและการติดตาม ตรวจสอบผลการดำเนินงานและผลตอบแทนในโครงการที่ได้รับอนุมัติลงทุน นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการจัดเตรียมความพร้อมทางการเงินเพื่อให้สอดคล้องรองรับต่อแผนการลงทุนที่จะเกิดขึ้น โดยพิจารณาการบริหารจัดการเงินทุน ทั้งด้านสภาพคล่อง กระแสเงินสด ตลอดจนอัตราส่วนทางการเงินในด้านต่างๆ เพื่อบริหารเครื่องมือทางการเงินและรูปแบบการระดมทุนที่เหมาะสมกับลักษณะการลงทุน ตลอดจนสอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจและสภาวะตลาดการเงิน เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ และสามารถรักษาโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสม รวมถึงรักษาอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัทฯ ควบคู่กัน ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการทางการเงินผ่านบริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงินจำกัด (GPSC Treasury Center Company Limited) เพื่อทำหน้าที่ดำเนินธุรกรรมทางการเงินในรูปแบบรวมศูนย์บริหารเงิน (Treasury Center) เพื่อประโยชน์สูงสุดของการบริหารเงินในภาพรวมของกลุ่มบริษัทฯ

4. ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯ มีการจัดหาเงินกู้ระยะยาวทั้งในรูปแบบของการออกหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการบริหารสัดส่วนหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัวให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจของบริษัทฯ

5. ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

สำหรับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในมิติเงินลงทุนและผลตอบแทนจากโครงการที่มีการลงทุนที่อยู่ในรูปสกุลเงินตราต่างประเทศ บริษัทฯ ได้วางแผนบริหารผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีการติดตามวิเคราะห์ความเคลื่อนไหวและปัจจัยที่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด เพื่อใช้พิจารณาทางเลือกและการเลือกใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ (Hedging Instruments) ในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินที่เหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนได้อย่างทันสถานการณ์และเกิดประโยชน์สูงสุดภายใต้กรอบนโยบายที่ได้รับจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee) และบริหารการดำเนินงานโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคา วัตถุดิบผลิตภัณฑ์ และด้านการเงิน (Hedging Committee)

2.3.2 ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

1. ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้มีความเสี่ยงที่อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้นในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมายหรือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้มีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ ก่อนการตัดสินใจลงทุนผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนสามารถพิจารณาการจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ต่ำแสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้ดังกล่าวผู้ลงทุนจึงควรติดตามข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ออกหุ้นกู้ รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือจากเว็บไซต์สำนักงาน ก.ล.ต. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือหรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

2. ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)

ราคาตลาดของหุ้นกู้จะมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ เช่น อัตราดอกเบี้ยในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาวะเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้ออายุของหุ้นกู้ อุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้นกุดังนั้นผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาหุ้นกู้ในกรณีที่มีการซื้อขายตราสารก่อนครบกำหนดได้ถอน

3. ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดได้ถอนหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ผู้ถือหุ้นกู้ต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ได้นำหุ้นกู้ไปซื้อขายในตลาดตราสารหนี้ (Bond Electronic: BEX) ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใดที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนึ่ง นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่สามารถขายหรือโอนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดๆ โดยทั่วไปได้ แต่จะถูกจำกัดให้ขายหรือโอนหุ้นกู้ได้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น เนื่องจากผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดซื้อจำกัดการโอนไว้กับสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ให้จำกัดการโอนหุ้นกู้เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ตามคำนิยามที่ระบุไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กจ. 5/2552 เรื่องการกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือที่ใช้แทนที่) และตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กจ. 4/2560 เรื่องการกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษและผู้ลงทุนรายใหญ่ ฉบับลงวันที่ 8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือที่ใช้แทนที่) เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

4. ความเสี่ยงด้านการผิดนัดชำระ (Default Risk)

บริษัทฯ ไม่มีประวัติการผิดนัดชำระหนี้เงินต้นหรือดอกเบี้ยของตราสารหนี้ หรือผิดนัดชำระหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ บริษัทเงินทุน บริษัทเครดิตฟองซิเอร์ หรือสถาบันการเงินที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น รวมทั้งไม่มีประวัติการผิดเงื่อนไขในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในช่วงปี 2560-2566

2.3.3 ความเสี่ยงต่อการลงทุนในหลักทรัพย์ต่างประเทศ (Foreign Equity Investment Risk)

บริษัทฯ ไม่มีความเสี่ยงต่อการลงทุนในหลักทรัพย์ต่างประเทศ

2.3.4 ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk)

1. ความเสี่ยงจากการชะลอตัวทางเศรษฐกิจ ความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์และภาวะสงคราม (Economic Recession, Geopolitical and War Risk)

จากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศความท้าทายจากปัจจัยภูมิรัฐศาสตร์ ภูมิเศรษฐกิจ และการแบ่งแยกทางสังคม (Challenges from Geopolitics and Polarization) ที่มีการก่อเกิดและขยายตัวเป็นวงกว้างในระดับสากล รวมถึงการชะลอตัวทางเศรษฐกิจ ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสถานะเงินเฟ้อที่ก่อเกิดผลกระทบในระดับนานาชาติ จนมาถึงเหตุการณ์ความขัดแย้งและการสู้รบในประเทศเพื่อนบ้าน ซึ่งเป็นแหล่งพลังงานที่สำคัญของประเทศไทย และได้ส่งผลให้ทุกภาคส่วนเผชิญความท้าทายต่อการบริหารจัดการความเสี่ยง และผลกระทบที่เกิดขึ้นใหม่ในระดับมหภาคและระดับธุรกิจ ซึ่งมีความซับซ้อน เชื่อมโยง และกระทบรุนแรงเป็นวงกว้าง โดยบริษัทฯ พิจารณาว่าเหตุการณ์ดังกล่าวเป็นบริบทของความเสี่ยงใหม่ที่เกิดขึ้นและยังมีแนวโน้มคงอยู่ในระยะ 3-5 ปีข้างหน้า ทำให้บริษัทฯ ต้องมีการติดตามและกำกับการดำเนินงานอย่างใกล้ชิดเพื่อตอบสนองต่อสถานะความไม่แน่นอนต่างๆ ที่เกิดขึ้นดังนี้

- ผลกระทบที่มีต่อเสถียรภาพและความมั่นคงด้านพลังงานจากแหล่งพลังงานในประเทศเพื่อนบ้าน รวมถึงความผันผวนของเชื้อเพลิงพลังงานทั้งเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ส่งผลให้ภาคธุรกิจอุตสาหกรรมพลังงานโดยเฉพาะอย่างยิ่งภาคผลิตไฟฟ้าได้รับผลกระทบอย่างมาก โดยในระยะสั้นบริษัทฯ บริหารผลกระทบที่เกิดขึ้นผ่านสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงที่มีการเงื่อนไขและกำหนดแนวทางการดำเนินงานเพื่อกระจายความเสี่ยงในการบริหารและจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหิน ตลอดจนการบริหารเสถียรภาพการจัดหาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติผ่าน ปตท. ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจัดจำหน่ายหลักของประเทศ ซึ่งได้จัดหาจากแหล่งผลิตในประเทศเพื่อนบ้านผ่านการขนส่งทางท่อและการจัดหาจากแหล่งในภูมิภาคอื่นผ่านการขนส่งทางเรือ และด้วยการที่บริษัทฯ มีเทคโนโลยีการผลิตที่สามารถใช้ได้จากทั้งเชื้อเพลิงถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมัน ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถกำหนดความยืดหยุ่นในการบริหารการผลิตจากเชื้อเพลิงที่มีหลากหลายประเภทได้ ซึ่งเป็นผลดีต่อภาพรวมการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และเป็นประโยชน์ต่อความมั่นคงเสถียรภาพการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศอีกทางหนึ่ง

- ผลกระทบจากการบริหารนโยบายการเงินการคลังภายใต้สภาวะการควบคุมอัตราเงินเฟ้อ การดึงตัวของสภาวะเศรษฐกิจและความผันผวนของตลาดเงิน ตลาดทุนในระดับนานาชาติ ซึ่งได้ส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ในการบริหารต้นทุนทางการเงินทั้งจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราและอัตราดอกเบี้ย ดังนั้นบริษัทฯ จึงบริหารจัดการความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในส่วนที่มีรายได้และค่าใช้จ่ายทั้งในส่วนการจัดหาวัตถุดิบและการลงทุนโครงการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ ผลิตรภัณฑ์ และด้านการเงิน (Hedging Committee) ซึ่งเป็นตัวแทนผู้บริหารระดับสูงจากสายงานที่เกี่ยวข้องที่มีความรู้และประสบการณ์เพื่อกำกับควบคุมและสนับสนุนการดำเนินงาน ตลอดจนจัดให้มีผู้รับผิดชอบในการติดตามสถานการณ์อัตราดอกเบี้ยและต้นทุนทางการเงินเพื่อพิจารณาเครื่องมือและนวัตกรรมทางการเงินที่เหมาะสมและเป็นประโยชน์สูงสุดสำหรับบริษัทฯ ต่อไป
- ความเสี่ยงด้านภูมิรัฐศาสตร์ โดยเป็นความขัดแย้งในระดับภูมิภาคและระดับประเทศ จนอาจนำมาสู่การเกิดการแบ่งแยกทางสังคมและการเมือง ซึ่งเป็นปัจจัยที่ได้รับการพิจารณาและบริหารการดำเนินงานภายใต้กลยุทธ์การขยายการเติบโตของบริษัทฯ ในประเทศเป้าหมาย โดยบริษัทฯ ได้บริหารความเสี่ยงและผลกระทบที่เกิดขึ้นตั้งแต่การพิจารณาคัดเลือกพื้นที่และประเภทรวมถึงลักษณะโครงการลงทุน ซึ่งจะมีการประเมินผลที่อาจเกิดขึ้นทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ตลอดจนการสร้างพันธมิตรทางธุรกิจในพื้นที่และติดตามสภาพแวดล้อมทางธุรกิจในเชิงลึกผ่านการมีบุคลากรของบริษัทฯ ในพื้นที่และการพิจารณา Exit Strategy ตามกรอบแนวทางการดำเนินงานที่เหมาะสมและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อการดำเนินธุรกิจบริษัทฯ

2. ความเสี่ยงจากนโยบายบริหารจัดการราคาพลังงาน (Power and Energy Interfere Risk)

จากนโยบายรัฐบาลด้านการตรึงราคาพลังงานโดยเฉพาะอย่างยิ่งราคาไฟฟ้าเพื่อบรรเทาภาระการดำรงชีพของภาคการบริโภค เป็นเหตุให้กลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าและบริษัทฯ ได้รับผลกระทบที่มีต่อผลประกอบการจากความไม่สอดคล้องของราคาเชื้อเพลิงพลังงานและราคาค่าไฟฟ้าซึ่งต้นทุนการผลิตมีความผันผวนในระดับสูง หากแต่รายได้ถูกตรึงจากนโยบายของภาครัฐ ซึ่งแนวทางที่บริษัทฯ ใช้ในการบริหารผลกระทบที่เกิดขึ้น นั่นคือการผลักดันให้บริษัทฯ มุ่งแสวงหาแนวทางที่จะลดค่าใช้จ่ายที่มาจากต้นทุนการผลิตในภาพรวม ควบคู่กับการรักษาและปรับปรุงประสิทธิภาพและเสถียรภาพการผลิตอย่างเหมาะสม เพื่อลดการหยุดเครื่องจักรนอกแผนงานการบูรณาการการผลิตและการส่งจำหน่ายในภาพรวม (Plant Optimization) ตลอดจนการ

ประสานความร่วมมือระหว่างลูกค้า/คู่ค้าเพื่อรักษาความมั่นคงด้านการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าโดยเฉพาะอย่างยิ่งสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้องการเสถียรภาพความมั่นคงทางไฟฟ้าในระดับสูง ซึ่งเป็นผลประจักษ์ในด้านเสถียรภาพการผลิตภายใต้ข้อจำกัดด้านค่าใช้จ่ายและผลประกอบการ ทำให้ในปี 2566 ที่ผ่านมา บริษัทฯ สามารถลดการหยุดการผลิตนอกแผนได้มากถึงร้อยละ 80 เมื่อเทียบกับปี 2565 รวมถึงได้ประสานงานกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้องทั้งในกลุ่มอุตสาหกรรมการผลิตพลังงานและหน่วยงานภาครัฐในอันที่จะผลักดันแนวทางทั้งเชิงนโยบายและการดำเนินงานที่เหมาะสม เพื่อประโยชน์สูงสุดต่อทุกภาคส่วนในระดับประเทศทั้งภาคการผลิต ภาคอุตสาหกรรม ภาคเอกชน และภาคประชาชน

3. ความเสี่ยงจากกฎระเบียบการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Climate Regulation and Climate Action Risk)

จากการที่นานาชาติรวมถึงทุกภาคส่วนของประเทศไทยแสดงเจตจำนงและกำหนดพันธสัญญาที่จะแก้ปัญหาการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก อันนำมาซึ่งมาตรการทั้งภาคสมัครใจและภาคบังคับที่ปรากฏอยู่ในปัจจุบันและมีความเข้มข้นขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต ยังผลก่อให้เกิดความเสี่ยงทางตรงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งด้านการดำเนินการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามเป้าหมายภายใต้การบริหารจัดการการผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิลควบคู่กับการรักษาผลประกอบการเพื่อสนองตอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงการบริหารการเงินและต้นทุนทางการเงินจากนโยบายที่สนับสนุนการลงทุนในธุรกิจที่มาจากเชื้อเพลิงสะอาด นอกจากนี้ ยังมีผลกระทบทางอ้อมที่เกิดต่อลูกค้าทั้งมาตรการกีดกันทางภาษีและค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มในผลิตภัณฑ์ที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่สูงกว่าค่าที่กำหนด ตลอดจนอาจส่งผลต่อการลดปริมาณการรับซื้อผลิตภัณฑ์ ซึ่งส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ในการเร่งแสวงหากิจกรรมและแนวทางในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อสนองตอบต่อกิจกรรมและเป้าหมายทางธุรกิจของลูกค้า จากเหตุดังกล่าว บริษัทฯ ได้บริหารความเสี่ยงและผลกระทบที่เกิดขึ้นทั้งในระยะสั้น โดยได้เร่งการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต การใช้เชื้อเพลิงพลังงาน การขยายการลงทุนพลังงานทดแทน การพัฒนารูปแบบธุรกิจใหม่ในการจัดหาพลังงานสะอาดและใบรับรองการปล่อยพลังงานสะอาดเสนอแก่ลูกค้า และบริหารความเสี่ยงในระยะยาวด้วยการศึกษาพัฒนาเทคโนโลยีการใช้พลังงานรูปแบบใหม่ที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำ มีการศึกษาการนำเทคโนโลยีในการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็นต้น เพื่อมุ่งหวังให้ธุรกิจการผลิตพลังงานของบริษัทฯ สามารถอยู่ควบคู่กับการแก้ไขการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้แก่สังคมและสร้างการเติบโตไปด้วยกันอย่างยั่งยืน

4. ความเสี่ยงจากการบริหารการผลิตและการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้า (Power and Steam Production and Synchronization Risk)

ด้วยข้อกำหนดทางเทคนิคที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทุกหน่วยผลิตต้องได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดังนั้น หากระบบไฟฟ้าของเอกชนมีการเชื่อมโยงกับระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. จึงเป็นเหตุให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทุกเครื่องของบริษัทฯ ที่เกิดขึ้นใหม่และที่หมดสัญญาผลิตจำหน่ายไฟฟ้าแก่ กฟผ. (SPP Replacement) ต้องได้รับอนุญาตตามข้อกำหนดดังกล่าว หากด้วยปัจจุบัน กฟผ. อยู่ระหว่างปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าในพื้นที่จังหวัดระยองและภาคตะวันออกเพื่อแก้ปัญหาการล้าไฟฟ้าลัดวงจร (Fault Level) ที่สูงกว่าค่ากำหนด ยังผลให้บริษัทฯ ได้รับผลกระทบที่ส่งผลกระทบต่อการวางแผนและบริหารจัดการการผลิตในระยะปานกลางถึงระยะยาว ดังนั้น บริษัทฯ จึงต้องมีมาตรการดำเนินงานเพื่อบริหารผลกระทบจากความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ

- การวิเคราะห์และประสานการศึกษาทางเทคนิคร่วมกับ กฟผ. ในการแก้ปัญหาการเชื่อมโยง
- การบริหารจัดการซ่อมบำรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและจัดจำหน่ายและลดช่วงเวลาการหยุดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- การบริหารจัดการเดินเครื่องและการหยุดซ่อมบำรุงควบคู่กับการวางแผนรับซื้อพลังงานร่วมกับลูกค้า
- การบริหารประสิทธิภาพการผลิต (Plant Optimization) เพื่อบริหารการผลิตภาพรวม
- การวางแผนร่วมกับ กฟผ. ในการจัดหาไฟฟ้าส่วนเพิ่มในช่วงเวลาซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

5. ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงนวัตกรรมเทคโนโลยี (Disruptive Technology Risk)

ด้วยนวัตกรรมเทคโนโลยีพลังงานมีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วจากกระแสของเทคโนโลยีเปลี่ยนโลก (Disruptive Technology) ที่มาจากกลุ่มอุตสาหกรรมและพฤติกรรมผู้บริโภค รวมถึงการเปลี่ยนผ่านทางพลังงาน (Energy Transition) ที่ได้รับอิทธิพลสำคัญจากการก้าวเข้าสู่กระแสการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainability) และผลกระทบต่อกฎหมายกฎระเบียบด้านการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในอนาคต ทำให้บริษัทฯ ต้องเผชิญต่อความเปลี่ยนแปลงในการดำเนินธุรกิจปัจจุบันและการพัฒนาธุรกิจด้านนวัตกรรมต่างๆ อย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้

เพื่อบริหารจัดการต่อความเสี่ยงดังกล่าวจะเกิดขึ้นในอนาคต และเพื่อรักษาเสถียรภาพความมั่นคงทางธุรกิจของบริษัทฯ ในระยะยาว บริษัทฯ ได้วางแนวทางในการรับมือต่อสถานการณ์ดังกล่าว อาทิ

- การแสวงหาโอกาสการลงทุนพัฒนาในห่วงโซ่อุปทานของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Business Value Chain) และพลังงานรูปแบบใหม่ (New S-Curve) เพื่อรองรับต่อการขยายธุรกิจในระยะยาวนอกเหนือจากการผลิตไฟฟ้าที่เป็นธุรกิจหลักในปัจจุบัน ทั้งด้านการผลิตแบตเตอรี่ การพัฒนาระบบกักเก็บพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ตลอดจนการลงทุนในการวิจัยพัฒนาเพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและสอดคล้องต่อเป้าหมายการเป็นบริษัทชั้นนำด้านนวัตกรรมพลังงาน
- การพัฒนารูปแบบการบูรณาการการบริหารจัดการการใช้พลังงาน (Energy Management System: EMS) ที่ตอบโจทย์ต่อรูปแบบการบริหารประสิทธิภาพการใช้พลังงานทั้งในลักษณะ Micro Grid / Smart Grid และสามารถบูรณาการกับธุรกิจในปัจจุบันของบริษัทฯ ได้
- การวางแผนปรับตัวเพื่อรองรับตลาดการซื้อขายพลังงานรูปแบบใหม่ (Energy Trade) ที่จะมีผลกระทบต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบันและอนาคตของบริษัทฯ
- การศึกษาและพัฒนาเทคโนโลยีด้านการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture Utilization and Storage: CCUS) และธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ อาทิ ไฮโดรเจน เพื่อเตรียมความพร้อมปรับตัวเพื่อรองรับต่อข้อจำกัด/อุปสรรคการปล่อยก๊าซเรือนกระจก อีกทั้งยังสามารถสร้างเป็นโอกาสการดำเนินธุรกิจทางเลือกใหม่ของบริษัทฯ ในอนาคต



3 | การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน

นโยบายและเป้าหมายการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) แขนงนำนวัตกรรมธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานอัจฉริยะกลุ่ม ปตท. มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืน ด้วยการสร้างการมีส่วนร่วม ความเชื่อมั่นและคุณค่าต่อผู้มีส่วนได้เสีย ยึดแนวปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ มีความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ พัฒนานวัตกรรมและเทคโนโลยีอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ธุรกิจเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน ใน 3 มิติ คือ สิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (เศรษฐกิจ) ให้เป็นไปตามแนวการบริหารจัดการความยั่งยืนของกลุ่ม ปตท. รวมถึงแนวทางการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในระดับสากล ตลอดจนตอบสนองเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (UN Sustainable Development Goals: SDGs) จึงได้กำหนดนโยบายและเป้าหมายการบริหารจัดการด้านความยั่งยืนรวมถึงการมุ่งสู่การเป็นองค์กรก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Organization) ซึ่งนโยบายฯ ฉบับนี้ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงาน ตลอดจนสายโซ่อุปทานของบริษัทฯ โดยผู้บริหารและพนักงานทุกคนมีหน้าที่สนับสนุน ผลักดัน และปฏิบัติให้สอดคล้องกับนโยบายและกรอบการบริหารจัดการความยั่งยืนที่กำหนด

รายละเอียด นโยบายและเป้าหมายการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/storage/download/sustainability/policy/20230510-gpsc-sustainability-management-policy-th.pdf>

การกำหนดเป้าหมายและการดำเนินธุรกิจที่สนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs)

บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาและเติบโตอย่างยั่งยืนและเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) เพื่อให้การดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ ตอบสนองต่อเป้าหมาย SDGs อย่างเหมาะสม สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ ลักษณะการประกอบธุรกิจ แผนกลยุทธ์ รวมถึง ประเด็นสำคัญต่อความยั่งยืนและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย ดำเนินงานของบริษัทฯ สนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนหลัก 7 เป้าหมาย จากทั้งหมด 17 เป้าหมาย ได้แก่ เป้าหมายที่ 7 (พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้) เป้าหมายที่ 8 (การจ้างงานที่มีคุณค่าและการ

เติบโตทางเศรษฐกิจ) เป้าหมายที่ 9 (อุตสาหกรรม นวัตกรรม โครงสร้างพื้นฐาน) เป้าหมายที่ 11 (เมืองและถิ่นฐานมนุษย์อย่างยั่งยืน) เป้าหมายที่ 12 (แผนการบริโภคและการผลิตที่ยั่งยืน) เป้าหมายที่ 13 (การรับมือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ) และเป้าหมายที่ 16 (สังคมสงบสุข ยุติธรรม ไม่แบ่งแยก) เพื่อกำหนดแนวทางการบริหารจัดการเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและสร้างประโยชน์แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

รายละเอียด แผนการดำเนินงานและเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/gpsc-sustainability/gpsc-sustainability-strategy-and-sdgs>

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการพัฒนาธุรกิจเพื่อความยั่งยืนอย่างต่อเนื่อง ภายใต้กรอบการบริหารจัดการความยั่งยืน 4 มุมมอง ครอบคลุม ทั้ง 3 มิติ ของสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐกิจ อย่างครบถ้วน และสอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) เพื่อมุ่งสู่เป้าหมาย “การสร้างมูลค่าระยะยาวนวัตกรรมและพลังงานที่ยั่งยืน” และเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG Emissions) ที่สอดคล้องกับเป้าหมายสากล โดยขับเคลื่อนการดำเนินงาน ภายใต้กลยุทธ์ 4S ของบริษัทฯ ประกอบด้วย S1: Strengthen and Expand the Core, S2: Scale-up Green Energy, S3: S-Curve & Batteries และ S4: Shift to Customer-Centric Solutions อีกทั้งได้มีการกำหนดเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการขยายกำลังการผลิต โดยเน้นขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นมากกว่าร้อยละ 50 ภายในปี 2573 และปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตของโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงหลัก โดยการนำเทคโนโลยีกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) และเทคโนโลยีการนำก๊าซไฮโดรเจนเข้ามาเป็นส่วนผสมในเชื้อเพลิง (Hydrogen Technology) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการเผาไหม้ ลดการเกิดคาร์บอนฯ ซึ่งจะมีส่วนสำคัญในการเดินทางสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ในปี 2593 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ในปี 2603 เพื่อการแก้ไขปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและมีส่วนร่วมในการลดภาวะโลกร้อนตามปฏิญญาข้อตกลงของสมัชชาประเทศภาคีอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ทั้งนี้ ในการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน ปี 2566 พบว่า มีบริบทการเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยภายนอกที่ส่งผลกระทบ (เชิงบวกและเชิงลบ) และการสร้างคุณค่าในระยะยาวต่อผู้มีส่วนได้เสียและธุรกิจ ทั้งแรงกดดันจากภายในและภายนอกบริษัทฯ สถานการณ์โดยรวมในเชิงเศรษฐกิจทั้งระดับสากลและระดับประเทศ การผลักดันให้เกิดการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อจัดการกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์และวิกฤตการณ์ทางพลังงานแนวโน้มความต้องการของตลาดและรูปแบบการใช้พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป รวมถึงการคำนึงถึงความหลากหลายทางชีวภาพ และหลักสิทธิมนุษยชนที่ทั่วโลกให้ความสำคัญมากขึ้นโดยประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนหลักของบริษัทฯ ประกอบด้วย

- การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมและพลังงานสะอาดสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Environmental Management and Clean Energy towards Net Zero)**
 บริษัทฯ ตระหนักถึงการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน และมุ่งสู่การเป็นสถานประกอบการสีเขียว (Green Factory) นำไปสู่คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ดีในสถานประกอบการ ชุมชนบริเวณโดยรอบ ตลอดจนคุณภาพชีวิตของพนักงานภายในสถานประกอบการของบริษัทฯ และประชาชนที่อาศัยอยู่รอบบริเวณสถานประกอบการ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ สามารถดำรงอยู่คู่กับสิ่งแวดล้อมและสังคมได้อย่างยั่งยืน ด้วยบริษัทฯ เป็นผู้ให้บริการพลังงานไฟฟ้าที่สำคัญของประเทศ ที่เป็นส่วนผลักดันเป้าหมายด้านพลังงานสะอาดและการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ดึงดูดนักลงทุนเข้ามาจากต่างประเทศในอุตสาหกรรมการใช้พลังงาน สนับสนุนธุรกิจและนวัตกรรมคาร์บอนต่ำที่มีแนวโน้มเติบโตในอนาคตส่งเสริมการเข้าถึงแหล่งพลังงานสะอาดของผู้บริโภค
- การขับเคลื่อนสู่ตลาดความยั่งยืนแห่งอนาคต (Capturing the Future Sustainability Market)**
 บริษัทฯ เตรียมความพร้อมและรับมือกับการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการใช้พลังงานในอนาคต สนับสนุนแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของตลาด ความต้องการของลูกค้า และนโยบายภาครัฐ โดยการผนวกเทคโนโลยีใหม่เข้ากับผลิตภัณฑ์และบริการ รวมถึงมองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ และขยายรูปแบบการทำธุรกิจสู่ผู้บริโภคที่ครอบคลุมการใช้พลังงานจากต้นน้ำถึงปลายน้ำ สร้างความร่วมมือในการพัฒนาผลิตภัณฑ์ที่จัดเป็นการสร้างคุณค่าและโอกาสทาง

ตลาดแก่บริษัทฯ และคู่ร่วมทางธุรกิจ เพื่อรองรับและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมั่นคงและยั่งยืน

- ก้าวสู่ความเป็นผู้นำด้านนวัตกรรม (Being an Innovative Leader)**
 บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการสนับสนุนงานวิจัยและเทคโนโลยี เนื่องจากเป็นกุญแจสำคัญในการพัฒนาองค์กรบนพื้นฐานของความรู้ เพื่อสร้างความสามารถทางการแข่งขันและเติบโตทางธุรกิจที่สอดคล้องกับพันธกิจและวิสัยทัศน์ขององค์กร ป้องกันการถูก Disrupt จากผู้เล่นใหม่ในตลาด สร้างจุดแข็งในการดำเนินธุรกิจ เพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ช่วยให้พนักงานทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น มีเวลาสำหรับการพัฒนาทักษะความสามารถตามความสนใจของตน
- พนักงานคือหัวใจขององค์กร (Employee-focused Organization)**
 พนักงานเป็นทรัพยากรที่ทรงคุณค่าของบริษัทฯ อันเป็นกลไกสำคัญที่ช่วยขับเคลื่อนธุรกิจให้เจริญเติบโต เพื่อเป็นไปตามเป้าหมายขององค์กร สร้างความโดดเด่นและความได้เปรียบในการแข่งขัน ดังนั้น บริษัทฯ จึงมุ่งมั่นในการบริหารงานทรัพยากรบุคคลให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ขององค์กร



3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

3.2.1 ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ (Value Chain)

กิจกรรมหลัก (Primary Activities)

1. การบริหารปัจจัยการผลิต หรือโลจิสติกส์ขาเข้า (Inbound Logistics)

บริษัทฯ มีการผลิตไฟฟ้าที่ใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงที่หลากหลายโดยโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Fossil Fuel) ได้แก่ โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) โรงไฟฟ้าพลังงานลม (Wind Farm) โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ RDF (Refuse Derived Fuel: RDF) และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydro Power) โดยมีท่าเลที่ตั้งของโรงไฟฟ้ากระจายอยู่ในหลายจังหวัดของประเทศไทย และบางส่วนตั้งอยู่ในต่างประเทศ เพื่อเป็นการจัดหาเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาการจัดหาและส่งมอบเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติระยะยาวในเชิงปริมาณ เชิงคุณภาพ และราคากับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) และมีการทำข้อตกลงระยะกลางและระยะยาว ในการจัดส่งถ่านหินกับบริษัทคู่ค้าทั้งในและต่างประเทศหลายราย นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อสำรองไฟฟ้ากับหน่วยงานภาครัฐและทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) กับนิคมอุตสาหกรรมที่โรงไฟฟ้านั้นๆ ตั้งอยู่ เพื่อนำมาใช้ในการกระบวนการผลิตไฟฟ้า สำหรับเชื้อเพลิงขยะ RDF ที่เกิดจากการนำขยะชุมชนมาจากศูนย์กำจัดขยะมูลฝอยรวมแบบครบวงจรจังหวัดระยอง ซึ่งรับมาจากองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นต่างๆ มาคัดแยก ปรับปรุงสภาพ และผลิตเป็นเชื้อเพลิงขยะ RDF ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและองค์ประกอบทั้งทางเคมีและกายภาพที่สม่ำเสมอ โดยจะลำเลียงเชื้อเพลิงขยะ RDF ให้กับโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ RDF ต่อไป

2. การปฏิบัติการ (Operations)

โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงแบบระบบโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) มีหลักการ คือ การแปลงพลังงานความร้อนจากก๊าซธรรมชาติไปเป็นพลังงานกลเพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยมีอุปกรณ์หลักที่สำคัญ คือ เครื่องอัดอากาศ (Compressor) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) สำหรับการผลิตไฟฟ้าแบบระบบพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) มีขั้นตอนการผลิตคล้ายคลึงกับโรงไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชั่นแต่นำไอน้ำที่ได้ไปผ่านกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงประกอบ

ด้วยหม้อต้มไอน้ำ 2 ประเภท ที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ หม้อต้มไอน้ำ ชนิด Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB) และหม้อต้มไอน้ำชนิด Supercritical Pressure Boiler โดยไอน้ำที่ผลิตได้จะไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำให้หมุนและขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใช้เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าประเภทเซลล์แสงอาทิตย์ (Photovoltaic) หรือโซลาร์เซลล์ (Solar Cell) ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงานไฟฟ้า โรงไฟฟ้าพลังงานลม ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานจลน์ของลมตามธรรมชาติ โดยอาศัยความต่างของอุณหภูมิอากาศไปขับเคลื่อนใบพัดของกังหันลมซึ่งต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้เป็นพลังงานไฟฟ้า โดยมีการติดตั้งในทะเลและมีแผนขยายการติดตั้งบนบกในปีถัดไป โรงไฟฟ้าพลังน้ำมีลักษณะแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ทำงานโดยอาศัยปริมาณน้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติ และระดับน้ำที่ต่างกันของน้ำเหนือฝายและท้ายฝาย จากนั้นจะผันน้ำเข้าสู่กังหันน้ำที่ต่อกับแกนเพลลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าต่อไป สำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงขยะแบบ RDF จะนำเชื้อเพลิงดังกล่าวมาเป็นแหล่งพลังงานในการให้ความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำ โดยไอน้ำที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generation: STG) ให้เกิดการเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น

3. การกระจายสินค้าและบริการ หรือโลจิสติกส์ขาออก (Outbound Logistics)

ผลิตภัณฑ์ที่บริษัทฯ มีการผลิต ได้แก่ ไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และน้ำเย็น มีความจำเป็นที่จะต้องมีการบริหารจัดการจำหน่ายที่มีความมั่นคงด้านเสถียรภาพและมีความพร้อมในการจัดจำหน่ายให้แก่ลูกค้า บริษัทฯ จึงได้ออกแบบระบบการจัดส่งและมีระบบป้องกันความปลอดภัยของลูกค้าแต่ละรายแยกออกจากกัน นอกจากนี้ ที่ตั้งของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จำเป็นที่จะต้องตั้งอยู่ในพื้นที่อุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ เพื่อให้การจัดส่งมีประสิทธิภาพ บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมและหน่วยงานภาครัฐ ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ผ่านการส่งไปตามสายส่งไฟฟ้า (Transmission Line) โดยไฟฟ้าที่ส่งให้ลูกค้ามีที่ระดับแรงดัน 230 กิโลโวลต์ 115 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์ ตามลำดับ สำหรับไอน้ำที่บริษัทฯ จัดส่งให้ลูกค้ามีหลายระดับแรงดันและอุณหภูมิตามความต้องการของลูกค้า โดยไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมและน้ำเย็นจะถูกส่งผ่านระบบท่อขนส่งผลิตภัณฑ์

4. การตลาดและการขาย (Marketing and Sales)

บริษัทฯ มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานภาครัฐ ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ผ่านการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งจำแนกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าได้ 3 ประเภท คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer: IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer: SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ ได้แก่ ไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และน้ำเย็น ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยมีการตกลงทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับลูกค้าซึ่งอ้างอิงราคาซื้อขายจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. และจะมีการปรับเปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่าเอฟที) ตามต้นทุนเชื้อเพลิง สำหรับราคาไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และน้ำเย็นจะกำหนดจากวัตถุดิบพลังงานที่ใช้รวมถึงต้นทุนอื่นๆ ของการผลิตของบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังมีการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน ซึ่งทำให้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบเอกชนกับเอกชน (Private PPA)

5. การบริการหลังการขาย (Customer Services)

การสร้างความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าเป็นสิ่งทีบริษัทฯ ให้ความสำคัญเพื่อเสริมสร้างความพึงพอใจและความผูกพันกับลูกค้าในระยะยาว โดยได้พัฒนาแนวทางการบริหารลูกค้าสัมพันธ์ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นผ่านกระบวนการต่างๆ ได้แก่ ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนและการสื่อสารระหว่างบริษัทฯ กับกลุ่มลูกค้า เช่น เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ และจดหมาย เป็นต้น การจัดกิจกรรมลูกค้าสัมพันธ์เพื่อรักษาและสร้างความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่อง การจัดทำ Energy Lens Application เพื่อรวบรวมข้อมูลการใช้ผลิตภัณฑ์ของลูกค้าแต่ละรายผ่านระบบออนไลน์ รวมถึงการสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าเป็นประจำทุกปี พร้อมนำข้อมูลมาวิเคราะห์และหาแนวทางการ

บริหารจัดการประเด็นที่ลูกค้าให้ความสำคัญ ตลอดจนให้ความรู้เกี่ยวกับธุรกิจไฟฟ้าและการบริหารความยั่งยืนให้แก่ลูกค้า

6. กิจกรรมสนับสนุน (Support Activities)

นอกเหนือจากธุรกิจหลักที่บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจในการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภค บริษัทฯ ยังได้ขยายการลงทุนด้านนวัตกรรมเพื่อสร้างรายได้และความได้เปรียบในการแข่งขันจากธุรกิจในรูปแบบใหม่ ซึ่งเป็นการต่อยอดจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าผ่านการดำเนินธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้า ซึ่งเป็นการให้บริการด้านแบตเตอรี่และระบบกักเก็บพลังงานประเภทลิเทียมไอออนโดยใช้เทคโนโลยีการผลิตแบบ SemiSolid หรือ “G-Cell” และได้พัฒนานวัตกรรม G-Cell สำหรับกักเก็บพลังงานผ่านแบตเตอรี่ หรือ G-Box เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟและระบบเชื่อมโยงรวมทั้งสามารถนำมาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมตามรูปแบบการใช้งานที่หลากหลาย อาทิ การใช้งานในกลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าขนาดเล็กและขนาดใหญ่ (Mobility Application - Light Duty and Heavy Duty) อาทิ รถบัสไฟฟ้า เรือไฟฟ้า รถตุ๊กตุ๊กไฟฟ้า รถไฟฟ้าสี่ล้อขนาดเล็ก รถมอเตอร์ไซค์ไฟฟ้า และกลุ่มอุตสาหกรรมการผลิตระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้า (Stationary Application) รวมถึงการเป็นผู้พัฒนาโซลูชันเพื่อบริหารจัดการพลังงานขั้นนำ (Energy Management Solution Provider) โดยให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กแบบกระจายศูนย์ (Distributed Generation) การพัฒนาออกแบบติดตั้งระบบทำความเย็นแบบรวมศูนย์ (District Cooling) การให้คำปรึกษาและวิเคราะห์การใช้พลังงาน การบูรณาการระบบกักเก็บพลังงานเพื่อเพิ่มเสถียรภาพภายในระบบจัดการไฟฟ้า รายละเอียดห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจสามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่หัวข้อการสร้างคุณค่าร่วมทางธุรกิจ ในรายงานความยั่งยืนประจำปี 2566 <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/sd-report>




3.2.2 การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย โดยเชื่อมั่นว่าความสัมพันธ์อันดีบนพื้นฐานของความไว้วางใจ ตลอดจนความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของผู้มีส่วนได้เสียที่มีต่อองค์กรเป็นทรัพย์สินอันมีค่าที่จะส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายในการเป็นองค์กรที่พัฒนาและเติบโตได้อย่างยั่งยืน อีกทั้งการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียจะช่วยให้บริษัทฯ สามารถตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้เสียอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงลดความเสี่ยงอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อภาพลักษณ์และโอกาสในการหยุดชะงักทางธุรกิจ พร้อมทั้งสามารถสร้างคุณประโยชน์สูงสุดแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน บริษัทฯ จึงมีการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียเป็นประจำอย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างความเข้าใจถึงประเด็นต่างๆ ที่อยู่ในความสนใจและรับข้อคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียมาบูรณาการเข้ากับกระบวนการตัดสินใจและวางแผนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ในปี 2566 ได้มีการทบทวนการดำเนินงานการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย พร้อมระบุและจัดลำดับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญและเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานขององค์กร ครอบคลุมตลอดห่วงโซ่ธุรกิจเป็นประจำทุกปี รวมทั้งหาแนวทางในการตอบสนองต่อความคาดหวังและประเด็นที่ผู้มีส่วนได้เสียให้ความสำคัญได้อย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสม เพื่อนำข้อมูลไปวางแผนจัดทำแนวทางสร้างการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียต่อไป โดยบริษัทฯ แบ่งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียเป็น 8 กลุ่มหลัก ได้แก่

1. กลุ่มผู้ถือหุ้น
2. กลุ่มนักลงทุน
3. กลุ่มหน่วยงานภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
4. กลุ่มพนักงาน
5. กลุ่มลูกค้าและผู้รับเหมา
6. กลุ่มหุ้นส่วนทางธุรกิจ
7. กลุ่มลูกค้า
8. กลุ่มชุมชนและสังคม

ทั้งนี้ รูปแบบการสื่อสารและการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียจะแตกต่างกันไปในแต่ละกลุ่มโดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสำคัญ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท |
|--|--|--|--|
|  <p>1</p> <p>กลุ่มผู้ถือหุ้น (ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และรายย่อย)</p> | <ul style="list-style-type: none"> • การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี • การเปิดช่องทางในการสื่อสารที่หลากหลาย เช่น เว็บไซต์บริษัทฯ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ จดหมาย Social Media และอื่นๆ เป็นต้น • กิจกรรมเยี่ยมชมกิจการบริษัทฯ ปีละ 1 ครั้ง • การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มผู้ถือหุ้น เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ • การจัดกิจกรรมสร้างและรักษาความสัมพันธ์อันดีกับผู้ถือหุ้น • การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิต่างๆ ในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปีอย่างเต็มที่และเท่าเทียมกัน เช่น การซักถามและออกคะแนนเสียงลงคะแนน เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> • ผลประกอบการที่ดี ราคาหุ้น และเงินปันผลที่ได้รับอยู่ในเกณฑ์ที่เหมาะสม • มีการขยายการเติบโตทางธุรกิจของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง • ความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ และการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ • การบริหารจัดการความเสี่ยง • การร่วมลงทุนและพัฒนานวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัทฯ • การลงทุนทางธุรกิจด้านพลังงานหมุนเวียน • การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิต่างๆ ในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปีอย่างเต็มที่และเท่าเทียมกัน • การเข้าถึงข้อมูลอย่างเท่าเทียม • การศึกษารูปแบบการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าแบบ Real-Time Pricing และ Energy Trading | <ul style="list-style-type: none"> • การบริหารจัดการความเสี่ยง • จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ • การพัฒนาและลงทุนโครงการพลังงานหมุนเวียนและแบตเตอรี่ • การบริหารจัดการนวัตกรรม • ความมั่นคงด้านเสถียรภาพและความพร้อมของการดำเนินการผลิต • การบริหารจัดการความเสี่ยง |


| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสนใจ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ |
|---|---|--|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> • การนำเสนอข้อมูลเพื่อการลงทุน (ผ่านการ Roadshow และ IR Activity ต่างๆ) • แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/ รายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report) • การประกาศเรียนเชิญให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมและชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี | | |
|  <p>2</p> <p>กลุ่มนักลงทุน (ธนาคาร สถาบันการเงิน ผู้ถือหุ้น ผู้จัดอันดับ บริษัทจัดอันดับ ความน่าเชื่อถือ นักวิเคราะห์)</p> | <ul style="list-style-type: none"> • การให้การสนับสนุนและบริการทางการเงินต่างๆ เช่น Corporate Loan/ Project Finance/ Trade Finance/ FX/ Derivative/ ออกหุ้นกู้/ ออกหุ้นสามัญ/ Investment Banking/ Financial Advisor ตามโอกาส • การจัดกิจกรรม Annual Credit Review อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง • การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี • การประชุมนักวิเคราะห์ (Analyst Meeting) ทุกไตรมาส • การจัดกิจกรรม Deal Roadshow/ Non-Deal Roadshow ตามโอกาส • การรับข้อเสนอแนะทางจดหมายและในระหว่าง IR Event ต่างๆ ตามโอกาส • การนำเสนอข้อมูลเพื่อการลงทุน (ผ่าน Opportunity Day การเดินทางไปพบนักลงทุน และ IR Activity ต่างๆ) • การเข้าพบผู้บริหารเพื่อ update โครงการและสถานการณ์ต่างๆ ตามโอกาส | <ul style="list-style-type: none"> • ผลประกอบการที่ดี ราคาหุ้น และเงินปันผลที่ได้รับอยู่ในเกณฑ์ที่เหมาะสม • มีการขยายการเติบโตทางธุรกิจของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง • ความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ และการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ • การดำเนินธุรกิจที่คำนึงถึงปัจจัย ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และมีบรรษัทภิบาล หรือ ESG • การร่วมลงทุนและพัฒนานวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของบริษัทฯ • การสื่อสารและเปิดเผยข้อมูลผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ทั้งด้านการเงิน ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และมีบรรษัทภิบาล หรือ ESG • การให้ข้อมูลที่ครอบคลุมและเพียงพอต่อการคาดการณ์แนวโน้มผลประกอบการบริษัทฯ • ความถูกต้องของ IR Materials ที่ใช้นำเสนอผลการดำเนินงานของบริษัทฯ แต่ละไตรมาส | <ul style="list-style-type: none"> • จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ • การพัฒนาและลงทุนในโครงการต่างๆ อย่างต่อเนื่อง • การบริหารจัดการนวัตกรรม • ความมั่นคงด้านเสถียรภาพและความพร้อมของการดำเนินการผลิต |

| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสนใจ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท |
|---|--|---|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> • การเดินทางไปพบนักลงทุน (Roadshow) ทั้งในและต่างประเทศและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องตามแผน • กิจกรรมเยี่ยมชมกิจการบริษัทฯ ปีละ 1 ครั้ง • การเปิดช่องทางในการสื่อสารผ่านสื่อต่างๆ ได้แก่ เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ไลน์ โซเชียลมีเดีย และอื่นๆ เป็นต้น • การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มนักลงทุนเพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ • การตอบแบบประเมินด้าน ESG • การเผยแพร่การดำเนินงานของบริษัทฯ ผ่านรายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report)/ รายงานความยั่งยืน/ รายงานทางการเงิน | <ul style="list-style-type: none"> • ความมั่นคงทางการเงินของรายได้และกระแสเงินสดรวมถึงอัตราส่วนทางการเงิน ระดับหนี้สินและความสามารถในการชำระหนี้การร่วมลงทุนและพัฒนานวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของบริษัทฯ • ระดับ Debt Covenant ที่ 2.5 เท่า อัตราส่วนทางการเงิน สภาพคล่องและความสามารถในการชำระหนี้ • ขนาดและการเติบโตของกิจการ (สินทรัพย์) | |
|  <p>3</p> <p>กลุ่มหน่วยงานภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (หน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ตลอดจนหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ กำกับดูแล หรือให้ความเห็นชอบในใบอนุญาตต่าง ๆ ของบริษัทฯ)</p> | <ul style="list-style-type: none"> • การรายงานผลการดำเนินธุรกิจและผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องตามความถี่ที่หน่วยงานกำหนด • การมีส่วนร่วมในกิจกรรมและโครงการของหน่วยงานภาครัฐอย่างต่อเนื่อง • การเข้าร่วมเป็นคณะทำงานในประเด็นที่หน่วยงานภาครัฐขอความร่วมมือ • การจัดสานสัมพันธ์กลุ่มรัฐกิจสัมพันธ์บริษัทในเครือ ปตท. • การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มหน่วยงานภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ | <ul style="list-style-type: none"> • การปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับกฎหมาย และนโยบายของการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่รวมถึงการเปิดเผย การส่งข้อมูล และรายงานที่ถูกต้อง • การขยายสัดส่วนการลงทุนที่สอดคล้องกับนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานของประเทศที่รวมถึงพลังงานหมุนเวียน • การดูแลรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม • การอยู่ร่วมกันกับชุมชนอย่างยั่งยืน • ระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ดี • การให้ความร่วมมือและสนับสนุนโครงการ/ กิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานภาครัฐ | <ul style="list-style-type: none"> • บริหารจัดการความเสี่ยง • จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ • โอกาสทางธุรกิจการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่รวมถึงการควบคุมและการปล่อยมลพิษทางอากาศ การบริหารจัดการน้ำและน้ำเสีย และความหลากหลายทางชีวภาพ • พลังงานสะอาดในอนาคตและการรับมือต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ • การอยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคม • การปฏิบัติตามกฎระเบียบและกฎหมายรวมทั้งการชำระค่าภาษีธรรมเนียมอย่างเคร่งครัด |

| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสนใจ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท |
|---|---|--|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> • การเป็นสถานที่ศึกษาดูงานในการดำเนินธุรกิจต่างๆ ให้กับภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง • ติดตามนโยบาย กฎระเบียบ ข้อบังคับและข้อกำหนดต่างๆของหน่วยงานกำกับ/หน่วยงานอนุมติอนุญาต • การรายงานผลการดำเนินงานตามที่กฎหมายกำหนดอย่างครบถ้วน • การสนับสนุนกิจกรรมและตอบสนองต่อนโยบายของรัฐ • ช่องทางการสื่อสาร ระหว่างบริษัท กับกลุ่มหน่วยงานราชการ เช่น เว็บไซต์ โทรศัพท์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ จดหมาย Social Media และอื่นๆ เป็นต้น • การเข้าร่วมเป็นกรรมการในสภาอุตสาหกรรมเพื่อนำเสนอความคิดเห็นต่างๆ ต่อหน่วยงานภาครัฐ • การเข้าร่วมเป็นสมาชิกสมาคมทางการค้าหรืออื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง กับธุรกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อนำเสนอแนวทางความคิดเห็นต่อหน่วยงานภาครัฐ | <ul style="list-style-type: none"> • มีกลยุทธ์ แผนงาน เป้าหมาย และการดำเนินงานที่ตอบสนองต่อการบรรเทาปัญหาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่สอดคล้องกับระดับประเทศ และระดับสากลอย่างชัดเจน • การเป็นสถานที่เยี่ยมชมและศึกษาดูงานเกี่ยวกับการดำเนินงานและการบริหารจัดการด้านต่างๆ ของบริษัทฯ | |
|  <p>4</p> <p>กลุ่มพนักงาน (ผู้บริหาร/ พนักงาน)</p> | <ul style="list-style-type: none"> • การสำรวจความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร (Employee Engagement Survey) ประจำปี • การเก็บข้อมูลในด้านต่างๆ และการร้องเรียนผ่านระบบรับเรื่องร้องเรียนของบริษัทฯ ทางช่องทางต่างๆ • การจัดการประชุมใหญ่ของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้บริหารมีโอกาสพูดคุยกับพนักงาน (Town Hall Meeting) | <ul style="list-style-type: none"> • การสนับสนุนการพัฒนาศักยภาพ ของพนักงานให้สอดคล้องกับ ทิศทางกลยุทธ์ของบริษัทฯ การดูแลคุณภาพชีวิตของพนักงานรวมถึงสุขภาพและความปลอดภัยในสภาพแวดล้อมการทำงาน • ค่าตอบแทนและสวัสดิการที่ดี โอกาสและความก้าวหน้าในสายอาชีพ • ระบบการประเมินผลงานที่เป็นธรรม | <ul style="list-style-type: none"> • การพัฒนาบุคลากรที่รวมถึงการฝึกอบรม การเสริมสร้างความหลากหลายและความเท่าเทียมในองค์กร และการดูแลบุคลากรให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีและสุขภาพที่ดีทั้งด้านร่างกายและจิตใจ • สิทธิมนุษยชน • อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน |

| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสนใจ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท |
|--|--|--|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> • การสื่อสารภายใน (Internal Communication) ผ่านช่องทางต่างๆ • การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มพนักงาน เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือ ปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ • คณะกรรมการสวัสดิการในสถานประกอบการจัดให้มีช่องทางสื่อสารระหว่างบริษัทฯ และพนักงาน เช่น เว็บไซต์ โทรศัพท์ จดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ Social Media และอื่นๆ เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> • ความมั่นคงของรายได้ • การปฏิบัติที่เท่าเทียม • การพัฒนาความเป็นผู้นำ • การรักษาพนักงานที่มีศักยภาพขององค์กร (Talent Retention) | |
|  <p>5</p> <p>กลุ่มคู่ค้าและผู้รับเหมา (ผู้รับเหมา/ผู้ส่งมอบ)</p> | <ul style="list-style-type: none"> • กิจกรรมสัมมนาคู่ค้า (Supplier Day) ประจำปี • การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มคู่ค้าและผู้รับเหมา เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ • การตรวจประเมินคู่ค้าประจำปี โดยมีการแจ้งผลและให้ข้อเสนอแนะกับคู่ค้า • การสำรวจความคิดเห็น ความพึงพอใจของคู่ค้า • ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน และช่องทางสื่อสารระหว่าง บริษัทฯ คู่ค้า และผู้รับเหมา เช่น เว็บไซต์ โทรศัพท์ จดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ Social Media และอื่นๆ เป็นต้น • กิจกรรมสร้างสัมพันธ์กับคู่ค้าที่สำคัญเพื่อสร้างการมีส่วนร่วม เช่น กิจกรรมเพื่อสังคมต่างๆ เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> • การแข่งขันที่เป็นธรรมไม่เลือกปฏิบัติ • ความสัมพันธ์และความร่วมมือเติบโตไปด้วยกัน • มีนโยบายและระบบการจัดซื้อจัดจ้างที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และ ตรวจสอบได้ โดยคำนึงถึงการบริหารความยั่งยืนของคู่ค้า เป็นองค์ประกอบสำคัญ • ปฏิบัติตามข้อตกลงที่กำหนดไว้และไม่เอาเปรียบคู่ค้า • การให้ความสำคัญกับอาชีพ อนามัยและความปลอดภัยในการทำงานของผู้ปฏิบัติงาน • การพัฒนาธุรกิจร่วมกันโดยใช้เทคโนโลยีนวัตกรรมที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและพลังงานสะอาดในอนาคต เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนไปด้วยกัน • การให้การสนับสนุน พัฒนาคู่ค้า (ผู้รับเหมา/ ผู้ส่งมอบ) ให้มีแนวปฏิบัติที่ดีและเติบโตอย่างยั่งยืนไปด้วยกัน • ความมั่นคงของรายได้ | <ul style="list-style-type: none"> • การบริหารจัดการความเสี่ยง • จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ • การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน • ระบบการจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใสและตรวจสอบได้ |

| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสนใจ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท |
|---|--|---|---|
|  <p>6</p> <p>กลุ่มหุ้นส่วนทางธุรกิจ</p> | <ul style="list-style-type: none"> บันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) ทางธุรกิจร่วมกัน เชิญกลุ่มหุ้นส่วนเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของบริษัทฯ ที่มีความเกี่ยวข้องกับหุ้นส่วนกลุ่มนั้นๆ ร่วมจัดกิจกรรมต่างๆ กับกลุ่มหุ้นส่วนของบริษัทฯ การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของกลุ่มผู้แทนกลุ่มหุ้นส่วนเพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ ช่องทางในการสื่อสารผ่านสื่อต่างๆ เช่น การประชุม การเจรจา ธุรกิจการค้า เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ Social Media และอื่นๆ เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> คุณค่าจากความร่วมมือกันของหุ้นส่วนในห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) การสร้างควมไว้วางใจ ความสัมพันธ์ และความร่วมมือที่ดีเพื่อพัฒนาศักยภาพและประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกันในระยะยาว สร้างความได้เปรียบในการแข่งขัน และมูลค่าเพิ่มทางธุรกิจอย่างยั่งยืนร่วมกัน การดำเนินธุรกิจร่วมกันโดยพื้นฐานของความเป็นธรรม ร่วมสร้างนวัตกรรมและรูปแบบธุรกิจที่สร้างคุณค่า เพื่อโอกาสทางธุรกิจใหม่ตลอดจนการพัฒนาบุคลากรสำหรับธุรกิจการผลิตไฟฟ้าร่วมกัน | <ul style="list-style-type: none"> เปิดโอกาสทางธุรกิจ การบริหารจัดการนวัตกรรม การสร้างคุณค่าร่วมกันทางธุรกิจ |
|  <p>7</p> <p>กลุ่มลูกค้า (ลูกค้าสัญญาระยะยาว/ ลูกค้าสัญญาระยะสั้น)</p> | <ul style="list-style-type: none"> การสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าประจำปี (Customer Satisfaction Survey) กิจกรรมลูกค้าสัมพันธ์แบ่งตามช่วงเวลาต่างๆ ทั้งรายเดือน รายไตรมาส และรายปี เช่น กอล์ฟประจำปี กีฬาสานสัมพันธ์ จัดสัมมนา เป็นต้น การประชุมรายเดือนหรือไตรมาส เพื่อติดตามและรายงานเกี่ยวกับแผนงานความต้องการใช้ (Demand Plan) แผนการเตรียมความพร้อมและแผนการซ่อมบำรุง และการติดตามการแก้ปัญหาต่างๆ ใช้ Energy Lens Application สำหรับให้ลูกค้าตรวจสอบข้อมูลการใช้พลังงาน ไฟฟ้าและไอน้ำของตนเองในขณะปัจจุบัน (Real Time) หรือประวัติการใช้ย้อนหลังได้ และรวบรวมข้อมูลอื่นๆ เช่น รายงานค่าใช้จ่ายประจำเดือน คู่มือการติดต่อสื่อสารกับทางบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง | <ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เช่น การจ่ายไฟฟ้าได้ตามเงื่อนไขใน PPA การส่งเอกสารตามกำหนด การส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การควบคุมโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขในสัญญาและข้อกำหนด เป็นต้น การส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพเป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาด้วยราคาที่ เป็นธรรมตามการกำกับดูแลของ กกพ. ความมั่นคงของระบบการผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า มีความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าตามความต้องการของลูกค้าตามที่ระบุไว้ในสัญญา | <ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า ความมั่นคงด้านเสถียรภาพและความพร้อมของการดำเนินการผลิต การบริหารจัดการความเสี่ยง |

| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสนใจ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท |
|--|---|--|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> การสำรวจมุมมองความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มผู้แทนกลุ่มลูกค้า เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน และช่องทางในการสื่อสารต่างๆ กับกลุ่มลูกค้า เช่น เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ จดหมาย Social Media และอื่นๆ เป็นต้น | <ul style="list-style-type: none"> การตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็ว ทันต่อเหตุการณ์ โดยมีทีมงานที่มีความรู้ความสามารถแก้ปัญหาได้ทันที การมีช่องทางการติดต่อกับลูกค้าที่สะดวก รวดเร็ว เข้าถึงง่าย การพัฒนาเทคโนโลยีของบริษัทฯ เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม การมองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ ร่วมกันเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า มีทีมเทคนิค Support ที่มีความรู้ความสามารถในการแก้ไขปัญหาได้ทันที การรักษาข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้าและมีระบบป้องกันภัยทางไซเบอร์ การปฏิบัติต่อลูกค้าทุกกลุ่มอย่างเท่าเทียมกันภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง | |
|  <p>8</p> <p>กลุ่มชุมชนและสังคม (ชุมชนรอบพื้นที่โครงการใหม่/ชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า/หน่วยงานบริหารท้องถิ่น/ NGOs/ สมาคมส่วนท้องถิ่น/ สื่อมวลชนทั้งส่วนกลางและส่วนท้องถิ่น)</p> | <ul style="list-style-type: none"> การจัดประชุมคณะกรรมการไตรภาคี (หน่วยงานราชการ หน่วยงานเอกชน ชุมชนท้องถิ่น) การเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับทางจังหวัดและท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของบริษัทฯ รวมถึงรับฟังความคิดเห็นจากหน่วยงานต่างๆ ที่มีต่อบริษัทฯ การสนับสนุนกิจกรรมขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น/ส่วนท้องถิ่น จัดประชุมชี้แจงการดำเนินการโรงไฟฟ้า จัดให้มีการสัมมนาและเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า และประชาสัมพันธ์โครงการผ่านระบบสื่อสารแบบออนไลน์ | <ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการลดผลกระทบด้านสังคมสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ด้วยความใส่ใจ การดำเนินธุรกิจด้วยความปลอดภัย ใส่ใจสิ่งแวดล้อม การสื่อสารสร้างความเข้าใจการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อชุมชนและสร้างการมีส่วนร่วมกับชุมชนอย่างมีแผนงานที่ชัดเจน การส่งเสริมอาชีพ สร้างรายได้และลดรายจ่ายให้กับชุมชน การสนับสนุนกิจกรรมร่วมกับชุมชนอย่างสม่ำเสมอ | <ul style="list-style-type: none"> จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ การบริหารจัดการน้ำและน้ำเสีย การอยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคม |

| กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย | ช่องทางการมีส่วนร่วม | ประเด็นที่กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้ความสนใจ | การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ |
|-----------------------|---|--|-----------------------------|
| | <ul style="list-style-type: none"> การสำรวจความพึงพอใจของชุมชนโดยหน่วยงานภายนอก 2 ปีต่อครั้ง จัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ต่างๆ/ การลงพื้นที่พบปะผู้แทนชุมชนและบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบทางตรงและทางอ้อมอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ รวมถึงการส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน การเปิดให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (Open House) การจัดประชาคมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มผู้แทนกลุ่มชุมชนและสังคม เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางในการสื่อสารต่างๆ กับกลุ่มชุมชนและสังคม เช่น เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ จดหมาย Social Media สื่อท้องถิ่น และอื่นๆ เป็นต้น การจัดกิจกรรมสื่อสารมวลชน สัมพันธ์การเชิญสื่อมวลชนเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของบริษัทฯ | <ul style="list-style-type: none"> ใช้ความรู้ ทักษะ ความชำนาญของบริษัทฯ มาพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า การใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า คำนึงถึงการใช้ประโยชน์ของภาคประชาชน การส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนให้พึ่งพาตนเองได้อย่างยั่งยืน การเปิดโอกาสและส่งเสริมการเติบโตของเศรษฐกิจท้องถิ่นในพื้นที่ดำเนินงานด้วยการจ้างงานและการใช้วัตถุดิบในท้องถิ่น | |

3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

3.3.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมถือเป็นปัจจัยสำคัญต่อกระบวนการผลิตไฟฟ้า จึงต้องมีการควบคุมอย่างเหมาะสมเพื่อไม่ให้เกิดมลพิษที่จะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม บริษัทฯ จึงมุ่งเน้นการควบคุมและตรวจสอบปริมาณมลพิษจากแหล่งกำเนิด ควบคู่ไปกับการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ โดยยึดหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) เพื่อสร้างคุณค่าร่วมทั้ง 3 มิติ ของ สิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (เศรษฐกิจ) เพื่อตอบสนองพันธกิจขององค์กรในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมโดยการกำหนดนโยบายและแนวทางการรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม ดังนี้

นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ตระหนักดีว่ากระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำต้องมีการควบคุมที่เหมาะสม ไม่ให้ส่งผลกระทบต่อสุขอนามัยของพนักงาน ด้วยเหตุนี้บริษัทฯ จึงได้ประกาศนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ที่มุ่งมั่นในการพัฒนาการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพและดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง มุ่งหน้าสู่ความเป็นเลิศให้เป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสีย และเกิดความยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจ โดยในปี 2566

บริษัทฯ ได้นำนโยบายดังกล่าวไปประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงาน ตลอดสายโซ่ โดยผู้บริหารทุกระดับต้องเป็นแบบอย่างที่ดีและรับผิดชอบต่อผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับเจตนารมณ์ขององค์กร พนักงานทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายฯ ฉบับนี้ ในทุกขั้นตอนและต่อเนื่อง รวมถึงการวางแผน ออกแบบ ดำเนินการจนสิ้นสุดการดำเนินการโดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้พิจารณาและอนุมัติประกาศให้พนักงานทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตาม

รายละเอียด นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/gpsc-group-quality-security-safety-health-and-environment-policy>

นโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

บริษัทฯ กำหนดนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อให้ทุกหน่วยงานตลอดห่วงโซ่อุปทานของบริษัทฯ นำไป

ประยุกต์ใช้ในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ตั้งแต่ช่วงการวางแผน ออกแบบ ดำเนินการ ตลอดจนสิ้นสุดการดำเนินงาน

รายละเอียด นโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/environmental/clean-energy-future-and-climate-resilience>

การแสดงความเจตจำนงด้านการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ

การบริหารจัดการผลกระทบต่อความหลากหลายทางชีวภาพ บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ในนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงถึงความมุ่งมั่นในการปกป้องและบริหารจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ โดย บริษัทฯ ได้ประกาศคำแสดงเจตจำนงด้านการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ เพื่อเป็นหลักการในการดำเนินงานขั้นพื้นฐานสำหรับกลุ่มบริษัทฯ ให้มีแนวทางการดำเนินงานด้านความหลากหลายทางชีวภาพที่สอดคล้องกันทั้งองค์กร รวมถึงบริษัทฯ มีเป้าหมายในการพิจารณาประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านความหลากหลายทางชีวภาพในโครงการใหม่หรือโครงการที่ขยายกำลังการผลิตทุกโครงการ เพื่อไม่ให้เกิดความสูญเสียต่อความหลากหลายทางชีวภาพ (No-Net-Loss)

รายละเอียด การแสดงความเจตจำนงด้านการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/storage/download/sustainability/environmental/biodiversity/biodiversity-procedures-th.pdf>

แนวปฏิบัติในการบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก

บริษัทฯ มุ่งสู่องค์กรคาร์บอนต่ำเพื่อบรรลุเป้าหมายในการลดความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 35 จากปีฐาน 2563 ภายในปี 2573 โดยบริษัทฯ ดำเนินการตามหลักประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ในการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าและยั่งยืน เพื่อลดการใช้พลังงานและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากทุกกิจกรรม ผ่านการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงจัดทำโครงการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ มีการวางแผนและกระจายสัดส่วนการลงทุนไปยังพลังงานหมุนเวียนมากขึ้นโดยตั้งเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50 ภายในปี 2573

และได้นำราคาคาร์บอนมาใช้ภายในองค์กร (Internal Carbon Pricing: ICP) มาใช้ในการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน โครงการการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานที่ใช้แล้วหมดไป (Conventional electricity generation) ในรูปแบบราคาเงา (Shadow Price) ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานและคณะทำงานย่อยสนับสนุน และผลักดันการดำเนินงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อให้การดำเนินการด้านกลยุทธ์การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพและสามารถบรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรที่วางไว้ อีกทั้งบริษัทฯ มองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ และนวัตกรรมที่สนับสนุนการดำเนินงานคาร์บอนต่ำ ทั้งการสนับสนุนการวิจัย พัฒนาแบตเตอรี่และระบบกักเก็บพลังงานที่มารองรับรูปแบบการใช้พลังงานที่เปลี่ยนไปในอนาคต รวมถึงส่งเสริมการสร้าง ความตระหนักรู้และมีส่วนร่วมของพนักงาน ในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในองค์กรของบริษัทฯ อาทิ การมีส่วนร่วม ในการประเมินความเสี่ยงและโอกาสด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การรณรงค์การลดการใช้พลังงาน และประหยัด ทรัพยากรในองค์กรเพื่อสร้างวัฒนธรรมที่ดี เป็นต้น

รายละเอียด การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/environmental/clean-energy-towards-Net-Zero>

แนวปฏิบัติในการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มลพิษทางอากาศ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการลงทุนพัฒนาเทคโนโลยีที่ปรับปรุง ประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตและพัฒนาแผนดำเนินงาน เพื่อลดปริมาณการปล่อยมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง โดยสามารถลดการปล่อยมลพิษทางอากาศ เช่น ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (Nitrogen Oxides: NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ (Sulfur Oxide: SOx) และฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particles: TSP) และมุ่งเน้นในการควบคุม เฝ้าระวัง และตรวจติดตามปริมาณมลพิษทางอากาศ จากแหล่งกำเนิด ตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) และ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากร ธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย คุณภาพชีวิตของ ประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง (Environmental and Health Impact Assessment: EHIA) อย่างเคร่งครัด ผ่านแนวปฏิบัติในการจัดการ ดังนี้

- การนำเทคโนโลยีหัวเผาไหม้เชื้อเพลิงชนิดที่ปล่อยก๊าซ ไนโตรเจนออกไซด์ในระดับต่ำ (Low NOx Burner) เพื่อลด

การเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากห้องเผาไหม้ของทั้ง เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และหม้อต้มไอน้ำแบบ Pulverized Coal-Fired Boiler

- สำหรับโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัทฯ มีการจัดหาถ่านหินบิทูมินัส คุณภาพดีที่มีกำมะถันเจือปนต่ำกว่าร้อยละ 1 และใช้เทคโนโลยี การฉีดพ่นหินปูนเพื่อกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในการเผาไหม้ถ่านหินในหม้อต้มไอน้ำแบบ Circulating Fluidized Bed (CFB) และติดตั้งระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ น้ำทะเล (Seawater Flue Gas Desulfurization System: FGD) กับหม้อไอน้ำแบบ Pulverized Coal-Fired Boiler
- ติดตั้งระบบดักจับฝุ่นละออง (TSP) โดยเครื่องดักจับฝุ่นชนิด ถุงกรองฝุ่น (Bag Filter) เครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitation : ESP) และระบบกำจัด ลังเจือปน เช่น สารปรอท เป็นต้น
- เฝ้าระวังและตรวจสอบปริมาณการปล่อยมลพิษทางอากาศ โดยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (Continuous Emission Monitoring Systems: CEMs) บริเวณ ปล่อยระบายอากาศและแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบ Real-time บนป้าย ซึ่งติดตั้งอยู่บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า
- ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศผ่านมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน โดยหน่วยงาน กลางที่ขึ้นทะเบียนกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
- สร้างแนวกันชนต้นไม้บริเวณพื้นที่โดยรอบสถานประกอบ การเพื่อลดการแพร่กระจายของมลพิษทางอากาศสู่ภายนอก

ของเสียและวัสดุเหลือทิ้ง

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการลดปริมาณของเสียที่เกิดจากกระบวนการ ผลิตให้เหลือน้อยที่สุด เนื่องจากการเป็นไปตามประสิทธิภาพ ในกระบวนการผลิต ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และลดค่าใช้จ่าย ในการบำบัดของเสีย ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงยึดมั่นในการ ปฏิบัติตามหลัก 3Rs (Reduce, Reuse และ Recycle) ตั้งแต่ ต้นทางโดยการลดของเสียจากแหล่งกำเนิดของของเสียต่างๆ ให้เหลือน้อยที่สุด และเมื่อเกิดของเสียขึ้นบริษัทฯ สามารถ บริหารจัดการนำของเสียกลับไปใช้ซ้ำหรือใช้ประโยชน์ใหม่ให้ได้ ทั้งหมด ส่งผลให้ลดปริมาณการฝังกลบของเสียอย่างต่อเนื่อง และสามารถบรรลุเป้าหมายในการลดปริมาณของเสียที่นำไปฝัง กลบเหลือศูนย์ได้ ปัจจุบันของเสียที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตซ่อมบำรุง และกิจกรรม อื่นๆ มีกระบวนการจัดการที่มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับ มาตรฐานสากล เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นแก่สิ่งแวดล้อม และชุมชนโดยรอบ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ควบคุม ตรวจสอบ และเฝ้าระวังการจัดการ ของเสียของโรงงานไฟฟ้าทุกแห่งอย่างสม่ำเสมอตามขั้นตอน

ตั้งแต่การรวบรวม จัดเก็บการขนส่งกากของเสีย รวมถึงของเสียที่เป็นแผงโซลาร์เซลล์ที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ ตามระเบียบปฏิบัติด้านการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม เพื่อนำไปบำบัดและกำจัดตามระเบียบที่กฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมบริษัทฯ ยังได้สร้างความตระหนักเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้รับเหมา คู่ค้า และลูกค้า โดยได้กำหนด “กระบวนการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม” และนำไปปฏิบัติกับโรงไฟฟ้าทุกแห่งของบริษัทฯ โดยได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนที่จะมีการขนส่งกากของเสียทุกประเภทและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกจากพื้นที่ของบริษัทฯ และมีกระบวนการในการประเมินและอนุมัติการกำจัดกากของเสียทั้งที่มีพิษและไม่มีพิษให้กับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนออกจากโรงงานทุกครั้ง รวมทั้งปฏิบัติตามระเบียบของกระทรวงอุตสาหกรรมภายใต้พระราชบัญญัติโรงงานและพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย ในการบริหารจัดการสิ่งปฏิกูล วัสดุไม่ใช้แล้ว ของเสียที่เป็นแผงโซลาร์เซลล์ รวมถึงของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต อีกทั้งยังตรวจติดตามของเสียที่ส่งกำจัดผู้รับกำจัดภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมผ่านเอกสารการกำกับกำกับการขนส่งของเสียอันตราย รวมถึงจัดทำรายงานประจำปีตามแบบ สก.3 เพื่อรายงานสรุปปริมาณของเสียที่บริษัทฯ ส่งกำจัดทุกปีเพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้รับการจัดการตามที่บริษัทฯ กำหนด และสอดคล้องกับกฎหมายอย่างเคร่งครัด

การบริหารจัดการน้ำ

• การบริหารจัดการน้ำภายนอกบริษัท

บริษัทฯ มีการบริหารจัดการน้ำภายนอกโดยการเข้าร่วมเป็นสมาชิกคณะทำงานบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. โดยการประชุมคณะทำงานบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. มีเป็นประจำทุกเดือน ซึ่งการประชุมครอบคลุมถึงการรายงานสถานการณ์น้ำที่ได้จากการสำรวจและวิเคราะห์ด้วยแบบจำลองสถานการณ์น้ำ เพื่อกำหนดแผนการบริหารจัดการน้ำ แนวทางการติดตามเป้าหมาย การลดความเสี่ยงและผลกระทบจากการใช้น้ำสำหรับทุกพื้นที่การดำเนินงานจากนั้นจึงสื่อสารต่อไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบให้ทราบอย่างทั่วถึงและดำเนินการตามแผนงานที่ได้ตั้งไว้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ คณะทำงานบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. ยังได้มีส่วนร่วมกับคณะทำงานการบริหารจัดการน้ำของภาคตะวันออกของจังหวัดระยอง ที่ประกอบด้วยหน่วยงานราชการ บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (East Water), บริษัท วงษ์สยามก่อสร้าง จำกัด (VSK) และผู้แทนจากภาคเอกชนในการดำเนินงาน เพื่อติดตาม

ประเมิน วิเคราะห์สถานการณ์น้ำ และกำหนดมาตรการต่างๆ เพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดผลกระทบได้อย่างทันท่วงที

บริษัทฯ ยังใช้เครื่องมือ Aqueduct Water Risk Atlas ของหน่วยงาน World Resources Institute หรือ WRI เพื่อระบุพื้นที่ที่มีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำ (Water Stress Area) และกำหนดแนวทางการบริหารจัดการน้ำภายนอกทุกพื้นที่การดำเนินการ

• การบริหารจัดการน้ำภายในบริษัท

บริษัทฯ แสดงเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการบริหารจัดการน้ำภายใน เพื่อให้เกิดการใช้น้ำร่วมกันกับชุมชนอย่างคุ้มค่าที่สุดโดยได้ปฏิบัติตามแนวทางหลัก 3Rs (Reduce, Reuse, Recycle) ในการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการน้ำภายในอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งแนวทางที่บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามหลัก 3Rs เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำภายใน ได้แก่ การลดปริมาณการใช้น้ำในกระบวนการผลิตไฟฟ้า การนำน้ำทิ้งจากระบบทำความเย็นมาใช้ในการหล่อเย็นน้ำทิ้งจากหม้อน้ำ และการนำน้ำคอนเดนเสทกลับมาใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายออกสู่สิ่งแวดล้อมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าคุณภาพที่ออกจากการปฏิบัติงานของบริษัทฯ มีความปลอดภัยต่อชุมชนและสอดคล้องกับมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด

บริษัทฯ ไม่ได้รับน้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะโดยตรง จึงไม่มีแหล่งน้ำที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากการดำเนินงาน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการตรวจติดตามและเฝ้าระวังสถานการณ์น้ำรอบพื้นที่การดำเนินงานอย่างใกล้ชิดในทุกพื้นที่ นอกจากนี้บริษัทฯ มีการดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนการระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ และแหล่งน้ำธรรมชาติ เพื่อให้มั่นใจว่าคุณภาพน้ำทิ้งที่ออกจากกระบวนการผลิตเป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายและตามที่หน่วยงานท้องถิ่นกำหนด ซึ่งที่ผ่านมาพบว่าคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าตรวจวัดดีกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกโครงการ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการใช้น้ำเพื่อทำความสะอาดแผงโซลาร์เซลล์จากฝุ่นละอองที่เกาะบนพื้นผิวของแผงฯ โดยน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วไม่ปรากฏการปนเปื้อนสารเคมีจะถูกปล่อยลงสู่พื้นดิน

รายละเอียด การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/environmental/environmental-management>

การบริหารจัดการด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

บริษัทฯ มีแนวทางการบริหารจัดการด้านความหลากหลายทางชีวภาพ ดังนี้

- มุ่งมั่นที่จะปกป้องและจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ โดยกำหนดให้ไม่มีการดำเนินงานในพื้นที่ IUCN Category I-IV
- มุ่งมั่นที่จะไม่ก่อให้เกิดความสูญเสียต่อความหลากหลายทางชีวภาพ (No-Net-Loss) ภายใต้ขอบเขตที่สามารถจัดการได้
- ศึกษารายงานวิเคราะห์ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมทั้งโครงการในประเทศและต่างประเทศ
- ศึกษาความหลากหลายทางชีวภาพสำหรับโครงการในต่างประเทศอย่างรัดกุมโดยการกำหนดแผนปฏิบัติงานและแผนการบริหารจัดการและการติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม
- มีมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- จัดทำคู่มือการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพและบริการของระบบนิเวศของบริษัทฯ (Biodiversity and Ecosystem Services Management Procedure) ที่สอดคล้องกับหลักการ “Mitigation Hierarchy” (Avoid, Minimize, Restore and Offset) การบรรเทาผลกระทบอย่างมีลำดับขั้น เพื่อหลีกเลี่ยงผลกระทบรุนแรงต่อความหลากหลายทางชีวภาพ

รายละเอียด ความหลากหลายทางชีวภาพ สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/environmental/biodiversity>

3.3.2 ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

การจัดการพลังงาน

ในปี 2566 บริษัทฯ มีการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้สามารถลดการใช้พลังงานลงได้

คุณภาพอากาศ

บริษัทฯ ดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตเพื่อลดปริมาณการปล่อยมลพิษทางอากาศที่เกิดจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ในปี 2566 มีปริมาณการปล่อยก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOX) 18,600.74 ตัน

การบริหารจัดการน้ำ

ในปี 2566 บริษัทฯ มีปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตรวม 24.6 ล้านลูกบาศก์เมตร อย่างไรก็ตาม ไม่มีการรับน้ำจากแหล่งน้ำ

สาธารณะโดยตรง จึงไม่มีแหล่งน้ำที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของบริษัทฯ นอกจากนี้ มีการนำน้ำกลับมาใช้ใหม่และใช้ซ้ำ 7,403.15 ลูกบาศก์เมตร พร้อมทั้งมีการจัดการน้ำทิ้งอย่างมีประสิทธิภาพ

ของเสียและวัสดุเหลือทิ้ง

ในปี 2566 บริษัทฯ มีปริมาณการฝังกลบของเสียอันตรายที่เกิดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นศูนย์ (ร้อยละ) ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมายที่ตั้งไว้

การจัดการเพื่อลดปัญหาก๊าซเรือนกระจก

ปัจจุบันประเด็นปัญหาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นประเด็นที่ทั่วโลกให้ความสำคัญที่ต้องดำเนินการอย่างเร่งด่วน โดยสาเหตุหนึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้พลังงานไฟฟ้าซึ่งเป็นกลุ่มสำคัญที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจก บริษัทฯ จึงตระหนักพร้อมทั้งให้ความสำคัญและมุ่งมั่นในการลดผลกระทบดังกล่าวโดยการกำหนดกลยุทธ์การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและเป้าหมายในการลดความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 35 จากปีฐาน 2563 ภายในปี 2573 รวมถึงแสวงหาโอกาสในการพัฒนานวัตกรรมเพื่อสนับสนุนการผลิตพลังงานสะอาดและดำเนินงานสู่สังคมคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Society) เพื่อรับมือและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

บริษัทฯ มุ่งเน้นการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าและยั่งยืนตามหลักประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ผ่านการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำขององค์กร โดยในปี 2566 บริษัทฯ ดำเนินโครงการต่างๆ ขององค์กรบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์กรมหาชน) หรือ อบก. เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เช่น ฉลากคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint of Production: CFP) โครงการสนับสนุนการลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS) และโครงการการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) เป็นต้น

รายละเอียด แนวทางบริหารจัดการในประเด็นการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/environmental/clean-energy-towards-Net-Zero>



ในปี 2566 บริษัทฯ ได้รับการขึ้นทะเบียนจาก อบก. เพิ่มเติมจากเดิมที่ได้รับการรับรองที่ ศูนย์ผลิตสารอาหารแห่งที่ 1, 2, 3 สำหรับฉลากคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint of Production: CFP) จากศูนย์ผลิตสารอาหารแห่งที่ 4 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 3 โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1 ระยะที่ 2 และโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 ได้แก่ ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำปราศจากแร่ธาตุ



ในปี 2566 บริษัทฯ ได้รับใบประกาศเกียรติคุณจาก อบก. ภายใต้โครงการสนับสนุนกิจกรรม ลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS) สำหรับที่ศูนย์ผลิตสารอาหารแห่งที่ 1-4 โรงไฟฟ้าศรีราชา โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน และโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี โดยสามารถลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกรวมได้ 51,292.54 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี



ในปี 2566 บริษัทฯ ได้เข้าร่วมโครงการการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) โดยพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ และโครงการผลิตเชื้อเพลิงขยะจากขยะมูลฝอยชุมชนที่จังหวัดระยอง ซึ่งคาดว่าจะสามารถลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกรวมได้ 20,993 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี

3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

3.4.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคม

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights)

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชนโดยประกาศใช้นโยบายด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights Policy) สอดคล้องตามหลักการของสหประชาชาติว่าด้วยการดำเนินธุรกิจและสิทธิมนุษยชน (UN Guiding Principles on Business and Human Rights: UNGP) เพื่อเป็นการลดความเสี่ยง ป้องกัน และหลีกเลี่ยงการละเมิดสิทธิมนุษยชนของบริษัทฯ ตลอดห่วงโซ่อุปทาน รวมถึงดำเนินการตามกระบวนการดำเนินงานด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights Due Diligence Processes) ซึ่งประกอบด้วย การระบุประเด็นความเสี่ยงสิทธิมนุษยชน การระบุกลุ่มผู้ได้รับผลกระทบ การป้องกันหรือจัดทำแผนแก้ไข รวมถึงกำหนดมาตรการเพื่อบรรเทาเยียวยาความเสียหายและติดตามผลเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินธุรกิจตั้งอยู่บนการคุ้มครองสิทธิมนุษยชนอย่างเคร่งครัด โดยได้จัดทำและเปิดเผยนโยบายด้านสิทธิมนุษยชน ภายใต้บทบัญญัติที่ได้กำหนดไว้ตามกฎหมายไทย และกฎหมายต่างประเทศ รวมถึงหลักเกณฑ์ต่างๆ ซึ่งประกอบด้วย ข้อตกลงประชาคมโลกแห่งสหประชาชาติ (United Nations Global Compact: UNGC) และปฏิญญาว่าด้วยหลักการและสิทธิขั้นพื้นฐานในการทำงานขององค์การแรงงานระหว่างประเทศ (The International Labour Organization (ILO) Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work)

โดยมุ่งเน้นให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด ซึ่งนโยบายด้านสิทธิมนุษยชนมีเนื้อหาครอบคลุมทุกภาคส่วนอย่างครบถ้วน

รายละเอียด นโยบายสิทธิมนุษยชน สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่ <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/human-rights-policy>

นโยบายการบริหารงานบุคคล (Human Resources)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของพนักงาน อันเป็นกลไกสำคัญที่ช่วยขับเคลื่อนธุรกิจให้เจริญเติบโต เพื่อเป็นไปตามเป้าหมายขององค์กร จึงมุ่งมั่นในการบริหารงานทรัพยากรบุคคลให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ได้มีการบังคับใช้นโยบายบริหารงานบุคคล เพื่อกำหนดทิศทางในการบริหารงานทรัพยากรบุคคลอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นธรรมสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายของบริษัทฯ ภายใต้การเปลี่ยนแปลงของโลกที่ไม่หยุดนิ่งครอบคลุมทั้ง 3 มิติ ของ สิ่งแวดล้อม สังคม การกำกับดูแล (เศรษฐกิจ) อย่างครบถ้วน ควบคู่ไปกับการสร้างแรงจูงใจและความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน โดยนโยบายการบริหารงานบุคคลจะนำมาซึ่งความสำเร็จและความก้าวหน้าอย่างยั่งยืนร่วมกันระหว่างพนักงานและองค์กร อีกทั้งได้มีการกำหนดเป้าหมายประจำปี 2566 ด้านการจัดแผนสืบทอดตำแหน่งร้อยละ 100

กลยุทธ์สู่ความสำเร็จ

1. Succession Plan จัดเตรียมแผนการสืบทอดตำแหน่งในระดับบริหารเพื่อความต่อเนื่องของธุรกิจ
2. SPARK Accelerator เตรียมความพร้อมของพนักงานกลุ่มศักยภาพเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
3. การสร้างความผูกพันต่อองค์กร และความเป็นหนึ่งเดียวของกลุ่มบริษัทฯ ผ่านกิจกรรม ACT SPIRIT
4. Employer Branding ส่งเสริมภาพลักษณ์องค์กรให้เป็นที่รู้จักต่อบุคคลภายนอก

รายละเอียด นโยบายและกลยุทธ์การบริหารงานบุคคล สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/social/Employee-Focused-Organization>

นโยบายและกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน (Corporate Social Responsibility)

บริษัทฯ มุ่งมั่นเพื่อเป็นแกนนำนวัตกรรมธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท. มีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งรวมถึงการรับผิดชอบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน โดยมุ่งเน้นให้ธุรกิจอยู่ร่วมกับชุมชนและสังคมได้อย่างเป็นปกติสุข พร้อมกับการสร้างเสริมกระบวนการมีส่วนร่วมที่เหมาะสมให้กับผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ บริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อมให้ถือปฏิบัติ ดังนี้

- ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ โดยมุ่งเน้นการเจริญเติบโตของบริษัทฯ ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของพนักงาน ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ดูแลผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียตามวิสัยทัศน์และพันธกิจที่บริษัทฯ กำหนด
- ตระหนักถึงการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุด ให้มีผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด
- มุ่งมั่นในการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียในทุกระดับอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างสรรค์ความยั่งยืนทางสังคมและสิ่งแวดล้อมร่วมกัน
- ส่งเสริมและเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียมีส่วนร่วมในโครงการหรือกิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่ดำเนินการโดยใช้ศักยภาพและทรัพยากรของบริษัทฯ ให้ประสบผลสำเร็จตามเป้าหมายและวัตถุประสงค์อย่างมีประสิทธิภาพ
- สื่อสารและประชาสัมพันธ์โครงการหรือกิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อมกับชุมชน สังคม และผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ มีการดำเนินงานโครงการพัฒนาสังคมและชุมชนในหลากหลายรูปแบบภายในกรอบการดำเนินงานด้านความยั่งยืนที่สอดคล้องกับกลยุทธ์และทิศทางในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งกรอบการบริหารจัดการความยั่งยืนนี้ ประกอบด้วย 4 มุมมอง คือ การเข้าถึงพลังงาน (Power Accessibility) คุณภาพชีวิต (Quality of Life) ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Natural Resources and Environment) และนวัตกรรมที่ยั่งยืน (Sustainable Innovation) โดยกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัทฯ ตั้งอยู่บนหลักการสำคัญ 3 ประการ คือ

1. เป็นกิจกรรมที่เชื่อมโยงกับภารกิจองค์กรและเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ
2. เป็นการใช้ความเชี่ยวชาญ ทักษะ และสมรรถนะหลักขององค์กร เพื่อถ่ายทอดองค์ความรู้และต่อยอดไปสู่การพัฒนาชุมชน
3. คำนึงถึงความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย โดยเฉพาะอย่างยิ่งผู้มีส่วนได้เสียรอบพื้นที่การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

3.4.2 ผลการดำเนินงานด้านสังคม

การบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights) บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญด้านสิทธิมนุษยชน ได้มีการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเรื่องสิทธิมนุษยชนให้กับผู้บริหารและพนักงานอย่างทั่วถึง เพื่อระบุ ป้องกัน และลดผลกระทบจากความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ตลอดห่วงโซ่คุณค่า โดยการประเมินความเสี่ยงนี้ครอบคลุมกิจกรรมต่างๆ ในระดับประเทศ กลุ่มอุตสาหกรรม และระดับพื้นที่ปฏิบัติการที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจ รวมถึงการระบุประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนที่เกี่ยวข้อง การประเมินผลกระทบในกลุ่มเสี่ยงหรือกลุ่มที่ต้องได้รับการดูแลเป็นพิเศษ (Vulnerable Group) เช่น เด็ก กลุ่มชนพื้นเมือง แรงงานต่างชาติ และการประเมินโอกาสที่อาจเกิดผลกระทบในระดับประเทศ ระดับปฏิบัติงาน และระดับบุคคล โดยเกณฑ์การประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนดำเนินการโดยพิจารณาจาก 2 ปัจจัย ได้แก่ โอกาสที่จะเกิดขึ้นและผลกระทบ ครอบคลุมสิทธิมนุษยชนทั้ง 6 ด้าน ได้แก่ สิทธิแรงงาน สิทธิชุมชน ห่วงโซ่อุปทาน ความมั่นคงปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสิทธิผู้บริโภค อย่างต่อเนื่องทุกปี โดยในปี 2566 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดจากการละเมิดสิทธิมนุษยชนในทุกประเด็น หรือการปฏิบัติที่ไม่สอดคล้องกับกฎหมายด้านสิทธิมนุษยชน

รายละเอียด สิทธิมนุษยชน สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/social/human-rights>

การบริหารงานบุคคล (Human Resources)

1. การวางแผนกำลังคน (Workforce Planning)

ในปี 2566 มีการบริหารกลยุทธ์การวางแผนอัตราากำลัง และปรับปรุงโครงสร้างและกระบวนการทำงานจากการรวบรวมกิจการเพื่อให้รองรับการเติบโตอย่างรวดเร็วของบริษัทฯ มีการปรับปรุงกระบวนการสรรหาเพื่อให้ได้บุคลากรที่สอดคล้องกับแผนการเติบโตทางธุรกิจ โดยตำแหน่งที่สำคัญมีการจัดทำแผนการสืบทอดตำแหน่งร้อยละ 100

2. การพัฒนาศักยภาพบุคลากร (Employee Development)

สร้างโปรแกรมการพัฒนาศักยภาพบุคลากรให้สอดคล้องกับตำแหน่งงานในแต่ละระดับที่สามารถสนับสนุนแผนการเติบโตทางธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งแผนพัฒนาธุรกิจใหม่ๆ เพื่อมุ่งไปสู่วิสัยทัศน์บริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำด้านนวัตกรรมและความยั่งยืนในระดับสากล

3. การมุ่งเน้นค่านิยม วัฒนธรรมองค์กร และสร้างความผูกพันในองค์กร (Embed Corporate Culture and Increase Employee Engagement)

มุ่งเน้นการเสริมสร้างความผูกพันในองค์กรผ่านการนำเสนอและจัดกิจกรรมให้พนักงานตระหนักถึงค่านิยมของบริษัทฯ อันนำไปสู่วัฒนธรรมและพฤติกรรมในการทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งในปี 2566 ระดับความผูกพันต่อองค์กรเท่ากับร้อยละ 61

4. ความหลากหลายในบริษัทฯ (Diversity and Equal Opportunity)

บริษัทฯ มีความหลากหลายทั้งทางด้านเชื้อชาติ เพศ และอายุ ความหลากหลายช่วยให้สามารถตอบสนองความต้องการที่แตกต่างของผู้มีส่วนได้เสีย และลักษณะธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปได้ อย่างสร้างสรรค์ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดคุณสมบัติในการสรรหา และการพัฒนาทรัพยากรบุคคลเพื่อเตรียมความพร้อมในการเติบโตในสายอาชีพอย่างเท่าเทียม โดยในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีผู้บริหารเพศหญิงอยู่ที่ร้อยละ 30.52

5. การดูแลพนักงาน (Employee Well-being)

บริษัทฯ มีคณะกรรมการสวัสดิการโดยสรรหาด้วยวิธีเลือกตั้งตัวแทนจากพนักงานเพื่อให้สามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างเท่าเทียม ปัจจุบันมีพนักงานเข้าร่วมเป็นตัวแทนจำนวน 25 คน

รายละเอียด ผลการดำเนินงานด้านการบริหารงานบุคคล สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/social/Employee-Focused-Organization>

ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

บริษัทฯ พัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านความปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง เพื่อลดความเสี่ยงจากการเจ็บป่วย บาดเจ็บ หรือเสียชีวิต และดูแลคุณภาพชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมาอย่างเหมาะสม โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

- การปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- การกำกับดูแลด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย
- การบริหารความปลอดภัยในกระบวนการผลิต (Process Safety Management)
- กระบวนการประเมินและป้องกันความเสี่ยงด้านอาชีวอนามัย
- ความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Safety)
- การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- โปรแกรมการรายงานอุบัติการณ์ GPSC Web-accident
- การส่งเสริมอาชีวอนามัยและสุขภาพที่ดีของพนักงาน
- การส่งเสริมและปลูกฝังวัฒนธรรมด้านความปลอดภัย

โดยในปี 2566 มีรายงานจำนวนผู้รับเหมาที่บาดเจ็บจากการทำงานและเข้ารับการรักษาทางการแพทย์ (Medical Treatment Case) จำนวน 4 ราย รายละเอียดสุขภาพและความปลอดภัยในสภาพแวดล้อมการทำงาน

สามารถอ่านเพิ่มเติมได้ที่

<https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/social/occupational-health-and-safety>

ความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน

บริษัทฯ ได้มีการกำหนดเป้าหมายระยะยาว (ปี 2564-2568) ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันกับชุมชนอย่างยั่งยืนไว้ดังต่อไปนี้

- ประเมินผลตอบแทนทางสังคมจากการลงทุน (SROI) 10 กิจกรรมต่อปี โดยมีค่า SROI >1.05
- ผลการสำรวจความพึงพอใจของชุมชนเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 ทุกปีที่ทำการสำรวจ และคงไว้ที่ระดับร้อยละ 80 หรือไม่ให้ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของบริษัทอื่นๆ ซึ่งอยู่ในธุรกิจเดียวกัน
- ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไม่น้อยกว่า 1,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี ภายในปี 2568
- ชุมชนสามารถเข้าถึงพลังงานหมุนเวียน 1,000 กิโลวัตต์ ภายในปี 2568

โดยในปี 2566 มี 10 กิจกรรม ที่บริษัทฯ มีการประเมิน SROI มีค่าอยู่ระหว่าง 1.22 - 8.63 ประกอบด้วย

| | ชื่อโครงการ | กลยุทธ์ด้าน |
|----|---|-------------------|
| 1 | EV One-Stop Service | ทุกด้าน |
| 2 | SE Solar Energy (ระยะที่ 1) | การเข้าถึงพลังงาน |
| 3 | โครงการคนมีไฟ | การเข้าถึงพลังงาน |
| 4 | โครงการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ให้กับรพ.สต.มาบยางพร | การเข้าถึงพลังงาน |
| 5 | โครงการโซลาร์สร้างอาชีพสู่ชุมชนยั่งยืน (รุ่นที่ 1-2) | คุณภาพชีวิต |
| 6 | เซรามิคเห็ดเหื่อไฟ นวลละออง | คุณภาพชีวิต |
| 7 | โครงการ Smart Farming บ้านห้วยขาบ (ปีที่ 3) | คุณภาพชีวิต |
| 8 | โครงการ Smart Farming วังจันทร์ (ปีที่ 2) | คุณภาพชีวิต |
| 9 | โครงการ Huay Khab Smart Community | คุณภาพชีวิต |
| 10 | โครงการ ZWV: ศูนย์การจัดการขยะบ้านไฟ | คุณภาพชีวิต |



เป้าหมายและผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม
และการอยู่ร่วมกันกับชุมชนอย่างยั่งยืน ปี 2566

ประเมินผลตอบแทน
ทางสังคมอย่างน้อย
10 กิจกรรมต่อปี
โดยมีค่า
SROI > 1.05



เป้าหมาย

อย่างน้อย 10 กิจกรรม

ปี 2566



ผลการดำเนินงาน

10 กิจกรรม

SROI = 1.22 - 8.63

ปี 2566



เป้าหมาย

10 กิจกรรม

SROI > 1.05

ปี 2567

ผลสำรวจ
ความพึงพอใจ
ของชุมชน
เพิ่มขึ้น 1%
ทุกปีทำการ
สำรวจ



เป้าหมาย

≥ 75%

ปี 2566



ผลการดำเนินงาน

82.74%

ปี 2566



เป้าหมาย

78.78%

ปี 2567

ลดการปล่อย
ก๊าซเรือนกระจก
ไม่น้อยกว่า
1,000 ตัน
คาร์บอนไดออกไซด์
เทียบเท่าต่อปี



เป้าหมาย

≥ 1,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์
เทียบเท่าต่อปี ภายในปี 2568

ปี 2566



ผลการดำเนินงาน

695.62 ตันคาร์บอนไดออกไซด์
เทียบเท่าต่อปี

ปี 2566



เป้าหมาย

≥ 1,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์
เทียบเท่าต่อปี ภายในปี 2568

ปี 2567

ชุมชนสามารถ
เข้าถึงพลังงาน
หมุนเวียน
1,000 กิโลวัตต์
ภายในปี 2568



เป้าหมาย

1,000 kW ภายในปี 2568

ปี 2566



ผลการดำเนินงาน

515.33 กิโลวัตต์

ปี 2566



เป้าหมาย

1,000 กิโลวัตต์ ภายในปี 2568

ปี 2567

จากผลการดำเนินงานในภาพรวมดังกล่าวถือว่าประสบผลสำเร็จอย่างมากเมื่อเทียบกับเป้าหมายที่วางไว้ และบริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นที่จะยกระดับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมโดยการตั้งเป้าหมายที่มีความท้าทายมากยิ่งขึ้น เพื่อสนับสนุนวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ ที่จะก้าวไปสู่การเป็นองค์กรชั้นนำด้านนวัตกรรมที่ยั่งยืนในธุรกิจไฟฟ้าทั้งในระดับภูมิภาคและระดับโลก

นอกจากเป้าหมายทั้ง 4 ประการแล้ว GPSC ยังตระหนักถึงความสำคัญของการวัดผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมในกิจกรรมต่างๆ อย่างเป็นรูปธรรม โดยสามารถสรุปเป็นตัวชี้วัดที่มีนัยสำคัญได้ดังนี้

สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ปี 2566

ด้านเศรษฐกิจ



ชุมชนมีรายได้เพิ่มขึ้น 2.53 ลบ./ปี

จากโครงการ Smart Farming
ศูนย์การเรียนรู้การจัดการขยะบ้านไผ่
การรับซื้อขยะและการต่อยอดโครงการ YSI

ชุมชนมีค่าใช้จ่ายลดลง 8 แสนบาท/ปี

จากโครงการ Light for a Better life

ด้านสังคมชุมชน



ผู้มีส่วนได้เสีย > 100,000 คน
(ทางตรง >20,000 คน)

ผู้มีส่วนได้เสียทางตรงและทางอ้อม

SROI SOCIAL RETURN ON INVESTMENT

10 กิจกรรม

1.22 - 8.63

เป้าหมายการประเมิน 10 กิจกรรมต่อปี
โดยมีค่า SROI > 1.05

ด้านสิ่งแวดล้อม



ลดการปลดปล่อย
ก๊าซเรือนกระจก
695.62 tCO₂eq

ผลรวมจากโครง LBL, ปลุกป่า*
และ Zero waste

*หมายเหตุ : สำหรับโครงการปลูกป่าจะใช้
ค่าประมาณการกักเก็บ CO₂ ของพันธุ์ไม้
พื้นเมืองโตช้า อัตรา 0.95 ton CO₂/ไร่/ปี

ด้านการมีส่วนร่วมของพนักงาน



พนักงานจิตอาสา
320 คน

ชั่วโมงจิตอาสา
4,181.5 ชั่วโมง

ด้านภาพลักษณ์องค์กร



GPSC

PR Value
26.88 au.

ข้อมูลตั้งแต่เดือน
มกราคมถึงเดือนธันวาคม 2566
เฉพาะ กิจกรรม CSR เท่านั้น

ศูนย์เรียนรู้การจัดการขยะชุมชนบ้านไผ่

สรุปความสำเร็จตลอดการดำเนินงาน (มกราคม - ธันวาคม 2566)

| | |
|------------------------------------|-----------------|
| 1. จำนวนคนเข้ามามีชีวิตชีวา | 5,022 คน |
| 2. ขยะลดลงจากการขายผลิตภัณฑ์ | 552.35 กิโลกรัม |
| 3. ขยะลดลงจากกิจกรรมธนาคารขยะ | 6,285 กิโลกรัม |
| 4. รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ | 233,439 บาท |
| 5. รายได้จากการเป็นวิทยากร | 33,638 บาท |
| 6. รายได้จากการศึกษาดูงานและออกบูธ | 507,969 บาท |

รายได้ทั้งสิ้น **775,046 บาท**

เพิ่มขึ้น 84.25% เมื่อเทียบกับปี 2565

ปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมธนาคารขยะ **10.68 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า***

*อ้างอิงการคำนวณจากตารางคำนวณ LESS ของ TGO



โครงการรับซื้อขยะค่าความร้อนสูงจากชุมชน
รับซื้อจากชุมชน 4 แห่ง มกราคม - ธันวาคม 2566

| | |
|--|--|
| 1. ศูนย์บริหารจัดการคัดแยกขยะรีไซเคิลชุมชนวัดชาลูกหญ้า | 3,110 กิโลกรัม |
| 2. ธนาคารขยะชุมชนเขาไฟ | 1,170 กิโลกรัม |
| 3. ธนาคารเพื่อสิ่งแวดล้อม ชุมชนเนินพยอม | 1,130 กิโลกรัม |
| 4. ศูนย์การเรียนรู้การจัดการขยะชุมชนบ้านไผ่ | 50 กิโลกรัม |
| รวมทั้งสิ้น | 5,460 กิโลกรัม |
| เทียบเท่าลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก | 2.38 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า |
| เทียบเท่าการปลูกต้นไม้ | 329 ต้น |



ศูนย์การเรียนรู้แปลงขยะเป็นพลังงาน



ผู้เข้าชมชม 9,473 คน
(มกราคม - ธันวาคม 2566)

3.4.3 โครงการและกิจกรรมสำคัญที่ดำเนินการในปี 2566

การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร แบ่งออกเป็น 2 ด้าน คือ ด้านชุมชนสัมพันธ์ (Community Relations) และด้านความรับผิดชอบต่อสังคมในระดับองค์กร (Corporate CSR) โดยในปี 2566 บริษัทฯ ได้ดำเนินงานทั้งสองด้านควบคู่กันไป โดยครอบคลุมทั้ง 4 มิติ ที่กำหนดไว้ในแผนกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ซึ่งสามารถสรุปได้ ดังนี้

1. ด้านชุมชนสัมพันธ์ (Community Relations)

การดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ ดำเนินกิจกรรมร่วมกับกลุ่ม ปตท. ระยอง และสมาคมเพื่อนชุมชนเป็นส่วนใหญ่ แต่ก็มีกิจกรรมที่บริษัทฯ ดำเนินการด้วยตัวเอง เพื่อรักษาภาพลักษณ์และความสัมพันธ์ร่วมกับชุมชนในพื้นที่ดำเนินการ ซึ่งกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ แบ่งออกเป็น 4 ด้านหลักๆ คือ การศึกษา การส่งเสริมคุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และการมีส่วนร่วมกับภาคประชาชน

การศึกษา

จากผลการสำรวจความพึงพอใจของชุมชนในปี 2566 พบว่า กิจกรรม CSR ของกลุ่มบริษัทฯ ที่ชุมชนรู้จักและพึงพอใจมากที่สุด ได้แก่ โครงการทุนการศึกษา โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการทุนการศึกษาระดับปริญญาตรีต่อเนื่องเป็นปีที่ 16 โดยมอบทุนให้นักเรียนที่จบชั้นมัธยมศึกษาปีที่ 6 จากโรงเรียนในเขตพื้นที่จังหวัดระยองและชลบุรีที่สอบเข้าศึกษาต่อในมหาวิทยาลัยของรัฐบาลปีละ 3 ทุน เพื่อสนับสนุนค่าบำรุงการศึกษา ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการศึกษา และค่าใช้จ่ายเพื่อการดำรงชีพรายเดือนจนจบการศึกษาตามหลักสูตร 4 ปี ภายใต้งบประมาณ 400,000 บาท ต่อคน รวมทั้งทุนต่อเนื่องในระดับ ปวช. โครงการ GPSC RDF Brand Ambassador Scholarships ให้กับนักเรียนในระดับ ปวช. ซึ่งอยู่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ RDF จนจบการศึกษาตามหลักสูตร 3 ปี ภายใต้งบประมาณ 90,000 บาท ต่อคนอีกด้วย

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีโครงการทุนการศึกษาแก่บุตรหลาน 38 ชุมชน ในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุดและ 10 กลุ่มประมงรอบพื้นที่การดำเนินงาน ซึ่งทุนดังกล่าวเป็นทุนให้เปล่าที่ดำเนินการมาตั้งแต่ปี 2550 จนถึงปัจจุบันเป็นเวลา 15 ปี เพื่อมอบโอกาสทางการศึกษาให้กับเยาวชนที่เรียนดี ประพฤติดี แต่ขาดทุนทรัพย์ เพื่อแบ่งเบาภาระของผู้ปกครอง และช่วยสร้างแรงบันดาลใจและความภาคภูมิใจให้กับตัวเยาวชนเอง



การส่งเสริมคุณภาพชีวิต

บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการส่งเสริมอาชีพและจ้างงานคนในชุมชน และสนับสนุนผลิตภัณฑ์ชุมชนและวิสาหกิจชุมชนในพื้นที่ โดยกิจกรรมส่งเสริมคุณภาพชีวิตที่สำคัญในปี 2566 ได้แก่

- พัฒนาวิสาหกิจชุมชนแม่บ้านเกษตรแปรรูปกล้วยไทย เทศบาลเมืองบ้านฉาง ร่วมกับนักศึกษาคณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ออกแบบผลิตภัณฑ์ใหม่ “ชาใบลำไย” เพื่อเสริมสร้างองค์ความรู้และสร้างรายได้ให้กับชุมชน
- ร่วมซ้อมแผนฉุกเฉินชุมชน เพื่อทบทวนและปรับปรุงแผนการดำเนินงาน โดยเป็นพี่เลี้ยงให้กับชุมชนห้วยโป่งใน 1 และชุมชนหนองบัวแดง
- โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ โดยรอบพื้นที่สาธารณะของชุมชน
- โครงการ Digital Marketing Model ร่วมกับมหาวิทยาลัยพระจอมเกล้าพระนครเหนือ วิทยาเขตระยอง (คณะบริหารธุรกิจ) นำนักศึกษาพัฒนาการตลาดออนไลน์ให้วิสาหกิจชุมชน เพิ่มช่องทางการจัดจำหน่ายต่อยอดการขายสินค้าชุมชน



ลิ่งแวดล้อม

• โครงการปลูกป่า สร้างฝายชะลอน้ำ และปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญเรื่องการทำนุบำรุงรักษาสิ่งแวดล้อมไปกับการรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศผ่านกิจกรรมต่างๆ ที่ส่งเสริมให้มีการเพิ่มพื้นที่สีเขียว การอนุรักษ์ลิ่งแวดล้อมและระบบนิเวศ รวมทั้งการเพิ่มความหลากหลายทางชีวภาพ โดยกิจกรรมหลักๆ ที่บริษัทฯ ดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ โครงการปลูกป่า โครงการสร้างฝายชะลอน้ำ และโครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ โดยโครงการปลูกป่านั้น บริษัทฯ ดำเนินการมาตั้งแต่ปี 2556 จนถึงปัจจุบัน รวมจำนวนต้นไม้ที่ปลูกทั้งสิ้น 65,450 ต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ทำบันทึกข้อตกลงร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและชุมชนในการดูแลพื้นที่ป่าที่ปลูกเป็นเวลา 5 ปี ก่อนส่งมอบพื้นที่ป่าไม้คืนให้กับชุมชนต่อไป

นอกจากกิจกรรมปลูกป่าแล้ว บริษัทฯ ยังดำเนินโครงการสร้างฝายชะลอน้ำเพื่อรักษาความชุ่มชื้นให้แก่ผืนป่า ลดการชะล้างและการพังทลายของหน้าดิน รวมถึงเป็นแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์น้ำและสัตว์ป่าขนาดเล็ก โดยตั้งแต่ปี 2558

จนถึงปัจจุบัน ได้มีการสร้างฝายชะลอน้ำไปแล้วทั้งสิ้น 167 ฝายและบริษัทฯ ยังคงเดินหน้าเพื่อสร้างระบบนิเวศที่สมบูรณ์ต่อไป

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังร่วมกับภาคีเครือข่ายในโครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ซึ่งดำเนินการมาอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 21 โดยมุ่งเน้นที่จะรักษาลิ่งแวดล้อมทางทะเล เพิ่มปริมาณสัตว์น้ำสร้างสมดุลให้กับระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่ง รวมทั้งเพิ่มรายได้ให้กับกลุ่มประมงโดยรอบ นอกจากนี้ 3 โครงการหลักที่กล่าวมาแล้วยังมีกิจกรรมด้านลิ่งแวดล้อม อื่นๆ ที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการในปี 2566 อาทิ

- โครงการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว 34 ไร่ ในเขตชุมชน
- โครงการที่ดำเนินการร่วมกับกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้าน ได้แก่ การทำปะการังเทียมประเภทซั้งกอ โครงการกระชังสัตว์น้ำในทะเล และโครงการเพาะเลี้ยงปูดำ ซึ่งได้ประโยชน์ทั้งการส่งเสริมอาชีพ และช่วยเพิ่มความสมบูรณ์ของทรัพยากรประมง ซึ่งล้วนแต่สร้างความยั่งยืนให้แก่อาชีพประมงได้เป็นอย่างดี
- โครงการวันอนุรักษ์ชายฝั่งสากล ร่วมกับพนักงานจิตอาสาเก็บขยะชายหาด



โครงการด้านสิ่งแวดล้อม



โครงการปลูกป่า เขาค้อห้วยมะหาด แปลงที่ 1
3,450 ต้น



โครงการปลูกป่า เขาค้อห้วยมะหาด
แปลงที่ 2
2,700 ต้น



โครงการปลูกป่าชายเลน คลองพลา
3,000 ต้น



โครงการสร้างฝายชะลอ น้ำ บ้านภูธร-ห้วยมะหาด
และป่าชุมชนบ้านเนินกระปรอกบน
167 ฝาย



โครงการปลูกป่าเสริม เขาค้อยมะหาด แปลงที่ 3
1,700 ต้น



โครงการปลูกป่าเขาจอมแห
2,600 ต้น



โครงการปลูกป่าบ้านมาบจันทร์
6,000 ต้น



โครงการปลูกป่าที่ จ.เลย (230 ไร่)
46,000 ต้น



โครงการปลูกหญ้าทะเล
หาดนภาธาราภิรมย์ (EOD)
โครงการปลูกหญ้าทะเล
ณ เกาะขาม
10,000 ต้น

หมายเหตุ :
โครงการปลูกป่า (ปี 2556 - 2566)
รวม 65,450 ต้น รวมจำนวน 334 ไร่
โครงการสร้างฝายชะลอน้ำ
(ปี 2558 - 2566) รวม 167 ฝาย
โครงการปลูกป่าหญ้าทะเล
(ปี 2564 - 2566) รวม 10,000 ต้น
รวมจำนวน 6 ไร่

การมีส่วนร่วมกับภาคประชาชน

ตลอดระยะเวลาการดำเนินธุรกิจ บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ภาคประชาชนและหน่วยงานภาครัฐเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ผ่านช่องทางและคณะกรรมการชุดต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม (ไตรภาคี) คณะทำงานติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม คณะทำงานตรวจเยี่ยม โรงงานอุตสาหกรรมกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด (โครงการธงขาว-ดาวเขียว) คณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานตามมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงงาน (EIA Monitoring) ในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด การตรวจประเมิน Eco Factory รวมถึงการเปิดเวทีรับฟังความคิดเห็นต่างๆ เพื่อความโปร่งใสและตรวจสอบได้ และเพื่อนำข้อเสนอต่างๆ ไปปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานให้ดียิ่งขึ้น

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการลงพื้นที่เพื่อพบปะเยี่ยมเยียนและสานเสวนากับชุมชนที่อยู่บริเวณโดยรอบของบริษัทฯ ภายใต้ชื่อโครงการ “เคียงบ่า เคียงไหล่” เพื่อรักษาความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน รวมทั้งสรุปผลการดำเนินงานด้าน CSR ให้ชุมชนทราบอย่างต่อเนื่องอย่างต่อเนื่องโดยในปี 2566 ดำเนินโครงการสานเสวนาชุมชนในพื้นที่ทั้งสิ้น 10 ชุมชน



2. ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมในระดับองค์กร (Corporate CSR)

การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมในระดับองค์กรมีเป้าหมายเพื่อเสริมสร้างภาพลักษณ์ที่ดีขององค์กรในภาพรวมเป็นหลัก โดยมีทั้งโครงการที่ทำงานร่วมกับกลุ่ม ปตท. หรือพันธมิตร และโครงการที่บริษัทฯ ดำเนินการเองทั้งในและนอกพื้นที่ โดยมุ่งเน้นโครงการที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ การกิจหลัก หรือความเชี่ยวชาญขององค์กรเป็นหลัก

กิจกรรม CSR ที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญนั้นแบ่งออกเป็น 4 ด้าน คือ

1. การเข้าถึงพลังงาน (Power Accessibility)
2. คุณภาพชีวิต (Quality of Life)
3. ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Natural Resources and Environment)
4. นวัตกรรมที่ยั่งยืน (Sustainable Innovation)

การเข้าถึงพลังงาน

• โครงการ Light for a Better Life (LBL) “ไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีของชุมชนและสังคม”

โครงการ Light for a Better Life เป็นโครงการดูแลช่วยเหลือสังคมชุมชนโดยใช้ความเชี่ยวชาญและทักษะเฉพาะของบริษัทฯ และพนักงานในบริษัทฯ เพื่อดูแลระบบไฟฟ้าให้กับชุมชน สังคมสะท้อนการเป็นบริษัทแกนนำนวัตกรรมธุรกิจไฟฟ้า และพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท. โดยใช้ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้านของพนักงาน (Expertise) เพื่อดูแลผู้คนในชุมชน สังคม และประเทศชาติ (People of the Planet) ใน 4 ด้าน หลักๆ คือ ความปลอดภัย (Safety) ความประหยัด (Saving) ความมั่นคงทางพลังงาน (Security) และ เศรษฐกิจ-สังคม (Socio-Economic)

1. **Safety:** ปรับปรุง ซ่อมแซมระบบไฟฟ้าให้กับสาธารณสถาน อาทิ โรงเรียน วัด สถานพยาบาลท้องถิ่น เพื่อลดความเสี่ยงต่อชีวิตและทรัพย์สินจากการเกิดเพลิงไหม้ ไฟฟ้าลัดวงจร รวมถึงการซ่อมแซมและฟื้นฟูระบบไฟฟ้าให้กับหน่วยงานราชการท้องถิ่นกรณีประสบภัยพิบัติทางธรรมชาติ
2. **Saving:** ปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ไฟฟ้าและเครื่องใช้ไฟฟ้าเพื่อประหยัดพลังงาน รวมถึงการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อลดค่าใช้จ่ายและสามารถนำเงินที่ประหยัดได้ไปพัฒนาหรือทำกิจกรรมอื่นที่เป็นประโยชน์ต่อหน่วยงาน
3. **Security:** ติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานทางเลือกในถิ่นทุรกันดาร เพื่อให้คนในชุมชนและสังคมมีคุณภาพชีวิตที่ดีลดอุปสรรคในการใช้ชีวิต รวมถึงเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้า เช่น การติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ให้แก่ โรงพยาบาล สถานบริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่ห่างไกล และสถานศึกษา เป็นต้น
4. **Socio-Economic:** สร้างและส่งเสริมอาชีพ “หมอไฟฟ้า” ให้กับคนในชุมชน โดยการฝึกอบรมคนในชุมชนให้มีทักษะอาชีพสามารถเป็นช่างไฟฟ้าพื้นฐาน ดูแลครัวเรือน ชุมชนของตนเอง และก่อให้เกิดรายได้เสริม หรืออาจพัฒนาเป็นรายได้หลักให้กับตนเองต่อไป

โครงการ LBL ถือว่าเป็นโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมที่มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์ เนื่องจากสอดคล้องกับธุรกิจและความเชี่ยวชาญขององค์กร รวมทั้งเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) และทิศทางด้านพลังงานของโลก

| ลำดับ | โครงการ/ สถานที่ติดตั้ง | ประเภท | kWp | ปริมาณ CO ₂ ที่ลดได้ (kgCO ₂ e/year) |
|--------------------|---|----------|--------------|--|
| 1. | โรงเรียนในพื้นที่ห่างไกลที่จังหวัดกาญจนบุรีและแม่ฮ่องสอน* | Off-grid | 12 | 9,303.96 |
| 2. | รพ.สต.บ้านมายางพร | On-grid | 10.45 | 7,433.21 |
| 3. | วิสาหกิจชุมชนคัดแยกขยะ บ้านไผ่ | On-grid | 3.3 | 2,347.33 |
| 4. | เทศบาลตำบลน้ำคอก | On-grid | 3.3 | 2,347.33 |
| 5. | วัดพระราม 9 (ระยะที่ 2) | On-grid | 5.5 | 3,912.22 |
| 6. | โครงการคนมีไฟ 5 พื้นที่ | On-grid | 107.46 | 74,687.76 |
| 7. | โครงการ WeDesign 3 พื้นที่ | On-grid | 15 | 10,669.68 |
| 8. | วัดมาบตาพุด | On-grid | 6.59 | 4,694.66 |
| 9. | วิทยาเทคนิคอุตสาหกรรมระยอง | On-grid | 5.5 | 3,912.22 |
| 10. | โรงเรียนวัดศรีภวนาราม | On-grid | 3.3 | 2,347.33 |
| รวมทั้งสิ้น | | | 172.4 | 121,655.70 |

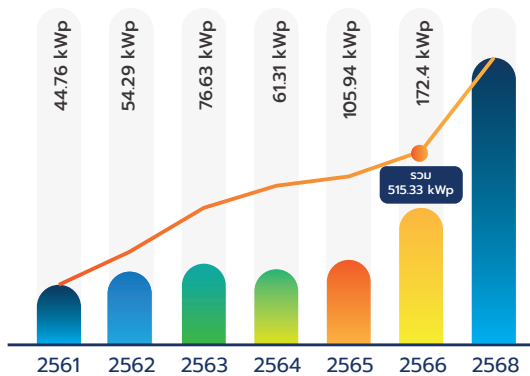
หมายเหตุ: *ร่วมกับมูลนิธิพลังที่ยั่งยืน

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ติดตั้งและส่งมอบระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และระบบกักเก็บพลังงาน โดยเฉพาะอย่างยิ่งในพื้นที่ห่างไกลและชุมชนที่ไฟฟ้ายังเข้าไม่ถึงมาแล้วกว่า 44 โครงการ ทั่วประเทศ เพื่อสร้างความมั่นคงและความเท่าเทียมทางด้านพลังงานให้กับประชาชน และในปี 2566 บริษัทฯ ได้เปิดตัวโครงการใหม่ ชื่อว่า “คนมีไฟ” ซึ่งเป็นโครงการที่บริษัทฯ ดำเนินการร่วมกับกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งมอบพลังงานสะอาดจากแสงอาทิตย์ ให้กับหน่วยงานรัฐและองค์กรสาธารณะที่ไม่แสวงหาผลกำไร ที่มีการดำเนินการด้านการศึกษา ด้านสาธารณสุข และด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อหวังผลในการลดภาระค่าใช้จ่ายทางด้านค่าไฟฟ้า และนำค่าไฟฟ้าที่ลดได้ภายหลังจากการได้รับการสนับสนุนระบบฯ ไปพัฒนาชุมชนโดยรอบหน่วยงานอย่างยั่งยืน โดยบริษัทฯ ตั้งเป้าที่จะสนับสนุนระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบออนกริด (On-Grid) ให้กับกลุ่มเป้าหมาย จำนวน 500 กิโลวัตต์ ภายในปี 2570 และในปีนี้เป็นปีแรกมีผู้สนใจส่งโครงการเข้ามาทั้งสิ้น 43 หน่วยงาน โดยมี 5 หน่วยงานที่ได้รับคัดเลือก ได้แก่ 1) อุทยานวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี จังหวัดอุบลราชธานี (30 กิโลวัตต์) 2) วิทยาลัยเกษตรและเทคโนโลยีนครสวรรค์ จังหวัดนครสวรรค์ (30 กิโลวัตต์) 3) โรงพยาบาลการแพทย์แผนไทยและการแพทย์ผสมผสาน เขตสุขภาพที่ 8 จังหวัดอุดรธานี (20 กิโลวัตต์) 4) สมาคมหนังสือพิมพ์แห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (20 กิโลวัตต์) 5) วิสาหกิจชุมชนผ้าทอนาหมื่นศรี จังหวัดตรัง (5 กิโลวัตต์) รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 105 กิโลวัตต์ ซึ่งทำให้ปริมาณการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของส่วนกิจการเพื่อสังคม ล้นสุด ณ ปี 2566 เท่ากับ 515.33 kW จากเป้าหมายที่ตั้งไว้ 1,000 kW ภายในปี 2568

โครงการ LBL ทั้งหมดตั้งแต่ต้นจนถึงปี 2566 สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้เป็นจำนวนทั้งสิ้น 322,549 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสะสมได้ทั้งสิ้น 854,884.46 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า และเฉพาะโครงการที่เกิดขึ้นในปี 2566 อย่างเดียว สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้เป็นจำนวนทั้งสิ้น 121,655.70 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี

ปริมาณติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
ให้กับงานกิจการเพื่อสังคม 2561 – 2566 = 515.33
กิโลวัตต์พีค โดยมีแผน ติดตั้งให้ครบ 1,000 กิโลวัตต์
ภายในปี 2568

เป้าหมายรวม 1,000 kWp



คุณภาพชีวิต

- โครงการ SE Solar Energy ร่วมกับบริษัทสานพลังวิสาหกิจเพื่อสังคม

เป็นโครงการที่บริษัทฯ และ ปตท. มีความสนใจที่จะพัฒนาโครงการด้านพลังงานทดแทนให้เป็นวิสาหกิจเพื่อสังคม หรือ SE ที่สามารถสร้างรายได้ ควบคู่ไปกับการแก้ปัญหาสังคม และสิ่งแวดล้อม จากผลลัพธ์ของโครงการระยะที่ 1 ที่นำร่อง โดยวิสาหกิจชุมชนตลาดห้วยลี จังหวัดสระบุรี เห็นว่าเป็นช่องทางในการสร้างรายได้ให้กับผู้ด้อยโอกาส และมีความเป็นไปได้ในการพัฒนารูปแบบจากการส่งมอบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบให้เปล่า ไปเป็นโครงการที่มีรายรับจากไฟฟ้าที่ผลิตได้ และเปลี่ยนรายรับไปเป็นการฝึกอบรมและพัฒนาผู้ด้อยโอกาสให้มีทักษะทางด้านไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งการติดตั้งและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งกำลังจะเป็นอาชีพในอนาคตที่สามารถสร้างรายได้ให้กับผู้ด้อยโอกาสและช่วยแก้ไขปัญหาล้างคัมได้อย่างยั่งยืน

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายการดำเนินโครงการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบของวิสาหกิจเพื่อสังคมในระยะที่สอง เพื่อรองรับลูกค้ารายใหม่ที่สนใจเข้าร่วมโครงการประหยัดค่าไฟฟ้าควบคู่ไปกับการสร้างอาชีพให้กับผู้ด้อยโอกาส ซึ่งหากมีลูกค้าต้องการเข้าร่วมโครงการจำนวนมากและเราสามารถพัฒนาผู้ด้อยโอกาสได้เพียงพอกับความต้องการที่เพิ่มขึ้น โครงการก็จะสามารถ scale up และพัฒนาไปสู่การดำเนินงานเชิงพาณิชย์ต่อไปได้ สำหรับกลุ่มผู้ด้อยโอกาสที่บริษัทฯ ได้นำมาฝึกทักษะและจ้างงานในโครงการนี้ประกอบด้วย นักโทษชั้นดีจากเรือนจำเขาไม้แก้ว จำนวน 2 รุ่น รวม 36 คน โดยผู้ต้องขังที่พ้นโทษและผ่านการทดสอบแล้วบางส่วนได้มีโอกาสไปฝึกภาคสนาม โดยการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโครงการ CSR ต่างๆ ของบริษัทฯ ประมาณ 4-5 โครงการ เพื่อให้เกิดความชำนาญมากขึ้น



- โครงการ GPSC Smart Farming และโครงการ Huay Khab SMART Community บ้านห้วยขาบ อำเภอปอเกลือ จังหวัดน่าน

โครงการ GPSC Smart Farming ดำเนินงานภายใต้โครงการนวัตกรรมสร้างรอยยิ้ม กลุ่ม ปตท. สืบเนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ที่ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจและสังคม โดยมุ่งเน้นการนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีของ GPSC และกลุ่ม ปตท. มาพัฒนาคุณภาพชีวิต ยกระดับกระบวนการเพาะปลูก และพัฒนาผลผลิตทางการเกษตรในพื้นที่บ้านห้วยขาบ อำเภอปอเกลือ จังหวัดน่าน และพื้นที่ EECi อำเภอวังจันทร์ จังหวัดระยอง อย่างต่อเนื่องมาเป็นระยะเวลา 3 ปีแล้ว (ปี 2564-2566)

ปัจจุบันได้มีพันธมิตรเข้ามาช่วยต่อยอดโครงการและสร้างโอกาสให้กับชุมชนเพิ่มขึ้น ไม่ว่าจะเป็นสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) ซึ่งได้นำนวัตกรรมการปลูกพืชหมุนเวียนและเทคโนโลยีหลอดไฟ LED มาปรับใช้กับพื้นที่ห้วยขาบ รวมทั้งสนับสนุนองค์ความรู้เรื่องการเพาะปลูกเห็ดเหี่ยวไฟสุผลผลิตภัณฑ์ที่สร้างมูลค่าให้กับชุมชนในพื้นที่ EECi หรือกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (FTI) ซึ่งช่วยสร้างช่องทางการตลาดที่เข้มแข็งและสนับสนุนเครื่องครัวกาแฟให้กับชุมชนบ้านห้วยขาบ และ บริษัท Local Alike ซึ่งได้ร่วมพัฒนาการท่องเที่ยวโดยชุมชน (Community-based Tourism) ให้เกิดขึ้นในพื้นที่อำเภอปอเกลือ

ในปีนี้ บริษัทฯ และกลุ่ม ปตท. พร้อมส่งมอบโครงการฯ ให้กับชุมชนโดยการจัดทำป้ายประชาสัมพันธ์และส่งเสริมความรู้เกี่ยวกับโครงการในพื้นที่บ้านห้วยขาบ นอกจากนี้ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ยังได้ร่วมกันจัดงาน “PTT Group Innovation for Future Society จุดพลังสร้างอนาคตขับเคลื่อนชุมชนสู่ความยั่งยืน” ระหว่างวันที่ 14-15 พฤศจิกายน 2566 ณ ปตท. สำนักงานใหญ่ โดยเดินทางนำนักกำลัง พลิกฟื้นชุมชนทั่วประเทศให้สามารถเข้าถึงการพัฒนาในทุกมิติ ทั้งด้านการเกษตร การตลาด และการท่องเที่ยวแบบครบวงจร เพื่อสร้างความเข้มแข็งให้กับชุมชนและสังคม

นอกจากนี้ พื้นที่บ้านห้วยขาบยังได้รับคัดเลือกให้เป็น 8 พื้นที่พัฒนาต้นแบบ จาก 45 พื้นที่โครงการฯ ทั่วประเทศไทย และนางสาวทิพย์สุคนธ์ เครือธรรม พนักงาน Restart Thailand ประจำอำเภอปอเกลือ จังหวัดน่าน ยังได้รับคัดเลือกให้เป็นพนักงาน Restart Thailand ดีเด่น พร้อมทั้งขึ้นเวทีเสวนาในหัวข้อ “Soft Power กับเศรษฐกิจชุมชน” ในงานดังกล่าวอีกด้วย



ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

• โครงการปลูกป่า 2 ล้านไร่ ร่วมกับกลุ่มปตท.

หลังจากที่ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) ว่าด้วยความร่วมมือโครงการปลูกป่า 2 ล้านไร่ กับหน่วยงานภาครัฐ GPSC ก็ได้ตั้งเป้าที่จะเพิ่มพื้นที่สีเขียวโดยการปลูกและฟื้นฟูสภาพป่าตามเจตนารมณ์ของกลุ่มปตท. ให้ครบ 10,000 ไร่ ภายในปี พ.ศ. 2573 (ค.ศ. 2030) และจะบำรุงรักษาป่าต่อเนื่องรวมไม่น้อยกว่า 10 ปี โดยในปีแรกนี้ GPSC ได้รับอนุญาตจากกรมป่าไม้ ให้ใช้พื้นที่ป่าไม้บริเวณป่าสงวนแห่งชาติใน อำเภอบางคนที และอำเภอนาทวี จังหวัดเลย จำนวน 230 ไร่เพื่อดำเนินการปลูกต้นไม้และแบ่งปันคาร์บอนเครดิตในการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานประเทศไทย หรือ T-VER ร่วมกับกรมป่าไม้ และในปีต่อไป GPSC มีแผนจะขยายพื้นที่ปลูกไปยังป่าอื่นๆ ทั่วประเทศ โดยการปลูกป่า 10,000 ไร่ นี้ จะช่วยในการดูดซับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ประมาณ 114,237.5 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า นอกจากนี้ ยังช่วยฟื้นฟูและรักษาสสมดุลให้กับระบบนิเวศป่าไม้ เพิ่มความหลากหลายทางชีวภาพ และสร้างรายได้ให้กับชุมชนอีกด้วย



นวัตกรรมที่ยั่งยืน

• โครงการ YSI Return Home - Techsauce Business Matching

GPSC ได้ดำเนินโครงการ Young Social Innovator ซึ่งเป็นการประกวดนวัตกรรมด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อมของเยาวชนระดับชั้นมัธยมศึกษาตอนปลายหรือเทียบเท่า มาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2561 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อมอบหมายเยาวชนรุ่นใหม่ให้คิดค้นและสร้างสรรค์นวัตกรรม โดยตระหนักถึงการใช้พลังงานและทรัพยากรธรรมชาติอย่างรู้คุณค่า ลดปัญหาสิ่งแวดล้อม ร่วมสร้างเศรษฐกิจชุมชนเข้มแข็งและยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาของประเทศ โดยในปี 2566 GPSC ได้ขยายผลและต่อยอดผลงานของเยาวชนจากโครงการ YSI โดยคัดเลือกผลงานที่มีความโดดเด่นและมีศักยภาพที่จะนำไปต่อยอดในเชิงพาณิชย์ทั้งสิ้น 12 ผลงานจาก 140 ผลงานที่เคยผ่านเวที YSI ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ให้เข้าร่วมค่าย YSI Return Home เพื่อรับการอบรมและพัฒนาทักษะ รวมทั้งแนวคิดในการเริ่มต้นธุรกิจ Startup โดยทั้ง 12 ทีมต้องแข่งขันกันนำเสนอแผนธุรกิจของตัวเอง เพื่อค้นหา

ทีมที่มีศักยภาพและความพร้อมที่จะเป็นผู้ประกอบการรุ่นใหม่ นอกจากเงินรางวัลแล้ว ทีมที่ชนะยังได้รับโอกาสในการนำเสนอผลงานบนเวที Techsauce Global Summit 2023 ซึ่งเป็นงานสัมมนาทางเทคโนโลยีระดับนานาชาติที่ใหญ่ที่สุดในเอเชียอีกด้วย โดยผลงานของน้องๆ ที่ได้ไปต่อยอดบนเวที Techsauce มีทั้งหมด 4 ทีม ได้แก่

- ทีมศรธรรม 1: ผลงาน โคโตะซานกับการพัฒนาผ้าพื้นเมือง
- ทีม Better Life Battery: ผลงาน แบตเตอรี่ลิเทียมเซลล์เฟอร์จากข้าวแคโทดถ่านกัมมันต์ข้าวเหนียวที่ผ่านการฉายรังสีและปรับปรุงคุณภาพ
- ทีม Acheta: ผลงาน Acheta โปรตีนสกัดจากจิ้งหรีดผลิตภัณฑ์สำหรับคนรักสุขภาพและรักษ์โลก
- ทีม Sunflower Type3: ผลงานวัสดุลอกลายพิมพ์นิ้วมือจากพอลิเมอร์ธรรมชาติ

นอกจากนี้ GPSC ยังได้คัดเลือกทีมที่ชนะเลิศอีกสองทีมจากโครงการ Greenovation Startup Sandbox ซึ่งเป็นอีกโครงการที่ GPSC ผลักดันให้คนรุ่นใหม่นำผลงานที่เป็นนวัตกรรมด้านพลังงานมาต่อยอดในเชิงธุรกิจ ได้แก่ ทีม One Charge และ ทีม Electron+ เพื่อขึ้นเวทีเดียวกันนี้ด้วย ซึ่งทั้ง 6 ทีมไม่เพียงแต่ได้ขึ้นเวทีระดับนานาชาติเพื่อนำเสนอผลงาน แต่ยังสามารถออกบูธและมีโอกาสพบปะพูดคุยกับนักลงทุนและผู้ประกอบการจากประเทศต่างๆ ที่อาจสนใจนำผลงานที่น่าสนใจไปพัฒนาต่อยอดในเชิงพาณิชย์ต่อไป

ทั้งนี้ การดำเนินโครงการ GPSC YSI Return Home ถือว่าประสบความสำเร็จตามเป้าหมายที่ตั้งไว้ โดยสามารถส่งเสริมให้เยาวชนไทยได้พัฒนาศักยภาพของตนเอง และสร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้พลังงาน การใช้ทรัพยากรอย่างรู้คุณค่า เพื่อแก้ปัญหาสังคม เศรษฐกิจ ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รวมถึงต่อยอดไปเป็นผลิตภัณฑ์หรือบริการในเชิงพาณิชย์ โดยประสบการณ์ที่แต่ละทีมได้รับการเข้าร่วมโครงการ รวมทั้งข้อคิดเห็นและมุมมองต่างๆ ที่ได้รับจากนักลงทุนและผู้เชี่ยวชาญ ล้วนแต่เป็นประโยชน์อย่างมากในการปรับปรุงและพัฒนาผลงาน เพื่อเตรียมเยาวชนไทยให้พร้อมสู่การเป็นผู้ประกอบการในอนาคตต่อไป



- โครงการ EV One-Stop Service

GPSC ร่วมกับวิทยาลัยเทคนิคนครราชสีมาตอนล่าง ในการดำเนินโครงการ EV One-Stop Service ซึ่งเป็นศูนย์ซ่อมรถจักรยานยนต์-รถยนต์ไฮโดรไฟฟ้าแบบครบวงจร ให้บริการแก่ชุมชนโดยรอบ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาทักษะด้านอาชีวศึกษาเกี่ยวกับยานยนต์ไฟฟ้าให้แก่วิทยาลัยในพื้นที่ส่งเสริมฝีมือแรงงาน สร้างงานสร้างอาชีพ นอกจากนั้น ยังเป็นศูนย์ที่ใช้สำหรับการเรียนการสอนภาคปฏิบัติของ

นักศึกษาสาขายานยนต์ไฟฟ้าในอนาคต โดยโครงการนี้คณะครูอาจารย์และนักศึกษายังได้ติดตั้งสถานีชาร์จยานยนต์ไฟฟ้าระบบ Solar Cell แบบจ่ายเงิน ซึ่งถือเป็นการนำนวัตกรรมพลังงานสะอาดมาผนวกกับความเชี่ยวชาญของบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีแผนฝึกอบรมหลักสูตรระยะสั้นการซ่อมบำรุงรถไฟฟ้าเบื้องต้นให้แก่ชุมชนโดยรอบ เพื่อเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจต่อไป



4 | การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ภาพรวมของการดำเนินธุรกิจและการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญ (Overview)

1. สรุปภาพรวมการดำเนินงานปี 2566

ภาพรวมผลการดำเนินงานสำหรับปี 2566 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิปี 2566 จำนวน 3,694 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,803 ล้านบาท หรือร้อยละ 314 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจาก กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการการผลิตเพื่อควบคุมต้นทุนการผลิตที่มุ่งเน้นการเกิดประโยชน์สูงสุด และปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปี 2565 ที่ราคาขายไฟฟ้ามีการปรับขึ้นช้ากว่าราคาต้นทุนพลังงานที่พุ่งสูงขึ้นอย่างมาก ขณะที่ปี 2566 ราคาต้นทุนพลังงานลดลง และสามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานผ่านรายได้ ได้ดีขึ้น รวมทั้ง บริษัทฯ ได้รับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากการประกันภัยของโรงไฟฟ้า

2. ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมที่มีผลต่อการดำเนินงาน

ภาพรวมเศรษฐกิจไทย ธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) คาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2567 มีแนวโน้มขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.2 และถ้าหากรวมผลของโครงการกระเป๋าสเงินดิจิทัล คาดว่า จะสามารถขยายตัวเพิ่มขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 3.8 ซึ่งภาพรวมเศรษฐกิจไทยอยู่ในทิศทางฟื้นตัว เนื่องจากได้รับแรงส่งจากการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวดี รวมทั้งแรงสนับสนุนจากการจ้างงาน และรายได้แรงงานที่ปรับดีขึ้น ขณะเดียวกันเศรษฐกิจมีแนวโน้มขยายตัวสมดุลมากขึ้นจากภาคการท่องเที่ยวฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องและภาคการส่งออกสินค้ากลับมาขยายตัว ขณะที่อัตราเงินเฟ้อทั่วไปมีแนวโน้มอยู่ในกรอบเป้าหมาย โดยคาดว่าจะอยู่ที่ร้อยละ 1.3 และ 2.0 ในปี 2566 และ 2567 ตามลำดับ โดยอัตราเงินเฟ้อทั่วไปปี 2566 ปรับลดลงจากฐานที่สูงในปีก่อนหน้า ซึ่งส่วนหนึ่งมาจากปัจจัยชั่วคราวจากมาตรการช่วยเหลือค่าครองชีพด้านพลังงานของรัฐบาล และสำหรับอัตราเงินเฟ้อทั่วไปในระยะถัดไป ธปท. ยังต้องติดตามความเสี่ยงจากปรากฏการณ์เอลนีโญที่ส่งผลให้ต้นทุนราคาอาหารอาจปรับสูงขึ้น รวมถึงความไม่แน่นอนของสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่อาจส่งผลให้ราคาพลังงานโลกปรับสูงขึ้น และด้านนโยบายการเงินในปัจจุบัน คณะกรรมการนโยบายการเงิน (กนง.) ได้ประเมินว่าอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ร้อยละ 2.50 ต่อปี

อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับภาวะเศรษฐกิจที่กำลังทยอยเข้าสู่ระดับศักยภาพ และสนับสนุนให้อัตราเงินเฟ้ออยู่ในกรอบเป้าหมายอย่างยั่งยืน อย่างไรก็ตาม กนง. ยังคงติดตามแนวโน้มภาวะเศรษฐกิจและเงินเฟ้อในระยะข้างหน้า ที่ยังมีความไม่แน่นอนสูงจากปัจจัยที่ได้กล่าวไปข้างต้น โดยกรอบเป้าหมายของนโยบายการเงินสำหรับระยะปานกลางและเป้าหมายสำหรับปี 2567 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลังและกนง. ได้กำหนดไว้ที่ร้อยละ 1 – 3 เนื่องจากเป้าหมายดังกล่าวเหมาะสมต่อการขยายตัวของเศรษฐกิจที่สอดคล้องกับศักยภาพ และเพื่อรักษาเสถียรภาพราคา

นอกจากนี้ ค่า Ft เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้พิจารณาปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกาศเรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้ารอบเดือนมกราคม - เมษายน 2567 จากเดิมที่ประกาศไว้ในอัตรา 4.68 บาทต่อหน่วย ลงเหลือในอัตรา 4.18 บาทต่อหน่วย นั่นคือ ปรับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2567 อยู่ที่ 0.3972 บาทต่อหน่วยจาก 0.8955 บาทต่อหน่วย ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2566 ซึ่งเห็นชอบในหลักการมาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชนตามที่กระทรวงพลังงานเสนอผ่านการปรับปรุงการคำนวณค่า Ft โดยมีรายละเอียดการพิจารณาของ กกพ. ดังนี้

- ปรับปรุงมาตรการที่ให้ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รับภาระเงินคงค้างสะสมสำหรับงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2567 จำนวน 15,963 ล้านบาท ส่งผลให้ค่า Ft ลดลงได้ 0.2537 บาทต่อหน่วย
- การลดลงของราคา Pool Gas โดยลดลงเหลือ 333 บาทต่อล้านบีทียู ผ่านการปรับปรุง 1) ราคาประมาณการ Spot LNG อยู่ที่ 14.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู 2) มาตรการปรับราคาก๊าซธรรมชาติเข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เป็นราคา Pool Gas และ 3) การเรียกเก็บ Shortfall กรณีที่ผู้ผลิตก๊าซในอ่าวไทยไม่สามารถส่งมอบก๊าซได้ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ในช่วงปี 2563 – 2565 ส่งผลให้ค่า Ft ลดลง 0.2446 บาทต่อหน่วย

ผลการดำเนินงานและความสามารถในการทำกำไร (Result of Operations)

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

| ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย | 2565 (ล้านบาท) | 2566 (ล้านบาท) | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|-------------------|-------------------|-----------------|
| รายได้จากการดำเนินงาน | 123,685 | 90,303 | (27%) |
| ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) | (111,324) | (71,096) | (36%) |
| กำไรขั้นต้น | 12,362 | 19,207 | 55% |
| ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร | (1,868) | (2,103) | 13% |
| รายได้จากการดำเนินงานอื่น | 372 | 104 | (72%) |
| EBITDA | 10,865 | 17,208 | 58% |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | (9,088) | (9,309) | 2% |
| EBIT | 1,777 | 7,899 | 345% |
| ต้นทุนทางการเงิน | (4,298) | (5,297) | 23% |
| รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น | 1,815 | 1,203 | (34%) |
| เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 1,731 | 1,236 | (29%) |
| ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | 376 | (507) | (235%) |
| กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ | 1,400 | 4,534 | 224% |
| กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ | 58 | 275 | 374% |
| กำไรสุทธิ | 1,547 | 4,809 | 230% |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | (567) | (1,115) | 97% |
| กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่ | 891 | 3,694 | 314% |
| กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) ¹ | 2,779 | 5,434 | 96% |
| อัตรากำไรขั้นต้น (%) | 10% | 21% | 11% |
| อัตรากำไรสุทธิ (%) | 1% | 4% | 3% |
| Adjusted Net Income Margin (%) | 2% | 6% | 4% |

หมายเหตุ: ¹ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW”

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบปี 2566 กับ ปี 2565

1. รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานปี 2566 มีมูลค่า 90,303 ล้านบาท ลดลง 33,382 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)**

มีมูลค่า 14,039 ล้านบาท ลดลง 28,284 ล้านบาท หรือร้อยละ 67 จากปี 2565 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 14,857 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อน กฟผ. ได้มีการเรียกเก็บไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง อย่างไรก็ตามในปีรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2566 มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานน้อยกว่าปีที่ผ่านมา
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 13,427 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) รายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ได้มีคำสั่งหยุดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ตั้งแต่เดือนมีนาคม - ธันวาคม 2566 (2) รายได้ของโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ลดลง จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ.

- **รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)**

มีมูลค่า 74,754 ล้านบาท ลดลง 5,714 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 สาเหตุหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลงจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากปีก่อน ประกอบกับปริมาณขายไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าอุตสาหกรรม

- **รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ**

มีมูลค่า 1,511 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 617 ล้านบาท หรือร้อยละ 69 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 680 ล้านบาท

2. ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ

(ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการปี 2566 มีมูลค่า 71,096 ล้านบาท ลดลง 40,228 ล้านบาท หรือร้อยละ 36 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและ การให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)**

มีมูลค่า 7,604 ล้านบาท ลดลง 28,226 ล้านบาท หรือร้อยละ 79 จาก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนวัตถุดิบอื่นๆ ลดลง 18,023 ล้านบาท จากการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพีลดลง เนื่องจากในช่วงปี 2565 กฟผ. ได้มีการเรียกเก็บไฟฟ้าจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทน ก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายด้านหินของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันลดลง 10,621 ล้านบาท ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ได้มีคำสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserved shutdown) ตั้งแต่เดือนมีนาคม - ธันวาคม 2566

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)**

มีมูลค่า 62,259 ล้านบาท ลดลง 12,449 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่ลดลง 10,969 ล้านบาท จากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 17 และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 2 จากปี 2565 ประกอบกับค่าใช้จ่ายด้านหินที่ลดลง 1,345 ล้านบาท จากราคาด้านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 8 และปริมาณการใช้ด้านหินลดลงร้อยละ 7

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ**

มีมูลค่า 1,233 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 446 ล้านบาท หรือร้อยละ 57 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้นจากต้นทุนงานรับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ตามจำนวนโครงการที่เพิ่มขึ้นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

3. กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นปี 2566 มีมูลค่า 19,207 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,846 ล้านบาท หรือร้อยละ 55 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP)**

ปี 2566 มีมูลค่า 6,435 ลดลง 59 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากปี 2565 สาเหตุหลักมาจากการผลิตจากการใช้เชื้อเพลิง น้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกสโธพีพีลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าลดลง ขณะที่ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าศรีราชา และโรงไฟฟ้า IPP ของ Glow เพิ่มขึ้น จากการหยุดเดินเครื่องเพื่อการซ่อมบำรุงที่ลดน้อยลง

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)**

ปี 2566 มีมูลค่า 12,495 เพิ่มขึ้น 6,734 ล้านบาท หรือร้อยละ 117 จากปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปี 2565 ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ราคาต้นทุนพลังงานลดลง ประกอบกับการขายไฟฟ้ารวมที่เพิ่มสูงขึ้น แม้ปริมาณการขายโอนน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ**

ปี 2566 มีมูลค่า 278 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 170 ล้านบาท หรือร้อยละ 159 จาก ปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าและน้ำเย็นของ CHPP ที่เพิ่มสูงขึ้น และรายได้ของโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ที่เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขายไฟฟ้าและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยเพิ่มขึ้น

4. ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของปี 2566 มีมูลค่า 2,103 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 235 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 โดยสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบสารสนเทศ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการข้อมูล

5. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินของปี 2566 มีมูลค่า 5,297 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 999 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 สาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ซึ่งออกจำหน่ายในเดือนมิถุนายน 2565 และการกู้ยืมเงินระหว่างจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ

6. กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิปี 2566 มีมูลค่า 275 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 152 ล้านบาท หรือร้อยละ 373 โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์

7. ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปี 2566 มีมูลค่า 507 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 883 ล้านบาท หรือร้อยละ 235 เมื่อเทียบกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปี 2564 ตามผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น

8. เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าของปี 2566 มีมูลค่า 1,236 ล้านบาท ลดลง 495 ล้านบาท หรือร้อยละ 29 โดยสาเหตุหลักมาจากที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า ลดลง 531 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าไชยะบุรีลดลงตามปริมาณน้ำที่ลดลงจากปี 2565 และส่วนแบ่งกำไรจาก CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD) ลดลง เนื่องจากไม่มีการรับรู้กำไรที่ไม่เกิดขึ้นจริงจาก Interest rate swap เช่นเดียวกับปีก่อนหน้า เนื่องจากมีการใช้ Hedge accounting ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท Avada Energy Private Limited เพิ่มขึ้น จากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นมากจากปีก่อนและปริมาณผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

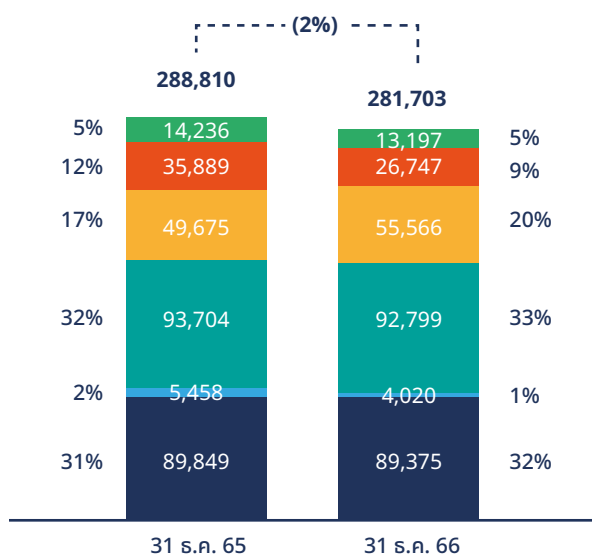
8.1 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

| ผลประกอบการ | สัดส่วนการถือหุ้น | 2565 | 2566 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|---|-------------------|--------------|--------------|-----------------|
| ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) | | | | |
| บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) | 25% | 1,274 | 532 | (58%) |
| ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) | | | | |
| บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) | 25% | 43 | 122 | 184% |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG) | 30% | (100) | 121 | (221%) |
| บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) | 40% | 59 | 4 | (94%) |
| ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) | | | | |
| บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) | 40% | 342 | 339 | (1%) |
| บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ESCE) | 33% | 12 | 26 | 112% |
| บริษัท Aavaada Energy Private Limited (AEPL) | 43% | (301) | 304 | (201%) |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) | 50% | 5 | (41) | (973%) |
| บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) | 49% | (44) | (258) | 492% |
| CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD) | 25% | 250 | (141) | (156%) |
| รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | | 1,539 | 1,008 | (35%) |

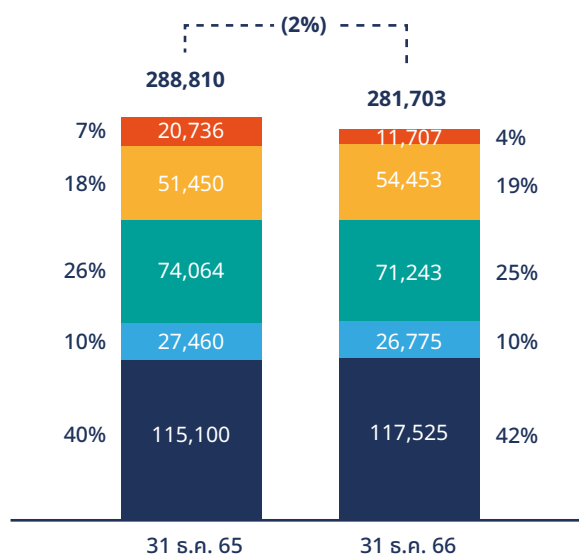
งบแสดงฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)



- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
- เงินลงทุนบริษัทในเครือ
- สินทรัพย์หมุนเวียน
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



- ส่วนของผู้ถือหุ้น
- หนี้สินไม่หมุนเวียน
- เงินกู้ยืมระยะยาว
- หนี้สินหมุนเวียน

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 281,703 ล้านบาท ลดลง 7,107 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลง 1,039 ล้านบาท หรือร้อยละ 7
- เงินลงทุนบริษัทในเครือ เพิ่มขึ้น 5,891 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 สาเหตุหลักมาจากการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ในปี 2566 ส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 6,028 ล้านบาท
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ลดลง 905 ล้านบาท หรือร้อยละ 1
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ลดลง 9,152 ล้านบาท หรือร้อยละ 25 โดยมีสาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้าปรับลดลง 9,081 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ.
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน ลดลง 1,438 ล้านบาท หรือร้อยละ 26
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลง 464 ล้านบาท หรือร้อยละ 1

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมมูลค่า 164,178 ล้านบาท ลดลง 9,532 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน ลดลง 9,029 ล้านบาท หรือร้อยละ 44 สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้า ลดลง 3,827 ล้านบาท และการคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 3,260 ล้านบาท และเจ้าหนี้งานก่อสร้างลดลง 1,157 ล้านบาท
- หักและเงินกู้ยืมระยะยาว เพิ่มขึ้น 181 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 0.1
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ลดลง 684 ล้านบาท หรือร้อยละ 2

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มีมูลค่ารวม 117,525 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,425 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 4,809 ล้านบาท ขณะที่กำไรเบ็ดเสร็จอื่นและรายการอื่นลดลง 515 ล้านบาท และ มีการจ่ายเงินปันผลในไตรมาสที่ 1 และ 3 ปี 2566 รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,869 ล้านบาท

งบกระแสเงินสด

ณ สิ้นปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจากสิ้นปี 2565 จำนวน 1,039 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

| กระแสเงินสด | 2566 |
|---|----------------|
| เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 23,160 |
| เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน | (14,050) |
| เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน | (10,192) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน) | (1,082) |
| ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 43 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ | (1,039) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด | 14,236 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด | 13,197 |

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 23,160 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวด จำนวน 24,120 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 960 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

ณ สิ้นปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 14,050 ล้านบาท จาก

1. เงินสดจ่ายในการลงทุนสินทรัพย์ถาวร 7,620 ล้านบาท
2. เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า 6,319 ล้านบาท โดยหลักจากหุ้นเพิ่มทุนของบริษัท Avaada Energy Private Limited จำนวน 6,062 ล้านบาท
3. เงินสดให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 1,479 ล้านบาท
4. เงินปันผลและดอกเบี้ยรับ จำนวน 1,085 ล้านบาท
5. เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จำนวน 283 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2566 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 10,192 ล้านบาท จาก

1. เงินสดจ่ายสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 5,820 ล้านบาท
2. ดอกเบี้ยจ่าย และค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 5,355 ล้านบาท
3. เงินปันผลจ่าย จำนวน 1,869 ล้านบาท
4. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 180 ล้านบาท
5. เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้สำหรับค่าใช้จ่ายในการลงทุน จำนวน 3,000 ล้านบาท
6. เงินสดรับจากรายการอื่น จำนวน 32 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

| อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ | หน่วย | 2564 | 2565 | 2566 |
|---|-------|-------|------|-------|
| อัตราส่วนในการทำกำไร | | | | |
| อัตราส่วนกำไรขั้นต้น* | % | 26.27 | 9.99 | 21.27 |
| อัตราส่วนกำไรสุทธิ | % | 9.77 | 0.72 | 4.09 |
| อัตราส่วนหนี้สิน | | | | |
| อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย | เท่า | 2.36 | 0.41 | 1.49 |
| อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net D/E) | เท่า | 0.78 | 0.99 | 0.95 |
| อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E) | เท่า | 1.30 | 1.51 | 1.40 |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง | | | | |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง* | เท่า | 1.96 | 1.61 | 1.08 |
| อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว | เท่า | 1.35 | 1.09 | 0.64 |

หมายเหตุ:

- * ข้อมูลปี 2564 มีการจัดประเภทรายการใหม่ของงบแสดงฐานะทางการเงิน
ข้อมูลปี 2565 มีการจัดประเภทรายการใหม่ของงบกำไรขาดทุน

สูตรคำนวณทางการเงิน

| | |
|---|--|
| อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | หนี้สินรวม/ ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม |
| อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | (หนี้สินที่มีการระดมดอกเบี้ย - (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว))/ ส่วนของผู้ถือหุ้น |
| อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย | กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้/ ดอกเบี้ยจ่าย |
| อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่/ ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง | สินทรัพย์หมุนเวียน/ หนี้สินหมุนเวียน |
| อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว | (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว + ลูกหนี้การค้า)/ หนี้สินหมุนเวียน |



5 | ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป ชื่อ สถานที่ตั้ง โครงสร้าง ธุรกรรมของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ

| | |
|---|---|
| ชื่อบริษัท | : บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) |
| ชื่อย่อหลักทรัพย์ | : GPSC |
| วันก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด | : 10 มกราคม 2556 |
| วันจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด | : 27 พฤศจิกายน 2557 |
| วันเริ่มซื้อ-ขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย | : 18 พฤษภาคม 2558 |
| เลขทะเบียนนิติบุคคล | : 0107557000411 |
| ทุนจดทะเบียน | : ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 28,197,293,710 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,819,729,367 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนทุนที่ชำระแล้ว 28,197,293,670 บาท |
| ประเภทธุรกิจ | : บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ |
| หมวดธุรกิจ | : พลังงานและสาธารณูปโภค |
| กลุ่มอุตสาหกรรม | : ทรัพยากร |
| จำนวนพนักงาน | : 835 ⁽¹⁾ คน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566) |
| เว็บไซต์ | : www.gpscgroup.com |

ข้อมูลติดต่อ

ส่วนผู้ลงทุนสัมพันธ์

โทรศัพท์: 0-2140-4646, 0-2140-1808

โทรสาร: 0-2140-4601

อีเมล: ir@gpscgroup.com

ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร / เลขานุการบริษัท

โทรศัพท์: 0-2140-4605, 0-2140-5317

โทรสาร: 0-2140-4601

อีเมล: company-secretary@gpscgroup.com

หมายเหตุ ⁽¹⁾ จำนวนพนักงาน 835 คน รวมพนักงานกลุ่มบริษัท ปตท. และกลุ่มบริษัท GPSC ที่มาปฏิบัติงานกับบริษัทฯ จำนวน 3 คน

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ และสาขา

| | |
|---|---|
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 โทรสาร: 0-2140-4601 |
| ที่ตั้งสาขา 1 ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 | 24 ถนนปภังกรสงเคราะห์ราษฎร์ ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3897-4333 โทรสาร: 0-3897-4500 |
| ที่ตั้งสาขา 2 ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 | 92/9 ถนนทางหลวงระยอง-สาย 3191 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3897-4333 โทรสาร: 0-3897-4500 |
| ที่ตั้งสาขา 3 ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 | 5/11 ถนนปภังกรสงเคราะห์ราษฎร์ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3897-4333 โทรสาร: 0-3897-4500 |
| ที่ตั้งสาขา 4 โรงไฟฟ้าศรีราชา | 42/3 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 โทรศัพท์: 0-3840-7407 โทรสาร: 0-3840-7400 |
| ที่ตั้งสาขา 5 ศูนย์ซ่อมบำรุง | 98/19 ถนนทางหลวงระยอง-สาย 3191 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3897-4560 |
| ที่ตั้งสาขา 6 โรงผลิตเชื้อเพลิงจากขยะ | 94/4 หมู่ที่ 3 ตำบลน้ำคอก อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 |
| ที่ตั้งสาขา 7 ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 | 1/2 หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง 21130 |
| ที่ตั้งสาขา 8 สำนักงานสาขา | 94/7 หมู่ที่ 3 ตำบลน้ำคอก อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 |

บุคคลอ้างอิง

| | |
|--|---|
| <p>นายทะเบียนหลักทรัพย์ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด</p> | <p>อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ข้างสถานทูตจีน) 93 ถนน รัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์: 0-2009-9999 โทรสาร: 0-2009-9991</p> |
| <p>ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สำนักงานแห่งใหญ่</p> | <p>1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์: 0-2296-3582 โทรสาร: 0-2683-1298</p> |
| <p>นายทะเบียนหุ้นกู้ (1) ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สำนักงานแห่งใหญ่ (2) ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)</p> | <p>1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์: 0-2296-3582 โทรสาร: 0-2683-1298 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2777-7777</p> |
| <p>ผู้สอบบัญชี บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด</p> | <p>179/74-80 อาคารบางกอกซีดี ทาวเวอร์ ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์: 0-2824-5000 โทรสาร: 0-2286-0500</p> |
| <p>ที่ปรึกษากฎหมาย (1) บริษัท ทีทีที แอนด์ พาร์ทเนอร์ จำกัด (2) บริษัท เบเคอร์ แอนด์ แม็คเคินซี่ จำกัด</p> | <p>29 อาคารวานิสสา ชั้น 18 ห้อง DE ตึก B ซอยชิดลม เพลินจิต ลุมพินี ปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330 โทรศัพท์: 09-6956-6424 540 อาคารเมอร์คิวรีทาวเวอร์ ชั้น 22 ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330 โทรศัพท์: 0-2666-2824 โทรสาร: 0-2666-2924</p> |

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

- ไม่มี-

5.3 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ปัจจุบัน บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีคดีที่ยังอยู่ในการพิจารณาตัดสินของชั้นศาล และมีข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ดังนี้

ข้อพิพาทกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ปัจจุบัน บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ("บริษัทย่อย") มีข้อพิพาทกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในส่วนที่เกี่ยวกับความเห็นที่แตกต่างกันในวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 โครงการ 1 (จำนวน 90 เมกะวัตต์) โดยเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทย่อยได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการในฐานะผู้เรียกร้องและ กฟผ. ได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการในฐานะผู้คัดค้านในวันที่ 26 กรกฎาคม 2561 ต่อมาเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 สถาบันอนุญาโตตุลาการได้ดำเนินการวินิจฉัยและกำหนดข้อพิพาท และได้ร่วมกันกับบริษัทย่อยและ กฟผ. กำหนดวันต่างๆ อันเป็นส่วนหนึ่งของการขั้นตอนในการพิจารณาตัดสิน และได้มีการยื่นพยานหลักฐานให้กับสถาบันอนุญาโตตุลาการเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 และได้ดำเนินการสืบพยาน รับฟังพยานหลักฐาน วินิจฉัยข้อพิพาทเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2562 และทั้งผู้เรียกร้องและผู้คัดค้านได้ยื่นแถลงการณ์ปิดคดีต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเพื่อสรุปกระบวนการพิจารณาเมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2562 และสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดข้อพิพาทเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2562 ว่าวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นวันที่ 31 มีนาคม 2560 ตามคำขอของบริษัทย่อย เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563 กฟผ. ได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองกลางเพื่อขอให้เพิกถอนคำชี้ขาดข้อพิพาทของสถาบันอนุญาโตตุลาการโดยศาลปกครองรับคำฟ้องของ กฟผ. ไว้พิจารณา และบริษัทย่อยได้ยื่นคำให้การต่อศาลปกครองแล้วเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2563 กฟผ. ได้ยื่นคำคัดค้านคำให้การต่อศาลปกครอง ซึ่งได้กล่าวอ้างพยานหลักฐานใหม่เพิ่มเติม และต่อมาในวันที่ 30 เมษายน 2564 บริษัทย่อยได้ยื่นคำให้การเพิ่มเติมต่อศาลปกครอง ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครอง

5.4 ตลาดรอง

บริษัทฯ ไม่มีหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศไทย



5.5 สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ (เฉพาะกรณีตราสารหนี้)

| | |
|---|---|
| (1) ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) | เลขที่ 333 ถนนสีลม แขวงบางรัก เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500 โทรศัพท์: 0-2230-2295, 0-2230-2328, 0-2626-3646 และ 0-2353-5421 |
| (2) ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) | สำนักงานใหญ่ เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์: 0-2222-0000 |
| (3) ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) | สำนักงานใหญ่ เลขที่ 1222 ถนนพระราม 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 สถานที่ติดต่อ เลขที่ 550 ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330 โทรศัพท์: 0-2296-3999 และ 0-2296-4776 |
| (4) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) | สำนักงานใหญ่ อาคาร 1 เลขที่ 35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์: 0-2111-1111 |
| (5) ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) | เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2777-7777 |
| (6) ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย) จำกัด (มหาชน) | เลขที่ 100 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500 โทรศัพท์: 0-2267-7228 |



6 | การกำกับดูแลกิจการที่ดี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ดำเนินธุรกิจโดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจเสมอมาเพื่อให้มั่นใจได้ว่า ในขณะที่บริษัทฯ ดำเนินการเพื่อก้าวสู่ความสำเร็จและการเติบโตทางธุรกิจ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาล โปร่งใส และมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจฉบับปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เป็นปัจจุบัน โดยได้ประกาศใช้ในปี 2563 เป็นต้นมา เพื่อวางหลักในการทำงานให้กับพนักงานทุกระดับและการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เกิดประสิทธิผล มีการบริหารจัดการที่พัฒนาสู่ความเป็นเลิศ มีความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ อันจะเป็นการสร้างเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มว่าบริษัทฯ เป็นบริษัทมหาชนชั้นนำในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ที่ดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาลและมุ่งมั่นสู่การเติบโตเจริญก้าวหน้าอย่างยั่งยืน

6.1 ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการที่ดี

6.1.1 นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการที่ดีเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทฯ มีเจตนารมณ์ที่จะส่งเสริมให้บริษัทฯ เป็นองค์กรที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจให้เกิดประสิทธิผล มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีและมีการบริหารจัดการที่เป็นเลิศ โดยมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า และคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้เสียและผู้ที่เกี่ยวข้องโดยรวม มีหลักธรรมาภิบาลในการทำธุรกิจที่ทำให้กระบวนการทำงานของผู้บริหารและพนักงานบริษัทฯ มีความโปร่งใสและตรวจสอบได้ จึงได้กำหนดเป็นนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัทฯ ยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ดังต่อไปนี้

1. เพื่อให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ คณะกรรมการผู้บริหาร และพนักงาน จะยึดหลัก 6 ประการในการทำงาน คือ
 - **Accountability** ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเองสามารถชี้แจงและอธิบายการตัดสินใจนั้นได้
 - **Responsibility** ความรับผิดชอบต่อปฏิบัติหน้าที่ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ
 - **Equitable Treatment** การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน ความเป็นธรรม และมีคำอธิบายได้
 - **Transparency** ความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใสแก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง
 - **Vision to Create Long Term Value** การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับองค์กรในระยะยาว
 - **Ethics** การมีจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

2. คณะกรรมการบริษัทฯ จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความทุ่มเทและรับผิดชอบต่อ ความเป็นอิสระ และมีการจัดแบ่งบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ออกจากกันอย่างชัดเจน
3. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทฯ มีบทบาทสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่สำคัญของบริษัทฯ โดยจะต้องพิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงและวางแผนทางการบริหารจัดการที่มีความเหมาะสมรวมทั้งต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชี รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี มีความน่าเชื่อถือ
4. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทฯ จะต้องเป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ และสอดส่องดูแลในเรื่องการจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวข้องกัน
5. คณะกรรมการบริษัทฯ อาจแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณากลับรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ
6. คณะกรรมการบริษัทฯ ต้องจัดให้มีการประเมินผลตนเองและประเมินกรรมการท่านอื่นรายปี เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
7. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทฯ เป็นผู้เสนอแนะและพิจารณากำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของบริษัทฯ รวมถึงลูกจ้างทุกคนใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของบริษัทฯ
8. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทฯ จะจัดให้มีการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทฯ ทั้งในเรื่องทางการเงินและที่ไม่ใช่เรื่องทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลาเพื่อ

ให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันรวมทั้งจัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์และหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์เพื่อรับผิดชอบในเรื่องการให้ข้อมูลกับนักลงทุนและประชาชนทั่วไป

9. ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ จะได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันมีสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลสารสนเทศ และมีช่องทางในการสื่อสารกับบริษัทฯ ที่เหมาะสม
10. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทฯ จะจัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งงานที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสม และมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใส เป็นธรรม
11. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทฯ จะจัดให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพเพื่อให้มั่นใจว่า ฝ่ายจัดการได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน

นอกจากนโยบายดังกล่าวแล้ว คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดแนวปฏิบัติในเรื่องอื่นๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ คือ

หลักการการไปดำรงตำแหน่งในบริษัท หน่วยงาน หรือนิติบุคคลอื่นๆ ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหารระดับสูง และพนักงาน

- (1) ในกรณีผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ได้รับแต่งตั้งตามกฎหมายหรือได้รับการแต่งตั้งจากคณะรัฐมนตรีโดยอาศัยอำนาจตามกฎหมายให้ดำรงตำแหน่งในทางราชการหรือการสาธารณประโยชน์ใดๆ นอกเหนือจากการปฏิบัติงานในกิจการของบริษัทฯ ให้ฝ่ายจัดการเสนอเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบ
- (2) ในกรณีผู้บริหารสูงสุดของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากหน่วยราชการ รัฐวิสาหกิจ หน่วยงานอื่นของรัฐ องค์การอิสระ หรือสถาบันการศึกษาภาครัฐให้ปฏิบัติงานเป็นกรรมการ อนุกรรมการ คณะทำงาน ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ทรงคุณวุฒิ ที่ปรึกษา หรือตำแหน่งใดๆ ในบริษัทหรือนิติบุคคลอื่นนอกเหนือจากที่กำหนดไว้ตามข้อ (2) และมีใช้การปฏิบัติงานในกิจการของบริษัทฯ ให้ผู้บริหารระดับสูงนำเรื่องขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทฯ ก่อนตอบรับการ
- (3) ในกรณีผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ จะไปดำรงตำแหน่งกรรมการ อนุกรรมการ คณะทำงาน ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ทรงคุณวุฒิ ที่ปรึกษา หรือตำแหน่งใดๆ ในบริษัทหรือนิติบุคคลอื่นนอกเหนือจากที่กำหนดไว้ตามข้อ (2) และมีใช้การปฏิบัติงานในกิจการของบริษัทฯ ให้ผู้บริหารระดับสูงนำเรื่องขอ

ไปดำรงตำแหน่งดังกล่าว

- (4) สำหรับผู้บริหารและพนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ หากเข้าข่ายตามข้อ (1) หรือ (2) หรือ (3) ดังกล่าวข้างต้นให้เสนอเรื่องเพื่อทราบหรือขอความเห็นชอบแล้วแต่กรณีต่อที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ (Management Committee: MC) ก่อนการตอบรับการไปดำรงตำแหน่งดังกล่าว

6.1.2 นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการที่ดีเกี่ยวกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยการดำเนินการของบริษัทฯ ในปี 2566 ที่ผ่านมา สรุปได้ดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันศุกร์ที่ 31 มีนาคม 2566 เวลา 14.00 น. ในรูปแบบการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E-AGM) ตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ โดยดูแลและอำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมได้รับความสะดวกในเรื่องต่างๆ ดังนี้

ก่อนการประชุม

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งหรือหลายรายซึ่งถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 1 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ เสนอระเบียบวาระการประชุมและชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการ ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม ถึง 30 ธันวาคม 2565 (ล่วงหน้าอย่างน้อย 3 เดือน ก่อนวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น) โดยได้เปิดเผยหลักเกณฑ์และขั้นตอนการพิจารณาไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ
- แจ้งข่าวต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อเผยแพร่มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เรื่องการกำหนดวันประชุมระเบียบวาระการประชุม รวมถึงวันกำหนดรายชื่อบริษัทผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิเข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นและสิทธิในการรับเงินปันผล (Record Date) ผ่านระบบการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ จัดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ทันทีที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ลงมติ เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2566
- เผยแพร่หนังสือเชิญประชุมฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เอกสารข้อมูลประกอบการประชุม และหนังสือมอบฉันทะบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2566 (ล่วงหน้า 28 วัน ก่อนวันประชุม) และได้จัดส่งหนังสือเชิญประชุมดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นทางไปรษณีย์ เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2566 (ล่วงหน้า 21 วัน ก่อนวันประชุม) เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีเวลา

เพียงพอสำหรับศึกษาข้อมูลประกอบการประชุมโดยผู้ถือหุ้น
ชาวต่างชาติจะได้รับเอกสารเป็นฉบับภาษาอังกฤษ

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองมอบฉันทะให้บุคคลอื่นหรือมอบฉันทะให้กรรมการอิสระเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทน โดยบริษัทฯ ได้สนับสนุนให้ใช้หนังสือมอบฉันทะแบบ ข. (แบบที่ผู้ถือหุ้นเลือกการลงคะแนนเสียงได้) และได้จัดส่งให้ผู้ถือหุ้นทุกรายทางไปรษณีย์พร้อมกับหนังสือเชิญประชุม
- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามที่เกี่ยวข้องกับการเข้าร่วมประชุมและระเบียบวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุม โดยได้ระบุช่องทางการสอบถามไว้ในหนังสือเชิญประชุม
- สำหรับนักลงทุนสถาบัน บริษัทฯ ได้ติดต่อกับตัวแทนนักลงทุนสถาบัน เพื่อประสานงานและให้ข้อมูลแก่นักลงทุนสถาบันในการเตรียมเอกสารให้ถูกต้องและครบถ้วนก่อนวันประชุม
- เปิดระบบให้ผู้ถือหุ้นหรือผู้รับมอบฉันทะลงทะเบียนเข้าร่วมประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ตั้งแต่วันที่ 22 มีนาคม 2566 จนถึงวันประชุม รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่ Call center บริการแก่ผู้ถือหุ้น กรณีที่มีข้อสงสัยหรือต้องการสอบถามเกี่ยวกับวิธีการลงทะเบียนหรือการเข้าร่วมประชุม

วันประชุม

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ Call Center และ Admin ผู้ดูแลระบบการประชุม อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะในการเข้าสู่ระบบการประชุม และตอบข้อซักถามเกี่ยวกับการใช้งานระบบการประชุม พร้อมทั้งเปิดให้ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะเข้าสู่ระบบการประชุมก่อนเวลาการประชุม 2 ชั่วโมง เพื่อให้มั่นใจว่า ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะทุกรายได้รับข้อมูลเกี่ยวกับการประชุมอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และสามารถสอบถามและลงมติได้ตามวัตถุประสงค์ของการประชุม
- ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 มีกรรมการเข้าร่วมประชุม 14 คน จากจำนวนกรรมการทั้งสิ้น 14 คน และได้มีผู้บริหารระดับสูง ผู้สอบบัญชี ที่ปรึกษาทางกฎหมายเข้าร่วมประชุมรวมถึงนักกฎหมาย ทำหน้าที่เป็นสักขีพยานในการนับคะแนนและอาสาพิทักษ์สิทธิเข้าประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566
- ก่อนการประชุม บริษัทฯ ชี้แจงวิธีการออกเสียงลงคะแนนและการนับคะแนนเสียงเพื่อลงมติในแต่ละระเบียบวาระให้ผู้ถือหุ้นทราบอย่างชัดเจน และจัดให้มีการลงคะแนนเสียงในทุกวาระ ทั้งเห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง
- ในการประชุม ประธานกรรมการดำเนินการประชุมตามลำดับวาระและเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นซักถามและแสดงความคิดเห็นอย่างเท่าเทียมกัน โดยระหว่างการนำเสนอแต่ละวาระให้ผู้ถือหุ้น และผู้รับมอบฉันทะสามารถส่งคำถามล่วงหน้าได้

ด้วยการพิมพ์ข้อความหรือสอบถามทางภาพและเสียงผ่านระบบการประชุม รวมทั้งจัดบันทึกประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุมอย่างถูกต้องครบถ้วน

หลังการประชุม

- เปิดเผยมติการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายหลังเสร็จสิ้นการประชุม โดยมติดังกล่าวได้ระบุคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นทั้งเห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียงในแต่ละวาระ
- จัดทำรายงานการประชุมที่ระบุรายชื่อกรรมการและผู้บริหารระดับสูงที่เข้าประชุม ข้อมูลที่กรรมการนำเสนอ คำถามคำตอบ ผลของมติ และจำนวนคะแนนเสียงของผู้เข้าประชุมในแต่ละระเบียบวาระ โดยได้นำส่งตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้งเผยแพร่บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ ภายใน 14 วัน นับแต่วันประชุม

2. การมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารเปิดเผยข้อมูลส่วนได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้อง เพื่อให้คณะกรรมการสามารถพิจารณาธุรกรรมของบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้งของผลประโยชน์ และสามารถตัดสินใจเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ โดยรวมโดยกรรมการและผู้บริหารที่มีส่วนได้เสียกับธุรกรรมที่กำกับบริษัทฯ จะไม่มีส่วนร่วมในการประชุมและการตัดสินใจทำธุรกรรมดังกล่าว ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดแบบรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง พร้อมหลักเกณฑ์การรายงานฯ โดยแบ่งออกเป็นกรณารายงานครั้งแรก การรายงานการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการมีส่วนได้เสียประจำไตรมาส และการรายงานข้อมูลที่มีส่วนได้เสียประจำปี

3. บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับบทบาทของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ตั้งแต่กลุ่มผู้ถือหุ้น กลุ่มนักลงทุน กลุ่มลูกค้า กลุ่มหน่วยงานภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กลุ่มพนักงาน กลุ่มหุ้นส่วนทางธุรกิจ กลุ่มคู่ค้าและผู้รับเหมา ตลอดจนชุมชนและสังคมโดยบริษัทฯ ได้กำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มไว้ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ฉบับปี 2563

6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งว่าด้วยมาตรฐานความประพฤติและพฤติกรรมที่บุคลากรทุกระดับพึงกระทำในการดำเนินธุรกิจและการปฏิบัติงาน และใช้เป็นหนึ่งในข้อตกลงของการดำเนินธุรกิจ

ของบริษัทฯ จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ มีจำนวน 15 หมวด ดังต่อไปนี้

1. การเคารพกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชนสากล
2. สิทธิและความเป็นกลางทางการเมือง
3. การมีส่วนได้เสียและผลประโยชน์ขัดกัน
4. การรักษาความลับ การเก็บรักษาข้อมูล และการใช้ข้อมูลภายใน
5. การปฏิบัติต่อลูกค้าและผู้บริโภค
6. การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า
7. การจัดซื้อ จัดหา และการปฏิบัติต่อคู่ค้า
8. ความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมโดยรวม
9. การปฏิบัติต่อพนักงาน
10. การปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่
11. การควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน
12. การรับ การให้ของขวัญ ทริพพีน หรือประโยชน์อื่นใด
13. ความปลอดภัย สุขอนามัย และสิ่งแวดล้อม
14. ทริพพีนทางปัญญาและการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
15. การป้องกันการฟอกเงิน

รายละเอียดและแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจปรากฏอยู่ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ฉบับปี 2563 ซึ่งบริษัทฯ ได้เผยแพร่ทางเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียและสาธารณชนได้รับทราบ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติหน้าที่ของนักลงทุนสัมพันธ์ โดยเน้นให้มีการเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดและยึดถือผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายเป็นสำคัญจึงได้มีการกำหนดจรรยาบรรณของหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ดังนี้

1. ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ความเป็นมืออาชีพ ไม่มีการเลือกปฏิบัติ
2. เปิดเผยข้อมูลที่สำคัญและจำเป็นต่อการตัดสินใจลงทุน อย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และเท่าเทียมแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และเป็นไปตามหลักเกณฑ์
3. เปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียสามารถเข้าถึงและสอบถามข้อมูลได้
4. รักษาความลับของบริษัทฯ และไม่ใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตนและผู้อื่นก่อนจะมีการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ
5. ปฏิบัติตามกฎหมาย รวมทั้งนโยบายของบริษัทฯ เกี่ยวกับการรักษาข้อมูลภายใน

6.3 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี

6.3.1 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับการทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติ และระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี หรือกฎบัตรคณะกรรมการของบริษัทฯ ในปี 2566 ประกอบด้วย

1. ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)
 - ทบทวนคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจว่าเนื้อหาสอดคล้องและเหมาะสมกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และสถานการณ์ปัจจุบัน โดยในปี 2566 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไข
 - ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย โดยในปี 2566 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไข
 - ทบทวนและปรับปรุงนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันและแนวปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

เรื่อง การรับ-ให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใด เพื่อให้อสอดคล้องกับเกณฑ์การประเมินของ CAC และ เพื่อให้เกิดความชัดเจน ง่ายต่อความเข้าใจต่อผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และได้มีการประชาสัมพันธ์ให้ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทฯ ทราบดีโดยทั่วกัน

- ทบทวนและปรับปรุงแนวปฏิบัติที่ดีเรื่องการใช้ข้อมูลภายในและนโยบายการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ เพื่อป้องกันการใช้ข้อมูลภายในโดยมิชอบ (Insider Trading) ซึ่งเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์ฯ ดังนี้ บริษัทฯ ประกาศนโยบายห้ามคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วง 30 วัน สำหรับงบไตรมาส และ 45 วัน สำหรับงบประจำปี ก่อนการประกาศแจ้งข่าวงบการเงินต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ และหลังจากที่บริษัทฯ ได้เผยแพร่งบการเงินต่อสาธารณชนอย่างน้อย 24 ชั่วโมง

2. ด้านการบริหารจัดการกลุ่มบริษัท

บริษัทฯ ประกาศใช้แนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัท (GPSC Group Way of Conduct) โดยมีวัตถุประสงค์ดังนี้

- เพื่อเป็นกรอบ กลไก และหลักปฏิบัติในการกำกับดูแลนโยบายและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ในระดับที่เหมาะสมกับกิจการผ่านการทำงานเป็นทีมและการบริหารจัดการแบบกลุ่มที่มีประสิทธิภาพ
- เป็นแนวทางปฏิบัติและกำกับดูแลบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้นผ่าน :
 - ผู้แทนบริษัทฯ ที่ได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่กรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้น หรือได้รับมอบหมายให้กำกับดูแลบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้น
 - หน่วยงานภายในบริษัทฯ ที่ได้รับมอบหมายให้กำกับดูแลบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้น
- เป็นข้อตกลงร่วมกันในแนวทางปฏิบัติของนโยบายแต่ละด้านของบริษัทฯ กับบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้น
- เพื่อสร้างความร่วมมือ สร้างพลังร่วมในการบริหารจัดการให้ได้ตามวัตถุประสงค์การลงทุน
- เพื่อเพิ่มขีดความสามารถและศักยภาพในการดำเนินธุรกิจ บริหารจัดการความเสี่ยง และสร้างความยั่งยืนของกลุ่มธุรกิจควบคู่กับการสร้างความชัดเจนต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ทำการทบทวนเนื้อหาเพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) และการดำเนินการด้านการกำกับดูแล

บริษัทในเครือของบริษัทฯ ซึ่งในปี 2566 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไข

3. ด้านการกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร (Compliance)

- บริษัทฯ ได้ทบทวนนโยบายด้านการกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กรที่เกี่ยวข้อง และได้ปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบบริษัทฯ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการทำงาน
- บริษัทฯ ได้ทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ) แล้ว ไม่มีการปรับปรุงแก้ไข

6.3.2 การนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 (CG Code) ของ ก.ล.ต. ไปปรับใช้

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้พิจารณาและมอบหมายให้ฝ่ายจัดการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 (CG Code) ของ ก.ล.ต. ไปปรับใช้ตามบริบททางธุรกิจของบริษัทฯ และได้ติดตามผลการปฏิบัติตาม CG Code ดังกล่าวด้วย โดยในปี 2566 บริษัทฯ ได้นำหลักปฏิบัติของ CG Code ไปปรับใช้ให้สอดคล้องกับบริบททางธุรกิจของบริษัทฯ อย่างเหมาะสมแล้ว

6.3.3 การปฏิบัติในเรื่องอื่น ๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. บริษัทฯ มีการทบทวนและปรับปรุงเนื้อหาในตารางการมอบอำนาจอนุมัติ (Table of Authority) ให้สอดคล้องกับสถานการณ์และการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ
2. การจัดการเรื่องร้องเรียน เรื่องประพฤติผิดต่อจรรยาบรรณธุรกิจ เรื่องทุจริตคอร์รัปชัน ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ ได้รับเรื่องร้องเรียน จำนวน 1 เรื่องประเภทการทุจริตและรับสินบน โดยได้ดำเนินการสอบสวนเสร็จสิ้น และดำเนินการทางวินัยแก่พนักงานครบถ้วนทั้งนี้ได้รายงานต่อคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัทฯ โดยครบถ้วนแล้ว
3. การประเมินการจัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 (AGM Checklist) โดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทยเพื่อให้บริษัทจดทะเบียนในประเทศไทยมีการจัดประชุมผู้ถือหุ้นให้เทียบเคียงกับมาตรฐานสากลผ่านหลักเกณฑ์ที่ใช้ในการประเมินครอบคลุมขั้นตอนต่างๆ ในการประชุมผู้ถือหุ้น โดยบริษัทฯ ได้คะแนน AGM Checklist เต็ม 100 คะแนน

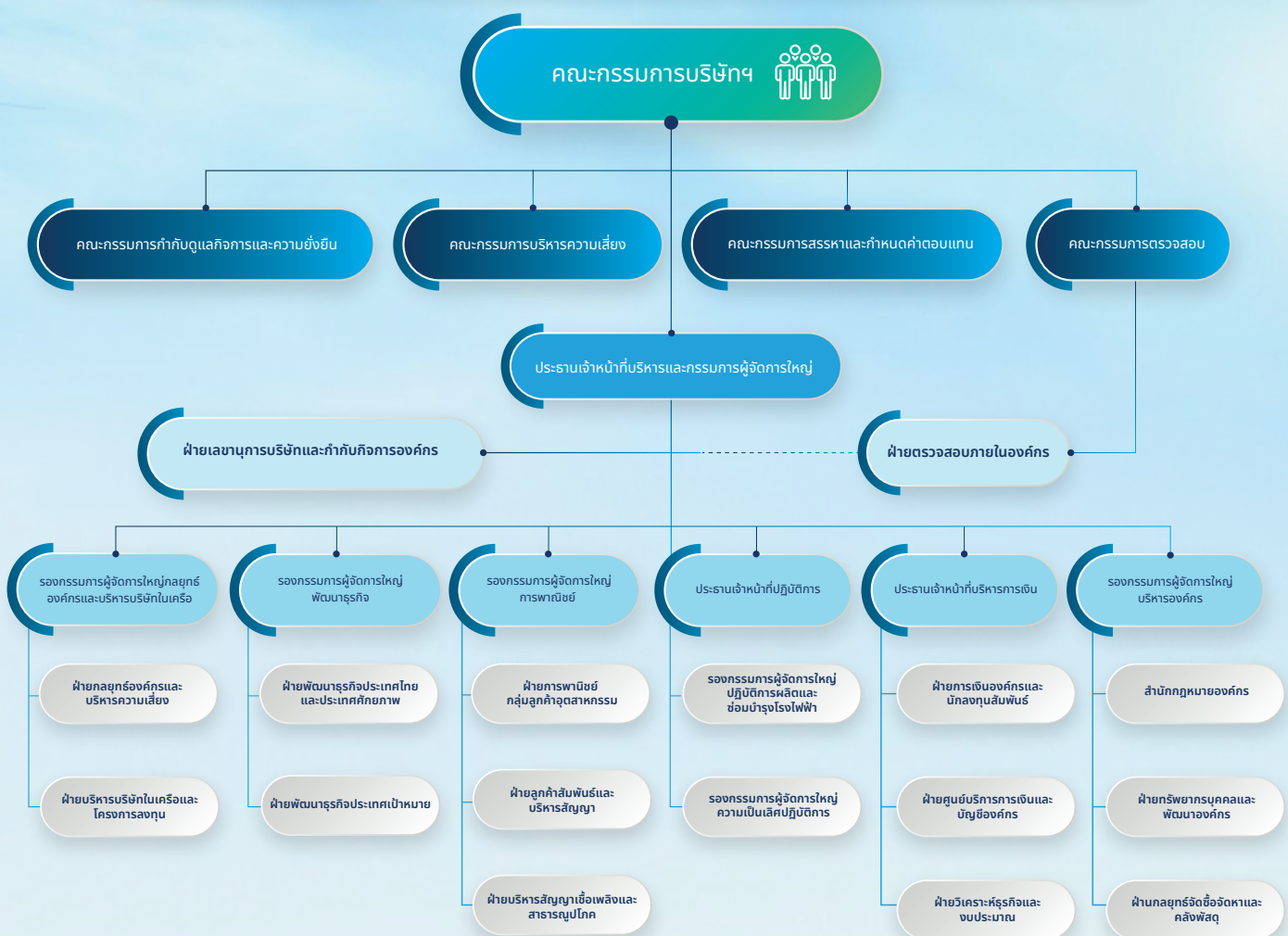
7 | โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญ เกี่ยวกับ คณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่นๆ

7.1 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 โครงสร้างการจัดการของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 4 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและ

ความยั่งยืน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคณะผู้บริหารมีประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัทฯ

โครงสร้างองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ระดับฝ่ายอาวุโสขึ้นไป



7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ

7.2.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 คณะกรรมการบริษัท มีกรรมการจำนวน 13 คน ประกอบด้วย กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 12 คน โดยในจำนวนนี้ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 6 คน (คิดเป็นร้อยละ 46.15) กรรมการที่เป็นผู้หญิง 2 คน (คิดเป็นร้อยละ 15.38) และกรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 คน คือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ องค์ประกอบดังกล่าวเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดให้บริษัทฯ มีกรรมการอย่างน้อย 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน โดยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความหลากหลายของทักษะ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ที่เหมาะสมต่อการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการได้กำหนดตารางองค์ประกอบความรู้ความชำนาญของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) รวมถึงกำหนดนิยามของทักษะและความเชี่ยวชาญแต่ละด้านไว้อย่างชัดเจน โดยมีทั้งหมด 12 ด้าน และจัดแบ่งออกเป็น 2 กลุ่ม คือ

องค์ประกอบคณะกรรมการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566)

| ชื่อ-นามสกุล | | Director Pool | ทักษะ / ความเชี่ยวชาญ | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------------------------|---------------|-----------------------|-------------------|--------------------|----------------------|----------------|-----|----------------------------|----------------------------------|-------------------------------|--------------------------|------------------------|-----------------------|
| | | | Core Skills | | | | | | | | | Specific Skills | | |
| | | | Policy Development | Business Judgment | Strategic Planning | Finance & Accounting | Internal Audit | Law | Corporate Governance & CSR | Risk Management Internal Control | HR & Organization Development | Power Industry Expertise | International Business | Innovation Management |
| 1 | นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 2 | พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ | | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | | |
| 3 | พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ | | ✓ | | ✓ | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ |
| 4 | นางนินชา หิรัญบุรณะ ฐวธรรม | | ✓ | | ✓ | | ✓ | | ✓ | ✓ | ✓ | | | |
| 5 | นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ | | | ✓ | | | |
| 6 | นายสมชาย มีเสน | | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ | | ✓ | | ✓ | ✓ | | |
| 7 | นายพนพล ปิ่นสุภา | | ✓ | ✓ | ✓ | | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ |
| 8 | นายวุฒิกร สติจิต | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | | ✓ | ✓ | ✓ | | |
| 9 | นายคงกระพัน อินทรแจ้ง | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 10 | ม.ล. ปีกทอง ทองใหญ่ | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ | ✓ |
| 11 | น.ส.พรรณนลิน มหาวงศ์อิกุล | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 12 | นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ |
| 13 | นายวรวัฒน์ พิทยศิริ | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| | | 2 | 13 | 11 | 13 | 8 | 5 | 4 | 12 | 11 | 13 | 9 | 5 | 8 |

1. Core Skills/Experience คือ ทักษะพื้นฐานที่จำเป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการบริษัทฯ ได้แก่ การพัฒนานโยบาย (Policy Development) การตัดสินใจทางธุรกิจ (Business Judgment) การวางแผนกลยุทธ์องค์กร (Strategic Planning) การบริหารทรัพยากรมนุษย์และการพัฒนาองค์กร (Human Resource Management and Organization Development) การบัญชีและการเงิน (Finance and Accounting) การตรวจสอบภายใน (Internal Audit) กฎหมาย (Law) การบริหารจัดการความเสี่ยงและการควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control) และการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Governance and CSR)
2. Specific Skills/Experience คือ ทักษะพื้นฐานที่จำเป็นต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ได้แก่ ความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมไฟฟ้า (Power Industry Expertise) การจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ (International Business) และการบริหารจัดการนวัตกรรม (Innovation Management)

คณะกรรมการ



นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร
กรรมการอิสระ, ประธานกรรมการ



พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ
กรรมการอิสระ,
ประธานกรรมการสรรหาและ
กำหนดค่าตอบแทน,
กรรมการบริหารความเสี่ยง



พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์
กรรมการอิสระ,
กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน,
กรรมการตรวจสอบ



นายสมชาย มีเสน
กรรมการอิสระ,
ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและ
ความยั่งยืน,
กรรมการตรวจสอบ



นางนิชา หิรัญบุรณะ รุจธรรม
กรรมการอิสระ,
กรรมการกำกับดูแลกิจการและ
ความยั่งยืน,
กรรมการตรวจสอบ



นายเจลีพล เพ็ญสุตร
กรรมการอิสระ,
ประธานกรรมการตรวจสอบ



นายคงกระพัน อินทรแจ้ง
กรรมการ,
กรรมการบริหารความเสี่ยง



นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์
กรรมการ





นายพนพล ปิ่นสุภา

กรรมการ,
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง,
กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน



นายวุฒิกร สติฐิต

กรรมการ,
กรรมการสรรหาและ
กำหนดค่าตอบแทน



น.ส.พรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล

กรรมการ



ม.ล. ปัททอง ทองใหญ่

กรรมการ



นายวรรณัน พัทยศิริ

กรรมการ, เลขานุการคณะกรรมการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง,
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ
กรรมการผู้จัดการใหญ่



7.2.2 ข้อมูลคณะกรรมการ

รายชื่อคณะกรรมการบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มีกรรมการจำนวน 13 คน ดังนี้

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง | วันทีลาออก/ครบวาระการดำรงตำแหน่ง |
|-------|--|--|--|
| 1 | นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการ | 2 เมษายน 2564 (ต่อวาระ) 2 เมษายน 2564 |
| 2 | พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ ⁽¹⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการบริหารความเสี่ยง | 1 เมษายน 2565 1 เมษายน 2565 25 มกราคม 2566 |
| 3 | พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ ⁽²⁾ | กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 31 มีนาคม 2566 31 มีนาคม 2566 16 ตุลาคม 2566 |
| 4 | นายสมชาย มีเสน ⁽³⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 31 มีนาคม 2566 (ต่อวาระ) 31 มีนาคม 2566 (ต่อวาระ) 31 มีนาคม 2566 (ต่อวาระ) |
| 5 | นางนิชา หิรัญบุรณะ ฐวธธรรม ⁽⁴⁾ | กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 2 เมษายน 2564 (ต่อวาระ) 28 เมษายน 2564 31 มีนาคม 2566 |
| 6 | นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ | 1 เมษายน 2565 1 เมษายน 2565 |
| 7 | นายคงกระพัน อินทรแจ้ง | กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง | 1 เมษายน 2565 (ต่อวาระ) 1 เมษายน 2565 (ต่อวาระ) |
| 8 | นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ ⁽⁵⁾ | กรรมการ | 1 กุมภาพันธ์ 2566 |
| 9 | นายพนอด ปิ่นสุภา | กรรมการ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน | 1 เมษายน 2565 (ต่อวาระ) 1 เมษายน 2565 (ต่อวาระ) 1 เมษายน 2565 (ต่อวาระ) |
| 10 | นายวุฒิกร สติฐิต ⁽⁶⁾ | กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน | 1 เมษายน 2565 (ต่อวาระ) 25 มกราคม 2566 |
| 11 | น.ส.พรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล ⁽⁷⁾ | กรรมการ | 31 มีนาคม 2566 (ต่อวาระ) |
| 12 | ม.ล. ปีกทอง ทองใหญ่ ⁽⁸⁾ | กรรมการ | 31 มีนาคม 2566 (ต่อวาระ) |
| 13 | นายวรวัฒน์ พิชยศิริ | กรรมการ / เลขานุการคณะกรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ | 2 เมษายน 2564 (ต่อวาระ) 28 เมษายน 2564 1 ธันวาคม 2563 |

หมายเหตุ:

⁽¹⁾ พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566

⁽²⁾ พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ แทนนายคุรุจิต นาครทรรพ กรรมการที่ครบวาระ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2566 เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2566

⁽³⁾ นายสมชาย มีเสน ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่ง ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และ กรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

⁽⁴⁾ นางนิชา หิรัญบุรณะ สุธรรม ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

⁽⁵⁾ นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายจิราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์ กรรมการที่ลาออก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

⁽⁶⁾ นายวุฒิกร สถิติฐิต ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566

⁽⁷⁾ น.ส.พรรณณลิน มหาวงศ์อิฏฐ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

⁽⁸⁾ ม.ล. ปัทมา ท่องใหญ่ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

รายชื่อกรรมการบริษัท ที่ลาออกและครบวาระการดำรงตำแหน่งในปี 2566

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง | วันที่ลาออก/ครบวาระการดำรงตำแหน่ง |
|-------|---------------------|--|---|
| 1. | นายคุรุจิต นาครทรรพ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | ครบวาระ ในการประชุมสามัญ ผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 |
| 2. | นายลวรณ แสงสนิท | กรรมการ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | ครบวาระ ในการประชุมสามัญ ผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 |
| 3. | นางปานทิพย์ ศรีพิมล | กรรมการ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | ลาออก โดยมีผลวันที่ 1 ตุลาคม 2566 |

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กรรมการผู้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัทฯ ตามหนังสือรับรองบริษัทฯ คือ นายวรวัฒน์ พิทยศิริ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ หรือ นายคงกระพัน อินทรแจ้ง หรือ นายวุฒิกร สถิติฐิต หรือ นายณพดล ปิ่นสุภา หรือ หม่อมหลวงปัทมา ท่องใหญ่ หรือ นางสาวพรรณณลิน มหาวงศ์อิฏฐ ลงลายมือชื่อร่วมกันเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

7.2.3 บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการ
อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ
บริษัทฯ

คณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับคณะกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อประโยชน์ต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น โดยอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการ ประกอบด้วย

1. ทุ่่มเวลา และให้ความสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง และกลยุทธ์ของบริษัทฯ โดยร่วมกันแสดงความคิดเห็นอย่างเต็มที่ และมีการแสวงหาข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดทิศทางของบริษัทฯ

2. ทบทวนและให้ความเห็นชอบกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ แผนงาน และเป้าหมายทางการเงินของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำกับดูแลและติดตามให้ฝ่ายบริหาร มีการปฏิบัติตามแผนงานที่กำหนดไว้ตามทิศทางและกลยุทธ์องค์การอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าฝ่ายบริหารจะสามารถนำวิสัยทัศน์ ทิศทางและกลยุทธ์ที่กำหนดขึ้นไปปฏิบัติได้อย่างสัมฤทธิ์ผลและมีประสิทธิภาพ
3. กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจที่ประกอบด้วยหลักการและแนวปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการฝ่ายบริหารและพนักงานไว้อย่างเหมาะสม โดยมุ่งสร้างสำนึกความรับผิดชอบในการปฏิบัติหน้าที่ สร้างความเข้าใจ และให้ยึดถือปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

4. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุนการดำเนินงานต่างๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใดๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นผู้ค้าประกัน เพื่อการทำธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ โดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของบริษัทฯ รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
5. พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ
6. จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ
7. สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยให้ความสำคัญในการพิจารณาธุรกรรมหลักที่มีความสำคัญที่มุ่งเน้นให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียโดยรวม
8. พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และกฎหมายต่างๆ รวมถึง ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ในกรณีตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากการออกตามวาระ ในกรณีการแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และในกรณีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
9. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ
10. แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใดและกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
11. จัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสมและมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใสเป็นธรรม
12. แต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณาให้ค่าตอบแทนของผู้บริหารและเลขานุการบริษัทดังกล่าว
13. จัดให้มีระบบ หรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
14. ประเมินผลงานและทบทวนการปฏิบัติหน้าที่ของตนเอง และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ อย่างสม่ำเสมอ
15. จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือ รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
16. จัดให้มีการทำงานการเงิน ณ วันสิ้นสุรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และลงลายมือชื่อ เพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
17. พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และพิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาอนุมัติ
18. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นอย่างยั่งยืนของสังคมไทย
19. จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณของบริษัทฯ ไม่น้อยกว่าปีละ 1 ครั้ง
20. จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสมและกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูลเพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้องชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานสูงสุด
21. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทยในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
22. จัดให้มีการประชุมระหว่างกันเองของคณะกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และกรรมการอิสระ ตามความจำเป็นหรือตามที่พิจารณาเห็นสมควรเพื่ออภิปรายปัญหาต่างๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย และแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ทราบถึงผลการประชุม
23. กำหนดนโยบายและกำกับดูแลให้บริษัทฯ มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการคอร์รัปชัน และปลูกฝังจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร
24. ปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน และมีบทลงโทษเมื่อไม่ปฏิบัติตาม

คณะกรรมการสามารถมอบอำนาจ และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือ ให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการ และ/หรือบริษัทกำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท นั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง(ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย อาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อยของบริษัท ยกเว้น แต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัท พิจารณาอนุมัติไว้เท่านั้น

นอกจากนี้ การดำเนินการของคณะกรรมการบริษัท ที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนดำเนินการในเรื่องต่างๆ มีดังต่อไปนี้

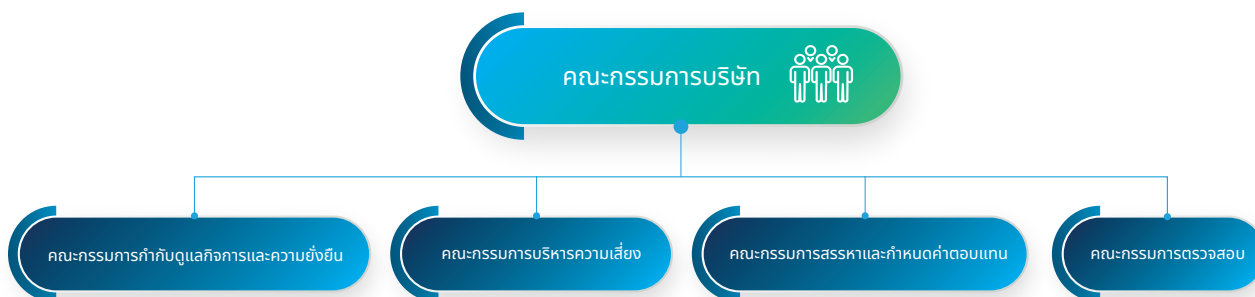
- การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ ตามที่กฎหมาย และคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
- การขายหรือโอนกิจการของบริษัทฯ ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- การทำ แก้วไข หรือยกเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เชากิจการของบริษัทฯ ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นใดเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทฯ หรือการควบรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการแบ่งผลกำไรขาดทุนกัน
- การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ หรือข้อบังคับของบริษัทฯ
- การเพิ่มหรือลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ
- การเลิกบริษัท หรือการควบรวมกิจการบริษัทฯ กับบริษัทอื่น
- การออกหุ้นกู้ของบริษัทฯ

บทบาทหน้าที่ของประธานกรรมการ

1. กำกับ ติดตาม และดูแลให้การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักขององค์กร โดยดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท
2. มีบทบาทในการกำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่โดยกำกับดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม
3. ประธานกรรมการหรือผู้ที่ประธานกรรมการมอบหมายมีหน้าที่เรียกประชุมคณะกรรมการ โดยส่งหนังสือนัดประชุมไปยังกรรมการไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณาข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจ
4. ทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุมคณะกรรมการ โดยบริษัทฯ ควบคุมการประชุมให้มีประสิทธิภาพ จัดสรรเวลาได้อย่างเพียงพอสำหรับการนำเสนอและการอภิปรายประเด็นสำคัญในทุกกระเปาะวาระ และส่งเสริมให้กรรมการทุกคนพิจารณาโดยใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ และแสดงความคิดเห็นอย่างอิสระ รวมถึงการนำที่ประชุมไปสู่การลงมติและสรุปมติที่ประชุม
5. ทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุมผู้ถือหุ้น โดยควบคุมการประชุมให้มีประสิทธิภาพ เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับบริษัทฯ ระเบียบวาระที่กำหนดไว้ และจัดสรรเวลาได้อย่างเพียงพอสำหรับการนำเสนอและตอบคำถามของผู้ถือหุ้นอย่างทั่วถึง
6. การกำกับดูแล ส่งเสริมให้กรรมการทุกคนปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรมและการกำกับดูแลกิจการที่ดี
7. เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างคณะกรรมการบริษัทฯ และฝ่ายจัดการ

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

7.3.1 โครงสร้างกรรมการบริษัทฯ



7.3.2 รายชื่อของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด

1. คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการ 4 คน ดังนี้

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง |
|-------|-----------------------------|--|
| 1. | นายเฉลิมพล เพ็ญสุตร | ประธานกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ) ผู้มีความรู้และประสบการณ์ด้านบัญชีและการสอบทานงบการเงิน |
| 2. | นางนิชา หิรัญบุรณะ ฐวธธรรม | กรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ) |
| 3. | นายสมชาย มีเสน | กรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ) |
| 4. | พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ | กรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ) |

นางสาวอรรธยา สุโขธน์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 4 คน มีประสบการณ์ด้านบัญชีการเงิน ด้านวิศวกรรมและธุรกิจพลังงาน ด้านกฎหมาย และด้านการบริหาร มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะสามารถปฏิบัติหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

องค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยประธานกรรมการตรวจสอบ 1 คน และกรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 2 คน แต่ไม่เกิน 4 คน คณะกรรมการตรวจสอบทุกคนต้องเป็นกรรมการอิสระ และมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน จะต้องเป็นผู้มีความรู้ ความเข้าใจ และมีประสบการณ์ด้านการเงินและบัญชี ซึ่งสามารถสอบทานความน่าเชื่อถือของรายงานทางการเงินได้ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- กำหนดระเบียบปฏิบัติใดๆ เพื่อให้มีการดำเนินการเป็นไปตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และมีการสอบทานความเหมาะสมของระเบียบปฏิบัติดังกล่าวเป็นประจำ
- รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี
 - 1) สอบทานกระบวนการและรายงานทางการเงินของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินแสดงถึงฐานะทางการเงินอย่างถูกต้อง น่าเชื่อถือ และเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญโดยครบถ้วน และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

- 2.2) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เพื่อให้ได้ผู้สอบบัญชีที่มีความเป็นอิสระ รวมถึงเสนอถอดถอนผู้สอบบัญชีในกรณี que เห็นว่าไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ หรือจะเลยไม่ปฏิบัติหน้าที่ หรือปฏิบัติหน้าที่โดยมิชอบ
 - 2.3) ส่งเสริมความเป็นอิสระและให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่ฝักฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
3. การควบคุมภายใน
 - 3.1) สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการตรวจสอบภายใน ระบบการควบคุมภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยงตามกรอบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และกำกับให้หน่วยตรวจสอบภายในปฏิบัติงานตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสม
 - 3.2) ให้คำแนะนำแก่ฝ่ายจัดการในการปรับปรุงกระบวนการทำงาน หรือระบบงานเพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องต่างๆ เพื่อให้มีระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงเพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่ถูกต้องและใช้ประโยชน์ได้ดี
 - 3.3) ให้คำแนะนำในการกำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งติดตาม ประเมินและรายงานการปฏิบัติ ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี
 - 3.4) สอบทานการดำเนินงาน และกระบวนการในการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ให้มีการปฏิบัติงานตามนโยบาย กฎ ระเบียบ ข้อบังคับ ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงานและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ
 - 3.5) ดำเนินการให้ฝ่ายบริหาร จัดให้มีกระบวนการรับและกำกับดูแลการรับเรื่องร้องเรียน
 4. การตรวจสอบภายใน
 - 4.1) สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และกำกับให้หน่วยตรวจสอบภายในปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน ตลอดจนพิจารณาความเพียงพอของบุคลากร และความเป็นอิสระของหน่วยตรวจสอบภายใน
 - 4.2) กำหนดขอบเขตในการตรวจสอบภายใน โดยสอบทาน และให้ความเห็นชอบ อนุมัติแผนงานตรวจสอบภายในประจำปี และการเปลี่ยนแปลงแผนงานและพิจารณาผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน
 - 4.3) ประเมินผลการปฏิบัติงานของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
 - 4.4) พิจารณาให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย และถอดถอนหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
 - 4.5) พิจารณาอนุมัติและสอบทานกฎบัตรการตรวจสอบภายใน
 - 4.6) ประสานความเข้าใจระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบฝ่ายจัดการ หน่วยตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีให้อยู่ ในแนวทางเดียวกัน รวมทั้งพิจารณาขอบเขตการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ให้มีความสัมพันธ์และเกื้อกูลกัน
 5. การปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง
 - 5.1) สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
 - 5.2) พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีโอกาสเกิดทุจริตที่อาจมีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ โดยให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของ ตลท. ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ
 - 5.3) พิจารณาให้ความเห็นชอบกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ก่อนนำเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทฯ และจัดให้มีการทบทวนความเหมาะสมอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง
 - 5.4) ประเมินผลการปฏิบัติงานโดยการประเมินตนเอง และรายงานผลการประเมินพร้อมทั้งปัญหาอุปสรรคในการปฏิบัติงานที่อาจเป็นเหตุให้การปฏิบัติงานไม่บรรลุวัตถุประสงค์ให้คณะกรรมการบริษัทฯ ทราบทุกปี
 6. การรายงาน
 - 6.1) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของ ตลท. หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

- ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
- ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบและการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละคน
- ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร
- รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

7. หน้าที่ยื่น

- 7.1) ในกรณีที่การดำเนินงานตรวจสอบภายในเรื่องใดหรือการปฏิบัติงานอื่นใดของคณะกรรมการตรวจสอบมีความจำเป็นต้องอาศัยความรู้ความสามารถจากผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องให้คณะกรรมการตรวจสอบเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาให้มีการเชิญหรือดำเนินการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ ได้ ทั้งนี้ การดำเนินการว่าจ้างให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด ข้อบังคับของบริษัทฯ รวมถึงมีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 7.2) เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่พบว่าการปฏิบัติที่ฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้แจ้งต่อผู้บริหารระดับสูงเพื่อพิจารณาสั่งให้หน่วยงานที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ดำเนินการแก้ไขเพื่อให้เป็นไปตามนโยบาย กฎ ระเบียบ ข้อกำหนด ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงานและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่มีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างร้ายแรง

- การขัดแย้งทางผลประโยชน์
- การทุจริต หรือ มีรายการผิดปกติหรือความบกพร่องที่สำคัญในระบบการควบคุมภายใน

- การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ข้อกำหนดของ ตลท. หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัท ทันที เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยไม่ชักช้า หากคณะกรรมการบริษัท หรือฝ่ายจัดการไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่สมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้

- 7.3) หลังจากคณะกรรมการตรวจสอบได้รับแจ้งกรณีนี้ที่ผู้สอบบัญชีพบพฤติกรรมอันควรสงสัยว่า กรรมการฝ่ายจัดการ หรือบุคคลซึ่งรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทฯ กระทำความผิดในส่วนที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และหน้าที่ความรับผิดชอบตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มาตรา 281/2 วรรคสอง มาตรา 305 มาตรา 306 มาตรา 308 มาตรา 309 มาตรา 310 มาตรา 311 มาตรา 312 หรือมาตรา 313 ให้คณะกรรมการตรวจสอบดำเนินการตรวจสอบและรายงานผลการตรวจสอบภายในเบื้องต้นให้แก่คณะกรรมการบริษัท ได้รับทราบและรายงานผลดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดฯ. และผู้สอบบัญชีทราบภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ที่ได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี
- 7.4) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ หรือตามที่กฎหมายกำหนด

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ ให้บริษัทฯ เปิดเผยมติเปลี่ยนแปลงหน้าที่ รายชื่อและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบที่มีการเปลี่ยนแปลงตามแบบที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนดต่อตลาดหลักทรัพย์ภายใน 3 วันทำการ นับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว โดยวิธีการตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการรายงานโดยผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์

2. คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการ 3 คน ดังนี้

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง |
|-------|--------------------------|---|
| 1. | พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ | ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (กรรมการอิสระ) |
| 2. | นายณพดล ปิ่นสุภา | กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน |
| 3. | นายวุฒิกมล สติจิต | กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน |

นายณรรักษ์ ลิ้มรัตน์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร/เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

องค์ประกอบของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 คน และอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นกรรมการอิสระ โดยกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัท โดยกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนตามวาระ อาจได้รับการแต่งตั้งใหม่ก็ได้

- คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการรายใหม่ รวมถึงการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตลอดจนการคัดเลือกอย่างมีหลักเกณฑ์และความโปร่งใส เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทน ให้แก่กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาเสนอรายชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการชุดย่อยต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อแต่งตั้งตามความเหมาะสม
- เสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เกี่ยวกับโครงสร้างและองค์ประกอบค่าตอบแทนสำหรับกรรมการเป็นประจำทุกปี
- ประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้ข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท ในการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม
- ทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ พร้อมทั้งรายชื่อผู้ที่อยู่ในเกณฑ์เหมาะสมที่จะได้รับการพิจารณาสืบทอด
- รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบ และจัดทำรายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเพื่อเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ และลงนามโดยประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- ปฏิบัติตามอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย

3. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประกอบด้วยกรรมการ 3 คน ดังนี้

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง |
|-------|-----------------------------|---|
| 1. | นายสมชาย มีเสน | ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน (กรรมการอิสระ) |
| 2. | นางนิชา หิรัญบุรณะ สุวธรรม | กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน (กรรมการอิสระ) |
| 3. | พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ | กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน (กรรมการอิสระ) |

นายบรรณัฐ ลิมารัตน์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร/เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

องค์ประกอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประกอบด้วย กรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 คน โดยมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า กึ่งหนึ่งของกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนทั้งหมด โดยกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัท โดยกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งใหม่ก็ได้

ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. พิจารณากำหนด ทบทวน เสนอแนะนโยบายเกี่ยวกับ จรรยาบรรณและจริยธรรมทางธุรกิจ ตลอดจนการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน ตามระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดีต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กร ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐานและเป็นแนวทางที่ถูกต้อง
2. ให้คำแนะนำและดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการและฝ่ายจัดการ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้แก่ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือหน่วยงานกำกับอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
3. สนับสนุนให้มีการประเมินระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดีภายในองค์กรด้วยตนเอง รวมทั้งเข้ารับการตรวจประเมินจากองค์กรภายนอกที่มีชื่อเสียงและเป็นที่ยอมรับทั่วไปเป็นประจำ
4. สนับสนุนให้มีการเผยแพร่วัฒนธรรมในการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้เป็นที่เข้าใจของผู้บริหารและพนักงานทุกระดับให้มีผลในทางปฏิบัติ ทั้งในบริษัทฯ และบริษัทในเครือฯ

ด้านความยั่งยืน

1. พิจารณากำหนด ทบทวน นโยบาย กลยุทธ์ และปรับปรุง เป้าหมายด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ ที่มีความสมดุลอย่างเหมาะสมในด้านต่างๆ ได้แก่ ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (Environmental, Social and Governance – ESG) ตลอดจนสอดคล้องกับแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามมาตราฐานระดับประเทศ และมาตรฐานสากล ซึ่งรวมถึงการดูแลสังคมชุมชนโดยรอบสถานประกอบกิจการ (Corporate Social Responsibility : CSR)
2. ให้คำแนะนำและส่งเสริมให้มีการกำหนดหลักการ นโยบาย และกลยุทธ์รวมทั้งการดำเนินงานบริษัทฯ ให้สอดคล้องกับหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืนของกิจการและองค์กร ประสบความสำเร็จตามเป้าหมายที่วางไว้และรักษาอันดับความ เป็นผู้นำด้านความยั่งยืนจากองค์กรภายนอก ตลอดจนสนับสนุนให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ปฏิบัติตนตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ อย่างมีประสิทธิภาพ
3. ดูแล ติดตาม ประเมินผลการดำเนินการด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนให้มีความสมดุลและมีประสิทธิภาพ เกิดประโยชน์สูงสุดกับบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย

ด้านอื่นๆ

1. พิจารณาและให้ความเห็นชอบแบบประเมินและผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ต่อไป
2. รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนให้คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบ และเปิดเผยไว้ในแบบ 56-1 One Report ในกรณีที่มิมีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
3. ทบทวนความเหมาะสมของกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนอย่างสม่ำเสมอ
4. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนตามที่เห็นสมควร
5. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมาย

4. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการ 4 คน ดังนี้

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง |
|-------|--------------------------|--|
| 1. | นายพนพล ปิ่นสุภา | ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 2. | พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ | กรรมการบริหารความเสี่ยง (กรรมการอิสระ) |
| 3. | นายคงกระพัน อินทรแจ้ง | กรรมการบริหารความเสี่ยง |
| 4. | นายวราวัฒน์ พิทยศิริ | กรรมการบริหารความเสี่ยง |

นายพีรพล อำไพวิทย์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสกลยุทธ์องค์กรและบริหารความเสี่ยง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

องค์ประกอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการบริษัทฯ อย่างน้อย 3 คน ซึ่งประกอบไปด้วยกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระ กรรมการบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี สอดคล้องกับวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัทฯ โดยกรรมการบริหารความเสี่ยงที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ อีกได้

ขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดและทบทวนนโยบายกรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
2. การกำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กร สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป
3. ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผลการบริหารความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee: RMCC) (ระดับจัดการ) เพื่อนำไปดำเนินการ
4. พิจารณารายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กร และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งแนวทางการกำหนดมาตรการควบคุมหรือบรรเทา (Mitigation Plan)

และการพัฒนาระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงองค์กร ให้แก่ RMCC เพื่อให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง

5. การกำกับดูแลให้มีแผนจัดการความเสี่ยง และระบบหรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ รวมทั้งการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีการจัดการความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสม
6. กำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมความเสี่ยงทุกมิติ รวมถึงความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG Risk) และการต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัท
7. สนับสนุนและพัฒนากาการบริหารความเสี่ยงในทุกระดับทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งเครื่องมือต่างๆ อย่างต่อเนื่อง และมีประสิทธิภาพ รวมถึงส่งเสริมวัฒนธรรมบริหารความเสี่ยง
8. รายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบ และในกรณีที่มิมีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
9. ประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง
10. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมาย

คณะผู้บริหาร



นายวรวุฒิ พัทย์ศิริ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ
กรรมการผู้จัดการใหญ่



นายศิริเมธ ลิขากรณ์

ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ



นายกิตพงษ์ จุลพรศิริดี

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน



นางศรีประภา สำรวจรวมพล

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์



นายกุลพัฒน์ เพิ่มภูศรี

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร
และบริหารบริษัทในเครือ



นางปริญดา มาอึ้งไฉ

รักษาการรองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร
และรักษาการผู้จัดการ
ฝ่ายอาวุโสทรัพยากรบุคคล
และพัฒนาองค์กรอีกหน้าที่หนึ่ง



นายมนัสชัย คงรักษ์กวัน

รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่
พัฒนาธุรกิจ



นายอาเดรียนุส โยเซฟุส แวน เดน บรูก

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการผลิตและ
ซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า



นายสุทธิ เชื้อสุข

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
ความเป็นเลิศปฏิบัติการ





นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และ กรรมการผู้จัดการใหญ่



นางศิโรบล บุญถาวร

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และ กรรมการผู้จัดการใหญ่



นางสาวอรรธยา สุโขรนัง

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบ
ภายในองค์กร



นายบรรณัญช์ สิมารัตน์

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัท
และกำกับกิจการองค์กร



นางสาวดุดดาว สุขสำราญ

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสสำนักกฎหมายองค์กร



นายลักษณะปรีชา ครุฑขุนทด

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำรองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจ, ปฏิบัติงาน
Secondment ตำแหน่ง ผู้จัดการ
ฝ่ายพัฒนาธุรกิจและ การพาณิชย์
NUOVO PLUS



นายเรืองพงษ์ เรืองหิรัญ

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำรองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร และบริหาร
บริษัทในเครือ ปฏิบัติงาน Secondment
ตำแหน่งผู้จัดการทั่วไป CHPP



นายสมศักดิ์ เลิศเจริญเสริมสุข

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารโครงการก่อสร้าง



นายเสาร์ชัย สุขเกษม

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสคุณภาพ
ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสิ่งแวดล้อม

คณะผู้บริหาร



นายสุรจิตร บัวเท็ง

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่ระยอง



นายรุจิโรจน์ กสิฤกษ์

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่อื่น



นายชาติชาย แซ่ลิ้ม

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสโรงไฟฟ้า Phase 3



นายสุรัตน์ชัย บางหลวง

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสซ่อมบำรุงกลาง



นายอังศุร ภูบุญเต็ม

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสประสิทธิภาพโรงงานและการผลิต



นายณัฏชัย ไชยสระแก้ว

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสวิศวกรรมและปรับปรุงโรงงาน



นางมณฑนา คุณากร

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส



นางพัชรา จรุงวุฒิธรรม

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสวิเคราะห์ธุรกิจและงบประมาณ



นางสาวสุกิตติ ไชยรักษ์

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสการเงินองค์กรและนักลงทุนสัมพันธ์



นายฤตพงศ์ ตั้งสิทริศิลป์
ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสศูนย์บริการ
การเงินและบัญชีองค์กร



นายณัฐพงศ์ พวงมณี
ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสพัฒนาธุรกิจประเทศไทย
และประเทศศักยภาพ



นายอารุณ สingsมดี
ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารบริษัทในเครือ
และโครงการลงทุน



นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์
ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสการพาณิชย์กลุ่ม
ลูกค้าอุตสาหกรรม



นายพิรพล จำไพวิกย์
ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสกลยุทธ์องค์กรและ
บริหารความเสี่ยง



นายสิบตระกูล คอวินิจ
รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสพัฒนา
ธุรกิจประเทศเป้าหมาย



นายพุกฤทธิ์ คัมภีร์
รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสกลยุทธ์
จัดซื้อจัดหาและคลังพัสดุ



นายเรโนต พิเยิล
รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสลูกค้าสัมพันธ์
และบริหารสัญญา



7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

7.4.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีผู้บริหารระดับผู้จัดการฝ่ายอาวุโสขึ้นไป ดังนี้

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง |
|-------|------------------------------------|---|
| 1. | นายวรวัฒน์ พิชยศิริ | ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ |
| 2. | นายศิริเมธ ลิ้มภากรณ์ | ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ |
| 3. | นายทิตพิงษ์ จุลพรศิริดี | ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน |
| 4. | นางศรีประภา สำรจรรวมผล | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์ |
| 5. | นายกุลพัฒน์ เพิ่มภูศรี | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ |
| 6. | นางปริญดา มาอ้อมใจ | รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กรและ รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสทรัพยากรบุคคลและพัฒนาองค์กร อีกหน้าที่หนึ่ง |
| 7. | นายมนัสชัย คงรักษากวิน | รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจ |
| 8. | นายอาเดรียนุส โยเซฟัส แวน เดน บรูค | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า |
| 9. | นายสุทธิ เชื้อสุข | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ความเป็นเลิศปฏิบัติการ |
| 10. | นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่ |
| 11. | นางศิโรบล บุญถาวร | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่ |
| 12. | นางสาวอรรธยา สุโขธินัง | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร |
| 13. | นายณรณัฐ ลิมารัตน์ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร |
| 14. | นางสาวดุจดาว สุขสำราญ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสสำนักกฎหมายองค์กร |
| 15. | นายลักษณะปรีชา ครุฑขุนทด | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำรองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจ ปฏิบัติงาน Secondment ตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจและ การพาณิชย์ NUOVO PLUS |
| 16. | นายเรืองพงษ์ เรืองหิรัญ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร และบริหารบริษัทในเครือ ปฏิบัติงาน Secondment ตำแหน่งผู้จัดการทั่วไป CHPP |
| 17. | นายสมศักดิ์ เลิศเจริญเสริมสุข | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารโครงการก่อสร้าง |
| 18. | นายเสารัชชัย สุขเกษม | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม |
| 19. | นายสุรจิตร บัวเทิง | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่ระยอง |
| 20. | นายรุจิโรจน์ กลิตถักษ์ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่อื่น |
| 21. | นายชาติชาย แซ่ลิ่ม | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสโรงไฟฟ้า Phase 3 |
| 22. | นายสุรัตน์ชัย บางหลวง | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสซ่อมบำรุงกลาง |
| 23. | นายอังศุธร ภูบุญเติม | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประสิทธิภาพโรงงานและการผลิต |
| 24. | นายธนัญชัย ไชยสระแก้ว | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสวิศวกรรมและปรับปรุงโรงงาน |
| 25. | นางมันทนา คุณากร | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส |

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง |
|-------|--------------------------------|--|
| 26. | นางพัชรา จรูญวุฒิธรรม | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสวิเคราะห์ธุรกิจและงบประมาณ |
| 27. | นางสาวสุกิตติ ไชยรักษ์ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสการเงินองค์กรและนักลงทุนสัมพันธ์ |
| 28. | นายกฤตพงศ์ ตั้งลิทธิศิลป์ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสศูนย์บริการการเงินและบัญชีองค์กร |
| 29. | นายณัฐพงศ์ พวงมณี | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสพัฒนาธุรกิจประเทศไทยและประเทศศักยภาพ |
| 30. | นายจารุวัฒน์ สิงห์สมดี | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารบริษัทในเครือและโครงการลงทุน |
| 31. | นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์ | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสการพาณิชย์กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม |
| 32. | นายพิรพล อ่ำไพบิทย | ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสกลยุทธ์องค์กรและบริหารความเสี่ยง |
| 33. | นายสืบตระกูล คอวินิจ | รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสพัฒนาธุรกิจประเทศเป้าหมาย |
| 34. | นายพฤทธิ คัมภีร์ | รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสกลยุทธ์จัดซื้อจัดหาและคลังพัสดุ |
| 35. | นายเรอโนต์ พีเยิล | รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสลูกค้าสัมพันธ์และบริหารสัญญา |

ผู้บริหารรายที่ 1-9 เข้าข่ายเป็นผู้บริหาร 4 รายแรกตามนิยามของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่างๆ ของบริษัท ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และจะต้องบริหารบริษัท ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท อย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด โดยอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่างๆ ดังต่อไปนี้

1. ดำเนินกิจการประจำวันของบริษัท
2. ดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
3. จัดทำรายงาน แผนงาน และงบการเงินของบริษัท เสนอต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
4. จัดทำนโยบายการค้าของบริษัท และเข้าทำสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการขายผลิตภัณฑ์ในนามบริษัท ทั้งในปัจจุบันและอนาคตมีมูลค่าไม่เกิน 5,000 ล้านบาท ระยะเวลาสัญญาไม่เกิน 20 ปี โดยหากมีการลงทุนเพิ่มเติมขอให้ดำเนินการตามระเบียบบริษัท ว่าด้วยหลักเกณฑ์การลงทุนของบริษัท ก่อนที่จะอนุมัติเข้าทำสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ
5. เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ นอกเหนือไปจากตามที่ระบุไว้ในข้อ 4. ข้างต้นซึ่งมีวงเงินไม่เกิน 300 ล้านบาท

6. ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย หรือเลิกจ้างพนักงานในนามของบริษัท รวมถึงทำการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่อื่นใดในคณะผู้บริหาร ตลอดจนมอบอำนาจและหน้าที่ที่ตนได้รับมอบหมายให้แก่เจ้าหน้าที่ดังกล่าวตามที่ตนอาจพิจารณาเห็นสมควร

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท ได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัท ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- เป็นผู้มีส่วนในการบริหารกิจการของบริษัท ตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง ตลอดจนมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ทุกประการ
- เป็นผู้มีส่วนในการบังคับบัญชา ติดต่อ สั่งการและดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่ง หนังสือแจ้งหรือหนังสือใดๆ ที่จำเป็นและตามสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วง
- ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ มอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือ

การมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือ ให้เป็นไปตามข้อบังคับระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทฯ กำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใดๆ กับบริษัทฯ

7.4.2 นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริหารและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนของผู้บริหารทุกระดับเป็นไปตามผลการดำเนินงานตามตัวชี้วัดการดำเนินงาน (Key Performance Indicators : KPIs) ซึ่งเป็นไปตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารระดับสูงร่วมกันกำหนด โดย KPIs ดังกล่าว ประกอบด้วย มุมมองด้านการเงิน มุมมองด้านผู้มีส่วนได้เสีย มุมมองด้านกระบวนการทำงานภายในองค์กร และมุมมองด้านการเรียนรู้และการเติบโตขององค์กรและพนักงาน และครอบคลุมทั้งผลการปฏิบัติงานประจำปี (ระยะสั้น) และการประเมินศักยภาพและภาวะผู้นำที่จะช่วยให้นั่นใจได้ว่าจะสามารถนำพาองค์กรให้บรรลุเป้าหมายตามกลยุทธ์ของบริษัทฯ ในระยะยาวได้ โดยผู้บริหารแต่ละตำแหน่งจะมีตัวชี้วัดการดำเนินงานที่สอดคล้องกับบทบาทหน้าที่ของตน

โดยในแต่ละปีคณะกรรมการบริษัทฯ จะเป็นผู้พิจารณาการปรับเงินเดือนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่จะเป็นผู้พิจารณาการปรับเงินเดือนของผู้บริหารระดับสูงตามผลการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ การปรับเงินเดือนดังกล่าวต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด

7.4.3 จำนวนค่าตอบแทนรวมของกรรมการบริหารและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

- ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงินสำหรับผู้บริหาร เป็นดังนี้

| | ปี 2566 |
|-----------------|----------------|
| จำนวนราย | 35 |
| ค่าตอบแทน (บาท) | 161,660,830.00 |

ค่าตอบแทนอื่น

- ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงินอื่น อาทิ เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และเงินได้อื่นๆ เป็นดังนี้

| | ปี 2566 |
|-----------------|----------------|
| จำนวนราย | 35 |
| ค่าตอบแทน (บาท) | 100,264,797.88 |



7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

จำนวนบุคลากรของบริษัทฯ (ไม่รวมผู้บริหารระดับฝ่ายอาวุโสหรือสูงกว่า) แบ่งตามสายงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 มีรายละเอียด ดังนี้

| ลำดับ | สายงาน | จำนวนพนักงาน (คน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 |
|------------|--|---|
| 1. | ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ | 4 |
| 2. | ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ | 451 |
| 3. | ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน | 74 |
| 4. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ | 29 |
| 5. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจ | 36 |
| 6. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์ | 48 |
| 7. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร | 136 |
| 8. | ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร | 15 |
| 9. | ฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร | 7 |
| รวม | | 800 |

ผลตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหารระดับฝ่ายหรือสูงกว่า)

ผลตอบแทนซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และเงินได้อื่นๆ ในปี 2566 (ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 31 ธันวาคม 2566) มีรายละเอียด ดังนี้

| ลำดับ | สายงาน | ผลตอบแทน (บาท) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 |
|------------|--|--|
| 1. | ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ | 8,604,158.55 |
| 2. | ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ | 745,758,409.51 |
| 3. | ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน | 112,938,135.62 |
| 4. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ | 45,578,305.69 |
| 5. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจ | 72,503,978.52 |
| 6. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์ | 73,605,905.96 |
| 7. | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร | 191,763,614.30 |
| 8. | ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร | 26,182,045.82 |
| 9. | ฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร | 15,425,288.95 |
| รวม | | 1,292,359,842.92 |

นโยบายการบริหารงานบุคคล

บริษัทฯ ตระหนักว่าพนักงานเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าและมีความสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจให้เจริญเติบโต บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล ครอบคลุมถึงการพัฒนาศักยภาพ การดูแลพนักงาน การรักษาพนักงานที่มีความรู้ความสามารถให้อยู่กับองค์กรในระยะยาว รวมไปถึงการสร้างแรงจูงใจและความผูกพันของพนักงาน ด้วยเชื่อว่าการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลอย่างมีประสิทธิภาพจะช่วยเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของธุรกิจและผลักดันให้องค์กรประสบความสำเร็จได้ตามเป้าหมาย อันจะนำไปสู่วิสัยทัศน์ในการเป็นบริษัทไฟฟ้าชั้นนำด้านนวัตกรรมและความยั่งยืนในระดับสากล

ความท้าทายของการพัฒนาบุคลากรของบริษัทฯ สู่การดำเนินงานอย่างยั่งยืนขององค์กร คือการเตรียมความพร้อมและพัฒนา ศักยภาพของพนักงานให้สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ขององค์กรภายใต้สภาวะการเปลี่ยนแปลงของโลกที่ไม่หยุดนิ่งทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อมและเทคโนโลยี ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อทักษะ ความรู้ ความสามารถของพนักงาน รวมถึงการสร้าง ความผูกพันกับพนักงาน โดยในปี 2566 มีการเสริมสร้าง ศักยภาพความเป็นผู้นำของผู้บริหารและพนักงาน เพื่อที่จะสามารถสนับสนุนการเติบโตขององค์กรต่อไปได้ในอนาคต รวมถึงการสรรหาบุคลากรภายในที่มีความพร้อมในการสืบทอดตำแหน่งที่ว่างลงได้อย่างรวดเร็ว



ผลการดำเนินงานด้านกลยุทธ์ทรัพยากรบุคคลและพัฒนางานองค์กร

การดำเนินงานด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลในปี 2566 บริษัทฯ ได้กำหนดแผนกลยุทธ์การบริหารทรัพยากรบุคคล ที่มีความเชื่อมโยง สอดคล้อง และเป็นไปในทิศทางเดียวกับแผนกลยุทธ์ทางธุรกิจ 4S ของบริษัทฯ ตลอดจนสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปทั้งภายในและภายนอกองค์กร ดังนี้

1. Organization Transformation & Agile มุ่งปรับเปลี่ยนองค์กรให้มีความคล่องตัว ทั้งในส่วนของการทบทวนการจัดโครงสร้างองค์กร (Organization Structure) และรูปแบบการดำเนินการ (Operating Model) ของ GPSC group จัดทำแผนการปรับปรุงกระบวนการทางธุรกิจและขั้นตอนการทำงานให้มีประสิทธิภาพและเกิดความคล่องตัวเพื่อสนับสนุนวิถีการทำงานรูปแบบใหม่ (New Way of work and SMART working environment) เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านในธุรกิจในอนาคต
2. Lean Process with Single Data Platform ปรับปรุงกระบวนการทำงาน ลดขั้นตอนในการปฏิบัติงานที่ไม่สร้างมูลค่า ศึกษาหาแนวทางในการนำเทคโนโลยีมาใช้ในการทำงาน (Automation) และปรับปรุงฐานข้อมูลพนักงานให้อยู่ใน Data Base เดียวกันผ่านกระบวนการทำงานบนระบบ ERP (Enterprise Resource Planning) เพื่อให้การทำงานมีประสิทธิภาพ ถูกต้อง และรวดเร็วมากยิ่งขึ้น รวมทั้งมีการศึกษาพัฒนาปรับปรุงกระบวนการทำงานดังกล่าวอย่างต่อเนื่องในทุกมิติเพื่อรองรับความเป็นเลิศในการดำเนินงานและการเติบโตของธุรกิจในระยะยาว
3. Develop Core Competency and Functional Competency การพัฒนาศักยภาพของพนักงานทั้งในด้านศักยภาพหลัก (Core Competency) ซึ่งเป็นความสามารถที่บริษัทฯ มุ่งหวังสำหรับพนักงานในทุกระดับ และศักยภาพตามสายงาน (Functional Competency) ซึ่งเป็นความสามารถตามสายอาชีพของพนักงาน เพื่อให้พนักงานสามารถผลักดันองค์กรตามทิศทางและกลยุทธ์ขององค์กรภายใต้สภาพแวดล้อมที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างต่อเนื่อง
4. Strengthen Core Value การกระตุ้นให้พนักงานเกิดค่านิยม ACT SPIRIT ในทุกกระบวนการทำงาน และยึดถือเป็นวิถีการทำงาน (Way of work) ของตนเอง ซึ่งเป็นการสร้างวัฒนธรรม และสภาพแวดล้อมการทำงานที่กระตุ้นให้เกิดความคิดสร้างสรรค์ ยึดหยุ่น ปรับตัว เรียนรู้อย่างไม่หยุดนิ่ง มุ่งมั่นในการทำงานให้ประสบความสำเร็จ และมุ่งมั่นนวัตกรรม เพื่อที่จะเป็นผู้ริเริ่มในการสร้างนวัตกรรม

ด้านพลังงานใหม่ๆ ในตลาด รวมถึงการพัฒนากระบวนการทำงานอย่างต่อเนื่อง และการร่วมมือจากทุกภาคส่วนให้เกิดการเติบโตอย่างยั่งยืนและเกิดประโยชน์สูงสุดกับองค์กร

5. Develop Employer Branding การเข้าใจถึงคุณค่าที่พนักงานให้ความสำคัญ และสื่อสารคุณค่าขององค์กรผ่านการทำ Employer Branding ทั้งกับพนักงานภายใน และบุคคลภายนอกที่มีศักยภาพตรงตามความต้องการทางด้านกลยุทธ์ขององค์กร เพื่อสร้างความภาคภูมิใจในองค์กรของพนักงาน และสร้างการรับรู้ และเป็นที่ดึงดูดให้กับผู้ที่มีศักยภาพ และมีโอกาสได้ร่วมงานกับองค์กรในอนาคต
6. การสร้างเสริมประสบการณ์ที่ดีให้พนักงาน (Employee Experience) เพื่อให้พนักงานผูกพันกับองค์กร และมีความสุขกับการทำงาน ผ่านการศึกษา วิเคราะห์ข้อมูลจากการสัมภาษณ์ผู้บริหารและพนักงาน เพื่อออกแบบประสบการณ์ที่ดีในการทำงานให้กับพนักงานตลอดระยะเวลาของการเป็นพนักงานของบริษัท

ผลการดำเนินงานที่สำคัญและสอดคล้องกับกลยุทธ์ทรัพยากรบุคคลและพัฒนาองค์กร

1. การพัฒนาองค์กร

บริษัทฯ มุ่งสร้าง และส่งเสริมค่านิยมองค์กร ACT SPIRIT ซึ่งมีชุดพฤติกรรมที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ และการเปลี่ยนแปลงของโลก รวมทั้งสนับสนุนให้เกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กรผ่านกิจกรรมการทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ การสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ และกิจกรรมที่สร้างสรรค์ รวมทั้งให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ในการทำงานกับพนักงานแต่ละกลุ่ม เพื่อให้มั่นใจว่าพนักงานมีความสุขในการทำงานร่วมกัน และมุ่งไปในทิศทางเป้าหมายเดียวกันกับองค์กร

2. การพัฒนาทรัพยากรบุคคล

ศักยภาพของพนักงานเป็นสิ่งที่สำคัญที่เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันให้แก่องค์กรโดยเฉพาะภายใต้การเปลี่ยนแปลงไปอย่างต่อเนื่องของธุรกิจไฟฟ้าและพลังงาน ดังนั้น บริษัทฯ จึงตระหนักถึงการพัฒนาให้พนักงานมีความรู้และทักษะที่จำเป็นตามทิศทางของธุรกิจ โดยกำหนดแนวทางในการพัฒนาพนักงานที่ชัดเจนและเหมาะสมกับการดำเนินงานของบริษัทฯ ผ่านการจัดตั้ง GPSC Academy เพื่อเป็นศูนย์กลางโปรแกรมการพัฒนาพนักงาน

3. การพัฒนาผู้นำระดับต้น

บริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญอันหนึ่งคือการสร้าง New S-Curve Business ดังนั้นการสร้างและพัฒนาผู้นำที่มีทักษะใน

อนาคตจึงเป็นสิ่งทีบริษัทฯ ให้ความสำคัญอย่างยิ่ง บริษัทฯ จึงได้ริเริ่ม “โครงการ SPARK Accelerator Management Trainee Program โครงการพัฒนาผู้นำแห่งอนาคตของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) แกนนำนวัตกรรมธุรกิจไฟฟ้า และพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท.” โครงการนี้จัดทำขึ้นเพื่อเตรียมความพร้อมให้ผู้ที่มีศักยภาพที่จะเติบโตเป็นผู้นำในอนาคตของบริษัทฯ โดยมีกลไกในการเรียนรู้ในรูปแบบต่างๆ ที่หลากหลายและท้าทายทั้งในและต่างประเทศ โครงการนี้เปิดกว้างสำหรับพนักงานและบุคลากรภายนอก โดยผู้เข้าร่วมโครงการจะมีโอกาสได้ผ่านการหมุนเวียนงานสำคัญ 5 งานของบริษัทฯ ในระยะเวลา 3 ปี อาทิ กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ พัฒนาธุรกิจ การพาณิชย์ การบริหารการเงิน และการปฏิบัติการ เป็นต้น

โครงการ Spark Accelerator Management Trainee Program ได้มีผู้ผ่านการคัดเลือกเข้าโปรแกรมรุ่นที่ 1 ทั้งหมด 4 คน โดยโครงการนี้ได้เริ่มต้นในเดือนกรกฎาคม ปี 2563 สำหรับรุ่นที่ 2 ได้คัดเลือกเข้ามาทั้งหมด 7 คน และเริ่มโครงการในเดือนกุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นไป โดยในโปรแกรมจัดให้มี Mentor ระดับผู้บริหาร เพื่อดูแลพนักงานที่เข้าโปรแกรม พร้อมกับมีระบบการรายงานผลการดำเนินการที่ชัดเจนกับผู้บริหารระดับสูงขององค์กร นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังจัดให้พนักงานได้รับการอบรมหลักสูตร Leadership และหลักสูตร Business program เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมและเพิ่มพูนศักยภาพแก่ผู้เข้าร่วมโปรแกรม

โครงการ Spark Accelerator Management Trainee Program ยังเป็นโครงการที่บริษัทฯ มุ่งมั่นตั้งใจที่จะรักษาพนักงานที่มีศักยภาพสูงให้อยู่กับองค์กรและให้มีส่วนสำคัญในการขับเคลื่อนกลยุทธ์ที่สำคัญของบริษัทฯ อันสอดคล้องกับแผนการเติบโตทางธุรกิจขององค์กรอีกด้วย

4. แผนการสืบทอดตำแหน่ง

บริษัทฯ ได้มีการกำหนดกลยุทธ์การบริหารการสืบทอดตำแหน่ง จัดทำแผนการสืบทอดตำแหน่งสำคัญ (Critical Positions) และเตรียมความพร้อมผู้บริหารกลุ่มศักยภาพ เพื่อการพัฒนา และเพื่อรับสืบทอดตำแหน่งจากผู้บริหารที่อยู่ในตำแหน่งสำคัญในปัจจุบันที่จะว่างลงจากการเกษียณอายุหรือเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งใหม่ที่เกิดขึ้นตามแผนขยายกิจการ โดยมีการจัดทำแผนการสืบทอดตำแหน่งงานที่สำคัญอย่างมีระบบ การดำเนินการภายใต้แผนการสืบทอดตำแหน่งงานที่สำคัญมีรายละเอียดดังนี้

1. การจัดทำ Success Profiles ของตำแหน่งสำคัญ (Critical Positions)
2. การจัดกลุ่มผู้บริหารที่มีศักยภาพในการดำรงตำแหน่งบริหารที่สำคัญ
3. การประเมินสมรรถนะผู้บริหารกลุ่มศักยภาพดังกล่าวผ่าน Assessment Center ที่ครอบคลุมการประเมิน Competency, Interpersonal, Business/ Management และ Personal Attributes
4. การนำผลการประเมินที่ได้มาใช้ในกำหนดแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP)

นอกจากนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัท ได้มีการเตรียมความพร้อมผู้นำขององค์กรในระดับต่างๆ เพื่อรองรับการเติบโตของบริษัทฯ จึงได้มีการจัดทำ Success Profiles และการจัดทำแผนการสืบทอดตำแหน่งสำหรับผู้บริหารระดับกลาง รวมทั้งการออกแบบและจัดทำเส้นทางสายอาชีพ (Career Path) ให้กับพนักงานทุกระดับของบริษัทฯ เพื่อช่วยให้พนักงานทุกคนได้มีส่วนร่วมในกำหนดเป้าหมายความก้าวหน้าในอาชีพของตนเอง เพื่อสร้างความสำเร็จและความก้าวหน้าอย่างยั่งยืนร่วมกันระหว่างพนักงานและองค์กร

5. การบริหารจัดการความรู้องค์กร

บริษัทฯ มีการบริหารจัดการความรู้เพื่อพัฒนาพนักงานให้มี ความรู้ ทักษะ ไปใช้ในการพัฒนางานให้มีประสิทธิภาพ ลดความเสี่ยง และสร้างความเป็นเลิศในการปฏิบัติการ (Operational Excellence) สนับสนุนให้องค์กรสามารถบรรลุเป้าหมายตามวิสัยทัศน์และยุทธศาสตร์ ด้วยการเสริมสร้างบรรยากาศและการสร้างวัฒนธรรมที่เอื้อต่อการเรียนรู้ และการแลกเปลี่ยนความรู้ โดยบริษัทฯ มุ่งหวังให้พนักงานทุกคนมีแนวคิดในการเรียนรู้ตลอดชีวิต (Lifelong Learning) เพื่อสร้างความรู้ใหม่ที่ก่อให้เกิดนวัตกรรม เน้นการเรียนรู้ร่วมกันของพนักงานในองค์กร เพื่อให้เกิดการถ่ายทอดแลกเปลี่ยนองค์ความรู้ ประสบการณ์ และทักษะร่วมกัน ควบคู่ไปกับการรับความรู้จากภายนอกอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาพัฒนาต่อยอดความรู้และสร้างสรรค์ สู่แนวปฏิบัติที่ดีที่สุด (Best Practices) โดยนำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการเข้าถึงความรู้ได้สะดวกด้วยระบบ Knowledge Management Portal ซึ่งพนักงานสามารถสร้างองค์ความรู้ แบ่งปันองค์ความรู้ และศึกษาองค์ความรู้จากเพื่อนพนักงานเพื่อนำไปสู่การต่อยอดองค์ความรู้และสร้างนวัตกรรมได้ในอนาคต

6. การจัดการระบบการเรียนรู้ (LMS)

บริษัทฯ ใช้ซอฟต์แวร์ระบบการจัดการเรียนรู้ (Learning Management System หรือ LMS) ซึ่งทำหน้าที่บริหารจัดการเรียนการสอนของบริษัทฯ ที่บรรจุหลักสูตรออนไลน์ (e-Learning)

ในหมวดหมู่ต่างๆ กว่า 100 หลักสูตร เช่น หลักสูตรทางธุรกิจ เทคโนโลยี และการเงิน โดยพนักงานสามารถเข้าถึงการเรียนรู้ต่างๆ ได้ทุกที่ทุกเวลาผ่านเว็บไซต์และแอปพลิเคชัน iSPARK ทั้งนี้ ระบบ LMS ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถลดค่าใช้จ่ายในการอบรมในส่วนของหลักสูตร รวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น ค่าเดินทาง ค่าอาหาร ค่าสถานที่ และค่าที่พัก โดยในปี 2566 สามารถลดค่าใช้จ่ายจากที่ได้ประมาณการไว้เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 8.35 ล้านบาท จากการเข้าอบรมของพนักงานในกลุ่มจำนวนทั้งสิ้น 1,104 คน (ร้อยละ 100 ของพนักงานทั้งหมด) LMS ประกอบด้วยการใช้งาน 5 ส่วนหลัก ดังนี้

1. ระบบจัดการหลักสูตร (Course Management) ประกอบด้วยการเรียนรู้ในห้องเรียน (Classroom) และการเรียนรู้แบบออนไลน์ (e-Learning) โดยแบ่งกลุ่มผู้ใช้งานออกเป็น 3 ระดับคือ ผู้เรียน ผู้สอน และผู้บริหารระบบ ซึ่งสามารถเข้าสู่ระบบจากที่ไหน และเวลาใดก็ได้
2. ระบบการสร้างบทเรียน (Content Management) ประกอบด้วยเครื่องมือในการสร้าง Content ซึ่งสามารถใช้งานได้ดีทั้งกับบทเรียนในรูปแบบ Text - based, VDO และ Infographics
3. ระบบการทดสอบและประเมินผล (Test and Evaluation System) ประกอบด้วยคลังข้อสอบและระบบประเมินผลรายหลักสูตร
4. ระบบส่งเสริมการเรียนรู้ (Course Tools) ประกอบด้วยเครื่องมือต่างๆ ที่ใช้สื่อสารระหว่างบริษัทฯ ผู้เรียนและผู้สอนผ่านนิวส์ฟีด (News Feed)
5. ระบบจัดการข้อมูล (Data Management System) การเก็บประวัติข้อมูล และออกรายงานการอบรมของผู้เรียน (Training Record)

การประเมินผลปฏิบัติงาน

ระบบบริหารผลการปฏิบัติงาน (Performance Management System: PMS) ของบริษัทฯ มีความชัดเจนและเป็นระบบในการวัดและประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงาน เพื่อผลักดันให้ผลการปฏิบัติงานขององค์กรบรรลุเป้าหมายและเกิดการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยได้ทำการปรับปรุงการประเมินเชิงพฤติกรรมให้สอดคล้องกับ Core Competency และค่านิยมองค์กร ACT SPIRIT ซึ่งการประเมินพนักงานได้ถูกแบ่งออกเป็น 2 ด้าน ได้แก่ การประเมินพฤติกรรมและการประเมินผลงานผ่านตัวชี้วัดของพนักงาน โดยพนักงานทุกคนต้องกำหนดตัวชี้วัดรายบุคคลที่สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายขององค์กร ผลการประเมินจะถูกนำมาใช้เป็นข้อมูลเพื่อวางแผนในการระบุนิเทศทางการพัฒนาสายอาชีพที่เหมาะสมแก่พนักงานทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อีกทั้งยังนำมาใช้เพื่อประกอบการพิจารณาปรับค่าตอบแทน และเลื่อนตำแหน่งให้สอดคล้องกับผลดำเนินงานในระดับองค์กร

โครงการสำคัญ

การพัฒนาศักยภาพของพนักงานในทุกระดับ GPSC ACADEMY CORE PROGRAM

บริษัทฯ มีการพัฒนาพนักงานขององค์กรผ่าน “GPSC ACADEMY” ซึ่งเป็นศูนย์รวมโปรแกรมการพัฒนาพนักงาน โดยในส่วนของศักยภาพหลัก (Core Competency) ซึ่งเป็นความสามารถที่มุ่งหวังพัฒนาพนักงานในทุกระดับ บริษัทฯ ได้ออกแบบหลักสูตรร่วมกับที่ปรึกษาด้านการพัฒนาบุคลากรและภาวะผู้นำในระดับชั้นนำ และจัดโปรแกรมการพัฒนาโดยเน้นในด้าน การบริหารธุรกิจ (Business Management) และ การบริหารคน และการทำงานร่วมกันเป็นทีม (People Management) โดยใช้ชื่อโปรแกรมว่า “Core Program” ภายใต้โปรแกรมนี้จะมีโปรแกรมพิเศษเฉพาะพนักงานในแต่ละกลุ่มระดับงาน ตั้งแต่โปรแกรมที่เน้นด้านการพัฒนาตนเอง (Intensive Development Program) การพัฒนาบุคลากรและทีมงาน (Team Management Program) ไปจนถึงการพัฒนาความเป็นผู้นำ (Leadership Development Program) ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าพนักงานจะได้รับการพัฒนาตามระดับศักยภาพที่เหมาะสมในแต่ละกลุ่มระดับงาน ซึ่งการออกแบบหลักสูตรการพัฒนาผู้นำในแต่ละปีจะมีการพิจารณาจากกลยุทธ์ที่สำคัญทางธุรกิจ และประเด็นที่เกี่ยวกับด้านการดูแลบุคลากร นำมาใช้เป็นข้อมูลในการออกแบบหลักสูตรที่เหมาะสมกับสถานการณ์ในแต่ละปี

การพัฒนาศักยภาพของพนักงานกลุ่มผู้นำผ่าน LEADERSHIP TRANSFORMATION PROGRAM

บริษัทฯ มีการพัฒนาพนักงานกลุ่มผู้นำ ซึ่งมุ่งพัฒนาให้พนักงานเข้าใจบทบาทการเป็นผู้นำในฐานะ People Manager ซึ่งจะช่วยให้เข้าใจทีมงานและสนับสนุนได้อย่างมีประสิทธิภาพ และทำให้ทีมงานสามารถเห็นภาพรวมกลยุทธ์ขององค์กรที่ต้องร่วมกันผลักดันให้สำเร็จ รวมทั้งเป็นผู้นำที่เข้าใจทิศทางการกลยุทธ์ขององค์กรภายใต้สภาวะการเปลี่ยนแปลงของโลกที่ไม่หยุดนิ่งในทุกด้าน และสามารถสร้างเป้าหมายที่สอดคล้องและสนับสนุนเป้าหมายขององค์กร

การปฏิบัติด้านแรงงานและสิทธิแรงงาน

การปฏิบัติด้านแรงงานและสิทธิแรงงานของกลุ่ม GPSC ได้ดำเนินงานตามนโยบายบริหารงานบุคคล และสอดคล้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ซึ่งมีนโยบายทั้งด้านการจ้างงาน และการเลิกจ้างอย่างเป็นธรรม นอกจากนี้ กลุ่ม GPSC จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการจาก 3 พื้นที่ที่กลุ่ม GPSC ประกอบกิจการอยู่ ได้แก่ จังหวัดระยอง ชลบุรี และ กรุงเทพฯ ซึ่งเป็นช่องทางสำหรับพนักงานในการเจรจาต่อรองด้านสวัสดิการ สภาพการทำงาน และเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับ

พนักงาน โดยพนักงานของกลุ่ม GPSC (ร้อยละ 100) มีสิทธิสมัครเป็นตัวแทน ทั้งนี้ การสรรหาคณะกรรมการจัดทำโดยวิธีเลือกตั้งตัวแทนเพื่อให้สามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างเท่าเทียม ปัจจุบันมีคณะกรรมการ 25 คน ซึ่งมีวาระในการดำรงตำแหน่ง 2 ปี คณะกรรมการสวัสดิการฯ จะมีการหารือถึงประเด็นการปฏิบัติด้านแรงงานและสิทธิแรงงานร่วมกับตัวแทนฝ่ายนายจ้างอย่างเป็นทางการทุก 3 เดือน

ความหลากหลายในบริษัท

บริษัทฯ ให้การยอมรับและเห็นถึงวัฒนธรรมของความแตกต่างและความหลากหลายของแต่ละบุคคล ทั้งในเรื่องความแตกต่างทางเพศ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ความคิดเห็นทางการเมือง สถานะทางเศรษฐกิจและสังคม อายุ ภูมิสำเนา รวมถึงความพิการ ความผิดปกติทางร่างกาย รวมทั้ง มีการสนับสนุนคนพิการ ผ่านการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ พ.ศ. 2550 และที่แก้ไขเพิ่มเติม ผ่านการส่งเสริมเข้าถึงกองทุนส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการตามระยะเวลาและตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ตระหนักว่าความหลากหลายในองค์กรจะช่วยให้บริษัทฯ สามารถตอบสนองความต้องการที่แตกต่างของผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ และลักษณะธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปได้อย่างสร้างสรรค์ อันส่งผลให้เกิดประโยชน์แก่บริษัทฯ อย่างยั่งยืน ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดคุณสมบัติในการสรรหาบุคลากร การให้ความเท่าเทียมในการพัฒนาทรัพยากรบุคคลเพื่อเตรียมความพร้อมในการเติบโตในสายอาชีพแก่พนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียม โดยในปี 2566 บริษัทฯ มีผู้บริหารเพศหญิงอยู่ที่ร้อยละ 30.52 ทั้งนี้บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลความหลากหลาย และสัดส่วนค่าตอบแทนพนักงานหญิงต่อพนักงานชาย บน Sustainability Performance Data บนเว็บไซต์ทางการของ GPSC

ความปลอดภัยในการทำงาน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับความปลอดภัยในการทำงานของพนักงาน และได้มีการประกาศนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจถึงความปลอดภัยสำหรับพนักงานทุกคนได้แก่

1. นโยบายการป้องกันปัญหาอาชญากรรม การดื่มหรือบริโภคเครื่องดื่มที่มีแอลกอฮอล์หรือสารอื่นใดที่ออกฤทธิ์ต่อระบบประสาท
2. นโยบายการอนุรักษ์การได้ยิน
3. วิสัยทัศน์ วัฒนธรรม และค่านิยมด้านคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

4. สัญลักษณ์เตือนอันตรายเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และข้อความแสดงสิทธิและหน้าที่ของนายจ้างและลูกจ้าง
5. นโยบาย 5ส และการรักษาสภาพแวดล้อมที่ดีในการทำงาน
6. นโยบายขับขี่ยปลอดภัย

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานและหัวหน้าหน่วยงานความปลอดภัย ประจำในทุกจังหวัด และทุกพื้นที่ของบริษัทฯ

คำตอบแทนและสวัสดิการพนักงาน

บริษัทฯ ดำเนินการประเมินคำตอบแทนและผลประโยชน์ของพนักงานเป็นประจำทุกปี เพื่อพิจารณากำหนดการจ่ายคำตอบแทนและผลประโยชน์ที่เหมาะสมและสามารถแข่งขันกับกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกันได้

นอกเหนือจากคำตอบแทนในรูปของเงินเดือนและโบนัสแล้ว บริษัทฯ ได้จัดให้มีผลประโยชน์ตอบแทนให้กับพนักงานทุกระดับในรูปแบบต่างๆ ที่สอดคล้องกับสภาพความต้องการของพนักงาน ดังนี้

1. ประกันสังคม กองทุนที่ให้หลักประกันแก่ผู้ที่อยู่ในระบบประกันสังคมให้ได้รับประโยชน์ทดแทน เมื่อประสบอันตรายหรือเจ็บป่วย ทูพพลภาพ หรือตาย ซึ่งไม่เกิดจากการทำงาน รวมทั้งกรณีคลอดบุตร สงเคราะห์บุตร ชราภาพ และว่างงาน
2. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นเพื่อเป็นหลักประกันที่มั่นคงของพนักงานและครอบครัว ให้กับพนักงานที่สมัครใจเข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ บริษัทฯ จะจ่ายเงินเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของเงินสมทบ และพนักงานจะจ่ายเงินเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของเงินสะสมตามสัดส่วนที่บริษัทฯ กำหนด โดยในปี 2566 มีพนักงานเป็นสมาชิกกองทุนอัตราร้อยละ 94.38
3. การให้ความคุ้มครองด้านรักษาพยาบาล สำหรับพนักงานและบุคคลในครอบครัว (คู่สมรส และบุตร) ตามเงื่อนไขที่บริษัทฯ กำหนด ทั้งนี้บริษัทฯ ยังได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานด้วย
4. ประกันชีวิต สำหรับพนักงาน เพื่อสร้างความมั่นคงให้กับพนักงานและครอบครัว
5. เงินค่าเช่าบ้าน สำหรับพนักงานซึ่งปฏิบัติงานประจำนอกเขตกรุงเทพมหานคร นนทบุรี ปทุมธานี สมุทรปราการ สมุทรสาคร และนครปฐม ตามที่บริษัทฯ กำหนด

6. เงินเพิ่มสำหรับผู้ปฏิบัติงานกะ เป็นเงินช่วยเหลือพิเศษสำหรับผู้ปฏิบัติงานกะที่จะต้องปฏิบัติงานในวัน เวลาทำงานที่แตกต่างจากพนักงานทั่วไป ตามที่บริษัทฯ กำหนด
7. เงินเพิ่มสำหรับผู้ปฏิบัติงานเข้าเวร เป็นเงินช่วยเหลือพิเศษสำหรับผู้ปฏิบัติงานเข้าเวร ซึ่งปฏิบัติงานในลักษณะที่ต้องมีผู้ปฏิบัติงานเตรียมพร้อมอยู่ในเขตหรือที่พักทำการตามที่บริษัทฯ กำหนด
8. เงินช่วยเหลือการศึกษานูตรพนักงานตามระดับชั้นและประเภทของสถานศึกษาตามที่บริษัทฯ กำหนด
9. ของที่ระลึกเมื่อพนักงานปฏิบัติงานครบอายุงาน ตามที่บริษัทฯ กำหนด
10. สวัสดิการทางเลือก คือสวัสดิการบางประเภทที่บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานสามารถแสดงความจำนงในการเลือกรับหรือสละสิทธิไม่รับ แต่เลือกเปลี่ยนแปลงเป็นสวัสดิการทดแทน ตามเงื่อนไขที่บริษัทฯ กำหนด
11. สวัสดิการทดแทน คือสวัสดิการที่บริษัทฯ กำหนดให้เพื่อให้พนักงานสามารถเลือกรับเพื่อเป็นการทดแทนสวัสดิการทางเลือกที่พนักงานสละสิทธิในการเลือกรับ ตามเงื่อนไขที่บริษัทฯ กำหนด
12. ชุดยูนิฟอร์ม
13. รถรับ-ส่งสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานพื้นที่จังหวัดระยอง และชลบุรี
14. เงินช่วยเหลืออื่นๆ ตามที่บริษัทฯ กำหนด เช่น การจ่ายเงินช่วยเหลือค่าสถานออกกำลังกาย การจ่ายเงินช่วยเหลือค่าที่จอดรถ และการจ่ายเงินช่วยเหลือฌาปนกิจ เป็นต้น

การเสริมสร้างความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร

ความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรเป็นหนึ่งในแรงขับเคลื่อนให้กลุ่ม GPSC ดำเนินการได้ตามเป้าหมาย และส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดีของกลุ่ม GPSC จึงกำหนดให้มีการสำรวจความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรโดยหน่วยงานภายนอกเป็นประจำทุกปี และนำผลสำรวจไปใช้ในการพัฒนาโปรแกรมเพื่อรักษาและส่งเสริมความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร โดยมีขั้นตอนดังต่อไปนี้

- ส่งแบบสำรวจ
- ประมวลผลการสำรวจ
- นำเสนอผลต่อผู้บริหาร
- จัดทำแผนดำเนินงานเพื่อรักษาและส่งเสริมความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร

ทั้งนี้ บริษัทฯ มุ่งเน้นการเสริมสร้างความผูกพันในองค์กร โดยใช้ค่านิยม “ACT SPIRIT” ในการปลูกฝังให้เกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กร ด้วยการใช้ระบบ และกลไกทางด้านทรัพยากรบุคคล ตลอดจนกิจกรรมต่างๆ ในการสื่อสารเพื่อสร้างให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจ และนำไปปรับใช้ในการทำงาน เพื่อเกิด

พฤติกรรมในการทำงานที่องค์กรต้องการ และมุ่งเน้นให้มีการสื่อสารภายในที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดความเข้าใจอันดีร่วมกันระหว่างผู้บริหารและพนักงาน และสร้างความพึงพอใจและความผูกพันในองค์กรต่อไป โดยในปี 2566 อัตราการลาออกของพนักงานอยู่ที่ร้อยละ 5.89 และคะแนนผลสำรวจความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร (Employee Engagement) อยู่ที่ร้อยละ 61

7.6 ข้อมูลสำคัญอื่น ๆ

7.6.1 รายชื่อบุคคลที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบงานสำคัญของบริษัทฯ มีดังนี้

เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2566 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2566 มีมติแต่งตั้งนายณัฐ ลิมารัตน์ ให้ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารของบริษัท ได้แก่ ทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานประจำปี
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น
4. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารควรรับทราบ
5. จัดอบรมและประชุมพิเศษ ตลอดจนให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่แก่กรรมการปัจจุบัน และกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่
6. ดูแล และประสานงานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ข้อกำหนด และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจได้อย่างครบถ้วนและถูกต้อง
7. ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

ทั้งนี้ นายณัฐ ลิมารัตน์ มีประวัติการศึกษา และการอบรมด้านเลขานุการบริษัท ดังนี้

- ปริญญาโท Master of Laws, Indiana University, U.S.A.
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม. 9)

โดยมีประวัติและคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นเลขานุการบริษัท ปรากฏในเอกสารแนบ 1

ผู้ควบคุมดูแลการกำกับ

บริษัท มอบหมายให้นายกฤตพงศ์ ตั้งลิทธิศิลป์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสศูนย์บริการการเงินและบัญชีองค์กร เป็นผู้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชีของบริษัท โดยมีประวัติปรากฏในเอกสารแนบ 1

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท

บริษัท มอบหมายให้นางสาวอรธยา สุโขธินัง ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัท โดยมีประวัติปรากฏในเอกสารแนบ 3

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท (Compliance)

บริษัท มอบหมายให้นายณัฐ ลิมารัตน์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน (compliance) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัท โดยมีประวัติและคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท ปรากฏในเอกสารแนบ 1

7.6.2 รายชื่อหัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์

ข้อมูลติดต่อ

1. นางสาวสุกิตติ ไชยรักษ์

ตำแหน่ง ผู้จัดการฝ่ายการเงินองค์กรและนักลงทุนสัมพันธ์

โทรศัพท์: 0-2140-4600

อีเมล: sukittee.c@gpscgroup.com

2. นายพงษ์ศักดิ์ พलयงาม

ตำแหน่ง ผู้จัดการส่วนนักลงทุนสัมพันธ์

โทรศัพท์: 0-2140-4646

อีเมล: pongsak.pl@gpscgroup.com

7.6.3 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีและค่าบริการอื่น

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชี (Audit Fee) ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา ให้แก่ ผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย จำนวน 7.94 ล้านบาท โดยเป็นค่าสอบบัญชีของบริษัทฯ จำนวน 0.94 ล้านบาท และของบริษัทย่อย จำนวน 7.00 ล้านบาท

ค่าบริการอื่น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-Audit Fee) ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา ซึ่งได้แก่ ค่าบริการตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริมการลงทุน ค่าที่ปรึกษาทางด้านบัญชีและภาษี ให้แก่ สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด จำนวน 0.78 ล้านบาท และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ จำนวน 2.34 ล้านบาท



8 | รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ ในรอบปี 2566

การกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ทบทวนและปรับปรุงคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ โดยคู่มือฉบับนี้ได้ประกาศใช้ในปี 2563 เป็นต้นไป เพื่อวางหลักในการทำงานให้กับพนักงานทุกระดับและการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เกิดประสิทธิผล มีการบริหารจัดการที่พัฒนาสู่ความเป็นเลิศ มีความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ อันจะเป็นการสร้างเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มว่าบริษัทฯ เป็นบริษัทมหาชนชั้นนำในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ที่ดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาล และมุ่งมั่นสู่การเติบโตเจริญก้าวหน้าอย่างยั่งยืน

การกำหนดนโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์การดำเนินงาน และตัวชี้วัดผลการดำเนินงาน

- ในปี 2566 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ทบทวนและกำหนดนโยบาย ทิศทาง และกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทที่เข้าลงทุน รวมถึงทบทวนวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- ในปี 2566 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติตัวชี้วัดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ (Key Performance Indicators: KPIs) ทั้งด้านการเงินและไม่ใช้การเงิน โดยกำหนดตามหลัก Balanced Scorecard ซึ่ง KPIs ดังกล่าว ประกอบด้วย มุมมองด้านการเงิน มุมมองด้านผู้มีส่วนได้เสีย (ความพึงพอใจของลูกค้า) มุมมองด้านกระบวนการทำงานภายในองค์กร และมุมมองด้านการเรียนรู้และการเติบโตขององค์กรและพนักงาน (Employee Engagement and Succession Planning)

8.1.1 การสรรหา พัฒนา และประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

1. หลักเกณฑ์การคัดเลือกกรรมการอิสระ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีกรรมการอิสระจำนวน 6 คน จากกรรมการทั้งหมด 13 คน ซึ่งเป็นผู้ที่มีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหารและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวนกรรมการอิสระของบริษัทฯ เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่กำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทจดทะเบียนต้องมี

กรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่สรรหาและพิจารณากลั่นกรองบุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ โดยพิจารณาจากข้อเสนอของผู้ถือหุ้นรายใหญ่และผู้ถือหุ้นรายย่อย รวมถึงบัญชีรายชื่อกรรมการ (Directors' Pool) ของหน่วยงานที่นำเชื่อถือซึ่งเป็นฐานข้อมูลกรรมการที่ได้รับรวบรวมรายชื่อผู้ทรงคุณวุฒิในสาขาต่าง ๆ ไว้ จากนั้นคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะพิจารณาคัดคุณสมบัติในประเด็นต่าง ๆ โดยบริษัทฯ ได้กำหนดนิยามกรรมการอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนดังนี้

- ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ทั้งนี้โดยนับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระด้วย
- ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน/พนักงาน/ ลูกจ้าง/ ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
- ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นผู้บริหารหรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์

ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำการ การเข้า หรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือ บริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค่าประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของ บริษัทฯ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใด จะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตาม วิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำ รายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณา ภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปี ก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจ ควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบ บัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ลังกักอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อย กว่า 2 ปี
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึง การให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทาง การเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปี จากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือ ผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้น ด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่ น้อยกว่า 2 ปี
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของ กรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็น ผู้เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการ แข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่ เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วน ร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือน ประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออก เสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่าง เดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างอิสระได้

การกำหนดนิยามกรรมการอิสระของบริษัทฯ มีส่วนที่กำหนดไว้ เข้มงวดที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด คือ สัดส่วนการ ถือหุ้นของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ กำหนดให้กรรมการอิสระต้อง “ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียง ทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้น รายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ทั้งนี้ โดยนับรวมการถือ หุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระด้วย” (คณะกรรมการ กำกับตลาดทุนกำหนดที่ร้อยละ 1) ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดให้ กรรมการอิสระมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี (หรือไม่เกิน 3 วาระ ติดต่อกัน)

2. การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่สรรหาและพิจารณากลั่นกรอง บุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ โดยพิจารณา จากข้อเสนอของผู้ถือหุ้นรายใหญ่และรายย่อยรวมถึงบัญชีรายชื่อกรรมการ (Directors' Pool) ของหน่วยงานที่น่าเชื่อถือซึ่งเป็น ฐานข้อมูลกรรมการที่ได้รับรวบรวมรายชื่อผู้ทรงคุณวุฒิในสาขาต่าง ๆ ไว้ จากนั้นคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะ พิจารณาคูณสมบัติของกรรมการในประเด็นต่าง ๆ ดังนี้

- มีคุณสมบัติครบถ้วน และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย และกฎเกณฑ์ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด และ ไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับ ความไว้วางใจให้บริหารจัดการบริษัทที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้น ตามกฎหมายและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์
- มีอายุไม่เกิน 70 ปีบริบูรณ์
- มีความรู้ ความสามารถ ความหลากหลายของทักษะ สาขา อาชีพ และประสบการณ์ในการทำงานที่เป็นประโยชน์และ สอดคล้องกับกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดย พิจารณาควบคู่กับ “ตารางความรู้ความชำนาญ (Skill Matrix) ของคณะกรรมการบริษัทฯ”
- สามารถทุ่มเทเวลาได้อย่างเต็มที่ มีสุขภาพร่างกาย แข็งแรง มีส่วนร่วมที่สร้างสรรค์ในการประชุม มีความกล้าใน การแสดงความคิดเห็นในที่ประชุม มีประวัติการทำงานและ จริยธรรมที่ดีงามที่ได้รับการยอมรับจากสังคม
- มีภาวะผู้นำ และสามารถติดตามการดำเนินการของผู้บริหาร ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในตลาด หลักทรัพย์แห่งประเทศไทยไม่เกิน 4 บริษัท

ทั้งนี้ มุมมองด้านความหลากหลายได้ถูกรวมเข้าไว้ใน กระบวนการเสนอชื่อกรรมการ ทั้งเรื่องเพศ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา อายุ ภูมิหลังทางวัฒนธรรม หรือความแตกต่างอื่น ๆ

สำหรับการสรรหากรรมการเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี บริษัทฯ ได้ประกาศบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อเรียนเชิญให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการล่วงหน้า โดยคณะกรรมการจะพิจารณาความเหมาะสมเพื่อเสนอรายชื่อดังกล่าวต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นต่อไป ทั้งนี้ ต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด

กระบวนการแต่งตั้งกรรมการ

1. การแต่งตั้งกรรมการทดแทนกรรมการที่ออกจากตำแหน่งตามวาระ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะคัดเลือกและนำเสนอรายชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมตามหลักเกณฑ์การสรรหาต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาเห็นชอบให้เสนอรายชื่อบุคคลดังกล่าวต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป โดยบุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมา เป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่ากับจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น โดยที่ :

- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง
- ให้ผู้ถือหุ้นลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล
- ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่พึงมี ให้ประธานที่ประชุมออกเสียงได้เพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

2. การแต่งตั้งกรรมการทดแทนตำแหน่งกรรมการที่ว่างในกรณีอื่นที่ไม่ใช่เนื่องมาจากการครบวาระ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะคัดเลือกและนำเสนอรายชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมตามหลักเกณฑ์การสรรหาต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนตำแหน่งกรรมการที่ว่างลง ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าว จะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่ากับวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทน

การพ้นจากตำแหน่งกรรมการ

1. ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่ง อาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้
2. นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการจะพ้นจากตำแหน่งเมื่อตาย ลาออก ขาดคุณสมบัติ หรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออก หรือศาลมีคำสั่งให้ออก
3. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัทฯ โดยการลาออกนั้นจะมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัทฯ กรรมการซึ่งลาออกอาจแจ้งการลาออกของตนให้นายทะเบียนทราบด้วยก็ได้
4. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระได้ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง



การพัฒนาของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีนโยบายส่งเสริมให้กรรมการพัฒนาความรู้อย่างต่อเนื่อง เพื่อเสริมให้การดำเนินงานของคณะกรรมการมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น โดยข้อมูลการอบรมของกรรมการ มีดังนี้

ข้อมูลการอบรมหลักสูตรกรรมการจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

| ลำดับ | ชื่อ - นามสกุล | DCP | DAP | RCP | SGP | AACP | RCL | Others |
|-------|-----------------------------|----------|----------|---------|--------|---------|---------|---|
| 1. | นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร | 51/2004 | 24/2004 | | | | | FND 14/2004 ACEP 4/2012 |
| 2. | พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ | | | | 6/2023 | | | |
| 3. | พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ | | 144/2018 | | | | | BNCP 14/2022 |
| 4. | นางนิชา หิรัญบุรณะ ภูธรธรรม | | 164/2019 | | | | | |
| 5. | นายเฉลิมพล เพ็ญสุตร | | 196/2022 | | | | | RFP 7/2022 : Financial Reporting Cases: A Monitoring Guide for Board |
| 6. | นายสมชาย มีเสน | | 161/2019 | | | 44/2022 | | RFP 6/2022 : Financial Reporting Cases: A Monitoring Guide for Board FSD 45/2022 |
| 7. | นายพนพล ปิ่นสุภา | 146/2011 | | | | | | FSD 12/2011 สัมมนา Briefing on International Anti-Corruption International Cases and Practices |
| 8. | นายวุฒิกร สติจิต | 158/2012 | | | | | | |
| 9. | นายคงกระพัน อินทรแจ้ง | 119/2009 | | 21/2009 | | | | |
| 10. | ม.ล. ปีกทอง ทองใหญ่ | 15/2002 | | | | | | |
| 11. | นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์อิฎฐ | 279/2019 | | | | | 28/2022 | SBM 9/2020 IOD National Director Conference 2019: “Board of the Future” IOD National Director Conference 2021: “Leadership Behind Closed Door” |
| 12. | นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต | 187/2014 | | 52/2022 | | | | ELP 27/2022 |
| 13. | นายวรวัฒน์ พิทยศิริ | 158/2012 | | | | | | |

DCP : Director Certification Program
 DAP : Director Accreditation Program
 RCP : Role of the Chairman Program
 SGP : Subsidiary Governance Program
 AACP : Advanced Audit Committee Program
 RCL : Risk Management Program for Corporate Leaders
 ACEP : Anti-corruption for Executive Program

RFP : Refreshment Training Program
 SBM : Strategic Board Master Class
 FSD : Financial Statements for Directors
 FND : Finance for Non-Finance Director
 ELP : Ethical Leadership Program
 BNCP : Board Nomination & Compensation Program

กิจกรรมที่เข้ารับการอบรมเพิ่มเติมในปี 2566

ในปี 2566 มีกรรมการที่เข้ารับการอบรมเพิ่มเติม ดังนี้

- พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ เข้าอบรมหลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่น 6/2023 จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ เข้าอบรมหลักสูตร ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 18 จัดโดยสถาบันวิทยาการพลังงาน
- ม.ล. ปีกทอง ทองใหญ่ เข้าอบรมหลักสูตร ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 18 จัดโดยสถาบันวิทยาการพลังงาน
- น.ส.พรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล เข้าอบรมหลักสูตร TLCA CFO Professional Development Program (TLCA CFO CPD) 2023 จัดโดยสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

การปฐมนิเทศกรรมการใหม่

บริษัทฯ จัดให้มีการปฐมนิเทศสำหรับกรรมการรายใหม่ ก่อนการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งแรก เพื่อให้กรรมการใหม่ได้รับทราบนโยบายธุรกิจ รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เช่น ลักษณะธุรกิจ แผนกลยุทธ์ธุรกิจ โครงสร้างองค์กร โครงสร้างผู้ถือหุ้น ผลการดำเนินงาน การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ รวมถึงกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ซึ่งเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์สำหรับการเป็นกรรมการบริษัทฯ

ในปี 2566 มีกรรมการเข้ารับฟังการปฐมนิเทศกรรมการใหม่ของบริษัทฯ จำนวน 3 คน ได้แก่

1. นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต
2. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์
3. นางปานทิพย์ ศรีพิมล

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท กระบวนการและเกณฑ์การประเมิน

ในปี 2566 บริษัทฯ ได้ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ โดยมีการประเมินทั้งหมด 3 แบบ ประกอบด้วย แบบประเมินคณะกรรมการทั้งคณะ แบบประเมินกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเองและกรรมการท่านอื่น) และแบบประเมินคณะกรรมการชุดย่อย (แบบรายคณะ) ทั้ง 4 คณะ

เกณฑ์การประเมิน คิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อทั้งหมด ดังนี้

มากกว่าร้อยละ 85 = ปฏิบัติเป็นประจำ / ดีเยี่ยม / เหมาะสมที่สุด
 มากกว่าร้อยละ 75 = ปฏิบัติเป็นส่วนใหญ่ / ดีมาก / เหมาะสมมาก
 มากกว่าร้อยละ 65 = ปฏิบัติเป็นบางครั้ง / ดี / เหมาะสม
 มากกว่าร้อยละ 50 = ปฏิบัติค่อนข้างน้อย / พอใช้
 ต่ำกว่าร้อยละ 50 = ไม่เคยปฏิบัติ / ควรปรับปรุง

สรุปผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย ดังนี้

1. แบบประเมินคณะกรรมการทั้งคณะ ประกอบด้วย 7 หัวข้อ ได้แก่
 1. โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ
 2. การกำกับดูแลกลยุทธ์และผลการดำเนินงานของบริษัท
 3. ผลการดำเนินงานและการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารระดับสูง
 4. การกำกับดูแลการบริหารและจัดการความเสี่ยง
 5. สิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล
 6. การประชุมคณะกรรมการ
 7. การพัฒนาตนเองของกรรมการ

➤ ผลการประเมินอยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม” (ร้อยละ 94.24)

2. แบบประเมินกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเองและกรรมการท่านอื่น) ประกอบด้วย 5 หัวข้อ ได้แก่
 1. ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเอง สามารถอธิบายการตัดสินใจได้
 2. ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ
 3. การมีจริยธรรม/จรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ
 4. การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการในระยะยาว
 5. ความรู้และความสามารถ

➤ ผลการประเมินตนเอง อยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม” (ร้อยละ 97.00)

➤ ผลการประเมินกรรมการท่านอื่น อยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม” (ร้อยละ 97.80)
3. แบบประเมินคณะกรรมการชุดย่อย ทั้ง 4 คณะ ประกอบด้วย 5 หัวข้อ ได้แก่
 1. องค์ประกอบของคณะกรรมการชุดย่อย
 2. การประชุมคณะกรรมการชุดย่อย
 3. ความพอใจต่อประสิทธิภาพการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อย
 4. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อย
 5. ความสัมพันธ์กับผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชีและผู้บริหาร (เฉพาะคณะกรรมการตรวจสอบ)

➤ ผลการประเมินคณะกรรมการตรวจสอบ อยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม” (ร้อยละ 96.73)

➤ ผลการประเมินคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนอยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม” (ร้อยละ 95.28)

➤ ผลการประเมินคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนอยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม” (ร้อยละ 96.53)

➤ ผลการประเมินคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม” (ร้อยละ 97.60)

สิทธิของผู้ลงทูลาย่อยในการแต่งตั้งกรรมการ

บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งหรือหลายรายซึ่งถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 1 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ เสนอระเบียบวาระการประชุมและชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการ ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม ถึง 31 ธันวาคม 2565 (ล่วงหน้าอย่างน้อย 3 เดือน ก่อนวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566) โดยได้เปิดเผยหลักเกณฑ์และขั้นตอนการพิจารณาไว้บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อเป็นการเคารพสิทธิและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน และปฏิบัติต่อเนื่องมาทุกปี

หลักเกณฑ์การคัดเลือกผู้บริหารระดับสูงสุด

การสรรหาและแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

การสรรหาและแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ในกรณีที่มิได้ตำแหน่งว่างลง คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะพิจารณาผู้ที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง อีกทั้งมีคุณสมบัติเหมาะสมในด้านต่าง ๆ อาทิ ความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ในการทำงาน และภาวะผู้นำ วิสัยทัศน์กว้างไกล ฯลฯ และเสนอที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

การประเมินการปฏิบัติงานและนโยบายค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ในปี 2566 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยหลักเกณฑ์การพิจารณาประกอบด้วย ปัจจัยด้านผลการดำเนินงาน เชื่อมโยงกับตัวชี้วัดการดำเนินงาน (Key Performance Indicators: KPIs) ซึ่งรวมถึงผลการปฏิบัติงานประจำปี (ระยะสั้น) และผลการปฏิบัติงานตามกลยุทธ์ในระยะยาวเพื่อสร้างความยั่งยืนให้กับบริษัทฯ ประกอบกับปัจจัยด้านความสามารถในการบริหารจัดการและภาวะผู้นำ ที่จะช่วยสร้างความยั่งยืนในระยะยาวให้กับบริษัทฯ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ โดยการพิจารณากลับกรองจากคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้ร่วมกันประเมินผลการปฏิบัติงานและกำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว โดยพิจารณาควบคู่กับการประเมินตนเองของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

การบริหารผู้สืบทอดตำแหน่ง

บริษัทฯ ดำเนินการจัดทำแผนการสืบทอดตำแหน่งงานที่สำคัญ โดยได้จัดกลุ่มบุคลากรที่มีศักยภาพในการดำรงตำแหน่งบริหาร เพื่อดำเนินการประเมินศักยภาพผู้บริหาร ซึ่งครอบคลุมการประเมินด้านความสามารถ (Competency) และคุณลักษณะ (Personal Attribute) โดยนำผลประเมินที่ได้มากำหนดเป็นแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) เพื่อพัฒนาศักยภาพผู้บริหารให้มีความพร้อมต่อการสืบทอดตำแหน่งทั้งในกรณีการเกษียณอายุ และเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจในอนาคต โดยจะมีการติดตามความคืบหน้าของการพัฒนาและรายงานผลต่อคณะผู้บริหารอย่างต่อเนื่อง โดยในปีที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินศักยภาพผู้บริหาร และวางแผนพัฒนาสำหรับผู้บริหารกลุ่มที่มีศักยภาพที่จะเป็นผู้สืบทอดตำแหน่งจำนวน 39 ราย และมีแผนที่จะพัฒนาผู้สืบทอดเพิ่มเติมในอนาคต

8.1.2 การเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ รายบุคคล

บริษัทฯ มีการกำหนดวันประชุมล่วงหน้าอย่างเป็นทางการเป็นประจำทุกปี ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้กรรมการสามารถวางแผนจัดสรรเวลาในการเข้าร่วมประชุมได้อย่างสม่ำเสมอ และอาจมีการประชุมนัดพิเศษเพิ่มเติมเพื่อพิจารณาเรื่องที่มีความสำคัญเร่งด่วน ทั้งนี้ กรรมการที่ติดภารกิจสำคัญเร่งด่วนและไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ ต้องมีหนังสือลาประชุมต่อประธานกรรมการเป็นลายลักษณ์อักษร โดยในการประชุมแต่ละครั้ง บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุมให้คณะกรรมการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนประชุม เว้นแต่ในกรณีมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เช่น การประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษ เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอในการศึกษาข้อมูลก่อนการเข้าประชุม โดยกรรมการสามารถสอบถามข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติมผ่านทางเลขานุการบริษัทเพื่อประสานงานต่อไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความสำคัญเรื่องการจัดการเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบคอบ ในกรณีที่กรรมการคนใดคนหนึ่งมีส่วนได้เสียเกี่ยวกับเรื่องที่มีการพิจารณา กรรมการดังกล่าวจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องนั้น เมื่อสิ้นสุดการประชุม บริษัทฯ จะจัดทำรายงานการประชุมเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ รับรองในการประชุมครั้งถัดไป และให้ประธานกรรมการลงลายมือชื่อรับรองความถูกต้อง รายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองแล้วจะถูกจัดเก็บอย่างเป็นระบบเพื่อความสะดวกในการสืบค้นอ้างอิง

ในปี 2566 มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ รวม 14 ครั้ง แบ่งออกเป็น นัดปกติ 12 ครั้ง และนัดพิเศษ 2 ครั้ง อีกทั้ง ได้จัดให้มีการประชุมกรรมการโดยไม่มีผู้บริหาร 1 ครั้ง และการประชุมกรรมการอิสระ 1 ครั้ง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีแนวปฏิบัติการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อกำหนดแนวทางในการปฏิบัติงานด้านการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้การประชุมดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ ครอบคลุมการบริหารจัดการประชุม



ตารางแสดงการเข้าร่วมการประชุมของกรรมการบริษัทฯ ในปี 2566

| ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง | คณะกรรมการ บริษัทฯ | คณะกรรมการ บริษัทฯ (บอร์ด) | คณะกรรมการ ตรวจสอบ (AC) | คณะกรรมการ สรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน (NRC) | คณะกรรมการ กำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน (CGSC) | คณะกรรมการ บริหารความเสี่ยง (RMC) | กรรมการ ที่ไม่เป็น ผู้บริหาร | กรรมการอิสระ | การประชุม ผู้ถือหุ้น |
|---|--|-----------------------|----------------------------------|-------------------------------|---|---|---|------------------------------------|--------------------|-------------------------|
| | | ประชุม 12 ครั้ง | ประชุม 2 ครั้ง | ประชุม 7 ครั้ง | ประชุม 3 ครั้ง | ประชุม 5 ครั้ง | ประชุม 9 ครั้ง | ประชุม 1 ครั้ง | ประชุม 1 ครั้ง | ประชุม 1 ครั้ง |
| 1. นายไพโรจน์ ฐิตติการ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการ | 12/12 | 2/2 | - | - | - | - | 1/1 | 1/1 | 1/1 |
| 2. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ ⁽¹⁾ | กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 9/9 | 2/2 | 3/3 | - | 4/4 | - | 1/1 | 1/1 | N/A |
| 3. พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ ⁽²⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการบริหารความเสี่ยง | 12/12 | 2/2 | - | 3/3 | - | 9/9 | 1/1 | 1/1 | 1/1 |
| 4. นางนิชา หิรัญธนะ ฐุธรรม ⁽³⁾ | กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 12/12 | 2/2 | 5/5 | - | 5/5 | - | 1/1 | 1/1 | 1/1 |
| 5. นายเฉลิมพล เพ็ญสุตร | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ | 11/12 ⁽⁴⁾ | 1/2 ⁽⁵⁾ | 7/7 | - | - | - | 1/1 | 0/1 ⁽⁶⁾ | 1/1 |
| 6. นายสมชาย มีแสน ⁽⁷⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและ ความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 12/12 | 2/2 | 7/7 | - | 5/5 | - | 1/1 | 1/1 | 1/1 |
| 7. นายพนพล ปิ่นสุภา | กรรมการ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน | 12/12 | 2/2 | - | 3/3 | - | 8/9 ⁽⁸⁾ | 1/1 | - | 1/1 |

| ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง | คณะกรรมการ บริษัท ประชุม 12 ครั้ง | คณะกรรมการ บริษัท (ปกติ) | คณะกรรมการ ตรวจสอบ (AC) | คณะกรรมการ สรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน (NRC) | คณะกรรมการ กำกับดูแลการ และความยั่งยืน (CGSC) | คณะกรรมการ บริหารความเสี่ยง (RMC) | กรรมการ ที่ไม่เป็น ผู้บริหาร | กรรมการอิสระ | การประชุม ผู้ถือหุ้น |
|---|--|---|--------------------------------|-------------------------------|---|--|---|------------------------------------|----------------|-------------------------|
| | | ประชุม 12 ครั้ง | ประชุม 2 ครั้ง | ประชุม 7 ครั้ง | ประชุม 3 ครั้ง | ประชุม 5 ครั้ง | ประชุม 9 ครั้ง | ประชุม 1 ครั้ง | ประชุม 1 ครั้ง | ประชุม 1 ครั้ง |
| 8. นายวุฒิกร สติฐิต ⁽⁹⁾ | กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน | 12/12 | 2/2 | - | 2/2 | - | - | 1/1 | - | 1/1 |
| 9. นายคงกระพัน อินทรแจ้ง | กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง | 12/12 | 2/2 | - | - | - | 9/9 | 1/1 | - | 1/1 |
| 10. หม่อมหลวงปึกทอง ทองใหญ่ ⁽¹⁰⁾ | กรรมการ | 12/12 | 2/2 | - | - | - | - | 1/1 | - | 1/1 |
| 11. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล ⁽¹¹⁾ | กรรมการ | 12/12 | 2/2 | - | - | - | - | 1/1 | - | 1/1 |
| 12. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ ⁽¹²⁾ | กรรมการ | 11/11 | 2/2 | - | - | - | - | 1/1 | - | 1/1 |
| 13. นายวรวัฒน์ พิชยศิริ | กรรมการ / เลขานุการคณะกรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้ จัดการใหญ่ | 12/12 | 2/2 | - | - | - | 9/9 | - | - | 1/1 |
| 14. นายดุสิต นาคทรัพย์ ⁽¹³⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและ ความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 3/3 | N/A | 2/2 | - | 1/1 | - | N/A | - | 1/1 |
| 15. นายลวณ แสงสินทิ ⁽¹⁴⁾ | กรรมการ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 3/3 | N/A | - | - | 1/1 | - | N/A | - | 1/1 |
| 16. นางปานทิพย์ ศรีพิมล ⁽¹⁵⁾ | กรรมการ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 6/6 | 2/2 | - | - | 2/2 | - | 1/1 | - | N/A |

หมายเหตุ:

N/A หมายถึง ไม่ได้เข้าร่วม เนื่องจากกรรมการได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่ง หรือออกจากตำแหน่งระหว่างปี 2566

(1) พลเอก ประชาพัฒน์ วังนะรัตน์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ แทนนายสุรจิต นาครทรรพ กรรมการที่ครบวาระ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2566 เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2566

(2) พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566

(3) นางนิชา หิรัญบุรณะ สุวธรรม ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

(4) นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร ไม่สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2566 (นัดพิเศษ) วันที่ 27 พฤษภาคม 2566 เนื่องจากติดภารกิจ จึงขอลาประชุม

(5) นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร ไม่สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2566 วันที่ 16 ตุลาคม 2566 เนื่องจากติดภารกิจ จึงขอลาประชุม

(6) นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร ไม่สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการอิสระ ประจำปี 2566 วันที่ 16 ตุลาคม 2566 เนื่องจากติดภารกิจ จึงขอลาประชุม

(7) นายสมชาย มีเสน ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่ง ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และ กรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

(8) นายนพดล ปิ่นสุภา ไม่สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ครั้งที่ 3/2566 วันที่ 18 เมษายน 2566 เนื่องจากติดภารกิจ จึงขอลาประชุม

(9) นายวุฒิกร สติจิต ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566

(10) หม่อมหลวงปึกทอง ทองใหญ่ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

(11) น.ส.พรรณณลิน มหาวงศ์อิกุล ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566

(12) นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายจิราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์ กรรมการที่ลาออก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566

(13) นายสุรจิต นาครทรรพ ครบวาระการดำรงตำแหน่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566

(14) นายลวณ แสงสนิท ครบวาระการดำรงตำแหน่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566

(15) นางปานทิพย์ ศรีพิมล ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566

คำตอบแทนกรรมการ

ในปี 2566 คณะกรรมการบริษัท โดยข้อเสนอแนะของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้พิจารณาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการ และกรรมการชุดย่อย ซึ่งประกอบด้วย ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อัตราการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น ผลงานของคณะกรรมการ ภาระหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการและกรรมการชุดย่อย และการเปรียบเทียบกับบริษัทจดทะเบียนอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันและมีขนาดใกล้เคียงกัน และได้เสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 พิจารณานุมัติการกำหนด

คำตอบแทนกรรมการ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการตามที่คณะกรรมการบริษัทเสนอตามรายละเอียดดังนี้

1. คำตอบแทนกรรมการบริษัท

1.1 คำตอบแทนรายเดือน

- ประธานกรรมการ 65,000 บาทต่อเดือน
- กรรมการ 45,000 บาทต่อเดือน

1.2 เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าร่วมประชุม)

- ประธานกรรมการ 25,000 บาทต่อครั้ง
ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง
- กรรมการ 20,000 บาทต่อครั้ง
ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง

2. คำตอบแทนกรรมการชุดย่อยในรูปแบบเบี้ยประชุม

ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และกรรมการบริหารความเสี่ยง (เฉพาะกรรมการที่เข้าร่วมประชุม)

- ประธานกรรมการชุดย่อย 37,500 บาทต่อครั้ง
ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง
- กรรมการชุดย่อย 30,000 บาทต่อครั้ง
ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง

3. เงินรางวัลพิเศษ (โบนัสประจำปี)

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ได้อนุมัติการจ่ายเงินรางวัลพิเศษ (โบนัสประจำปี) ในอัตราเท่ากับร้อยละ 0.5 ของกำไรสุทธิ สำหรับผลการดำเนินงานปี 2565 ให้กรรมการบริษัทที่ดำรงตำแหน่งในปี 2565 ซึ่งรวมกรรมการที่ครบวาระหรือออกระหว่างปี 2565 คิดเป็นเงินทั้งสิ้นไม่เกิน 40 ล้านบาท โดยจัดสรรตามสัดส่วนระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของกรรมการแต่ละท่าน และให้ประธานกรรมการได้รับค่าตอบแทนสูงกว่ากรรมการในอัตราร้อยละ 25 ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566

4. คำตอบแทนอื่น

-ไม่มี-

ตารางแสดงจำนวนค่าตอบแทนของกรรมการเป็นรายบุคคล ในปี 2566

| ชื่อ - บานสกุล | ตำแหน่ง | คณะกรรมการ บริษัทฯ | คณะกรรมการ บริษัทฯ | คณะกรรมการ ตรวจสอบ | คณะกรรมการ สรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน | คณะกรรมการกำกับ ดูแลกิจการ และความยั่งยืน | คณะกรรมการ บริหารความเสี่ยง | โบนัสสำหรับผล การดำเนินงาน ปี 2565 ⁽¹⁾ | รวม |
|--|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|--|---|--------------------------------|---|--------------|
| | | ค่าตอบแทนรายเดือน | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | | |
| 1. นายไพโรจน์ ชูโชติถาวร | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการ | 780,000.00 | 350,000.00 | - | - | - | - | 387,190.24 | 1,517,190.24 |
| 2. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ ⁽²⁾ | กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 405,000.00 | 220,000.00 | 90,000.00 | - | 120,000.00 | - | - | 835,000.00 |
| 3. พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ ⁽³⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการบริหารความเสี่ยง | 540,000.00 | 280,000.00 | - | 112,500.00 | - | 270,000.00 | 233,374.94 | 1,435,874.94 |
| 4. นางนินทา หิรัญบุรณะ ภูธรธรรม ⁽⁴⁾ | กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 540,000.00 | 280,000.00 | 120,000.00 | - | 150,000.00 | - | 309,752.19 | 1,399,752.19 |
| 5. นายเฉลิมพล เทียนสุตร | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ | 540,000.00 | 240,000.00 | 225,000.00 | - | - | - | 233,374.94 | 1,238,374.94 |
| 6. นายสมชาย มีเสน ⁽⁵⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 540,000.00 | 280,000.00 | 180,000.00 | - | 180,000.00 | - | 309,752.19 | 1,489,752.19 |
| 7. นายนพดล ปิ่นสุภา | กรรมการ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน | 540,000.00 | 280,000.00 | - | 90,000.00 | - | 300,000.00 | 309,752.19 | 1,519,752.19 |
| 8. นายวุฒิกร สติฐิต ⁽⁶⁾ | กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน | 540,000.00 | 280,000.00 | - | 60,000.00 | - | - | 309,752.19 | 1,189,752.19 |
| 9. นายคงกระพัน อินทรแจ้ง | กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง | 540,000.00 | 280,000.00 | - | - | - | 270,000.00 | 309,752.19 | 1,399,752.19 |
| 10. หม่อมหลวงปิรทอง ทองใหญ่ ⁽⁷⁾ | กรรมการ | 540,000.00 | 280,000.00 | - | - | - | - | 26,307.72 | 846,307.72 |
| 11. นางสาวพรรณณสิน มหาวงศ์ธิกุล ⁽⁸⁾ | กรรมการ | 540,000.00 | 280,000.00 | - | - | - | - | 26,307.72 | 846,307.72 |
| 12. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์จิต ⁽⁹⁾ | กรรมการ | 495,000.00 | 260,000.00 | - | - | - | - | - | 755,000.00 |

| ชื่อ - นามสกุล | ตำแหน่ง | คณะกรรมการ บริษัท 4 | คณะกรรมการ บริษัท 4 | คณะกรรมการ ตรวจสอบ | คณะกรรมการ สรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน | คณะกรรมการกำกับ ดูแลกิจการ และความยั่งยืน | คณะกรรมการ บริหารความเสี่ยง | โบนัสสำหรับผล การดำเนินงาน ปี 2565 ⁽¹⁾ | รวม |
|---|--|------------------------|------------------------|-----------------------|--|---|--------------------------------|---|---------------|
| | | ค่าตอบแทนรายเดือน | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | เบี้ยประชุม | | |
| 13. นายวัชรินทร์ พิทยศิริ | กรรมการ / เลขานุการคณะกรรมการ การบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ | 540,000.00 | 280,000.00 | - | - | - | 270,000.00 | 309,752.19 | 1,399,752.19 |
| กรรมการที่ครบวาระ / ลาออกระหว่างปี 2566 | | | | | | | | | |
| 14. นายดุสิต นาคทรัพย์ ⁽¹⁰⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน กรรมการตรวจสอบ | 135,000.00 | 60,000.00 | 60,000.00 | - | 37,500.00 | - | 309,752.19 | 602,252.19 |
| 15. นายลวรินทร์ แสงสิน ⁽¹¹⁾ | กรรมการ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 135,000.00 | 60,000.00 | - | - | 30,000.00 | - | 309,752.19 | 534,752.19 |
| 16. นางปานทิพย์ ศรีพิมล ⁽¹²⁾ | กรรมการ กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน | 270,000.00 | 160,000.00 | - | - | 60,000.00 | - | - | 490,000.00 |
| กรรมการที่ครบวาระ / ลาออกระหว่างปี 2565 (รับเงินโบนัสสำหรับผลการดำเนินงานปี 2565) | | | | | | | | | |
| 17. พลตรี เชาวเลช ชัยนทร์สุภาพ ⁽¹³⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการตรวจสอบ | - | - | - | - | - | - | 76,377.25 | 76,377.25 |
| 18. นางสาวนีย์ กมลบุตร ⁽¹⁴⁾ | กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ | - | - | - | - | - | - | 76,377.25 | 76,377.25 |
| 19. นายจิรวัดน์ พัฒนสมสิทธิ์ ⁽¹⁵⁾ | กรรมการ | - | - | - | - | - | - | 153,603.14 | 153,603.14 |
| 20. นายอติคม เต็มศิริ ⁽¹⁶⁾ | กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน | - | - | - | - | - | - | 230,829.03 | 230,829.03 |
| 21. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร ⁽¹⁷⁾ | กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง | - | - | - | - | - | - | 230,829.03 | 230,829.03 |
| 22. นายปรกรณ์ อภาพพันธุ์ ⁽¹⁸⁾ | กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง | - | - | - | - | - | - | 297,160.38 | 297,160.38 |
| รวมทั้งสิ้น | | 7,620,000.00 | 3,870,000.00 | 675,000.00 | 262,500.00 | 577,500.00 | 1,110,000.00 | 4,449,749.16 | 18,564,749.16 |

หมายเหตุ:

- (1) โบนัสสำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2565 ได้รับอนุมัติในที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 ซึ่งจ่ายให้กรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2566
- (2) พลเอก ประชาพัฒน์ วังนระรัตน์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ แทนนายสุรจิต นาครทรรพ กรรมการที่ครบวาระ ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2566 เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2566
- (3) พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566
- (4) นางนิชา หิรัญบุรณะ สุวธรรม ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566
- (5) นายสมชาย มีเสน ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่ง ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และ กรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2566 (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566
- (6) นายวุฒิกร สติฐิต ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2566
- (7) หม่อมหลวงปิรททอง ทองใหญ่ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566
- (8) น.ส.พรรณณลิน มหาวงศ์อิกุล ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2566
- (9) นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายจิราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์ กรรมการที่ลาออก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2566 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566
- (10) นายสุรจิต นาครทรรพ ครบวาระการดำรงตำแหน่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566
- (11) นายลวรรณ แสงสนิท ครบวาระการดำรงตำแหน่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2566
- (12) นางปานทิพย์ ศรีพิมล ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2566
- (13) พลตรี เชาวเลช ชัยนัทรสุภาพ ครบวาระการดำรงตำแหน่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565
- (14) นางสาวเนย์ กมลบุตร ครบวาระการดำรงตำแหน่งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565
- (15) นายจิราวัฒน์ พัฒนสมสิทธิ์ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565
- (16) นายอริคม เติบศิริ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีผลตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2565
- (17) นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง มีผลตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2565
- (18) นายปรกรณ์ อาภาพันธุ์ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง มีผลตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2565

คำตอบแทนรวมที่กรรมการอิสระของบริษัทฯ ได้รับจากการเป็นกรรมการอิสระของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อยหรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน วันที่ 31 ธันวาคม 2566

| รายชื่อกรรมการ | ชื่อบริษัท | ตำแหน่ง | ระยะเวลาการดำรงตำแหน่งปี 2566 | รวมค่าตอบแทน (บาท) |
|--|-------------------------------|--------------|--------------------------------|--------------------|
| 1. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ⁽¹⁾ | บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) | กรรมการอิสระ | 1 มกราคม 2566 - 10 เมษายน 2566 | 3,685,563.14 |
| รวมทั้งสิ้น | | | | 3,685,563.14 |

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ครบวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2566 เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2566

8.1.3 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทที่บริษัทถือหุ้น

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญในการกำกับดูแลนโยบาย และการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มที่บริษัทฯ ได้เข้าลงทุน (บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง) เพื่อให้การดำเนินของบริษัทในกลุ่มมีประสิทธิภาพและเติบโตอย่างยั่งยืน บริษัทฯ จึงได้จัดทำแนวทางการบริหารจัดการกลุ่มบริษัทฯ หรือเรียกว่า GPSC Group Way of Conduct ซึ่งเป็นข้อตกลงร่วมกันในแนวทางปฏิบัติของนโยบายแต่ละด้านของบริษัทในกลุ่ม เพื่อให้มีความสอดคล้องเป็นระบบและผลักดันให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน อันเป็นการเสริมสร้างให้เกิดความเชื่อมโยงในการบริหารจัดการให้ได้ตามวัตถุประสงค์การลงทุน แนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วยหลักการกำกับดูแล 5 ประการ ดังนี้

1. การกำหนดตำแหน่งงานหลักในการส่งผู้บริหารและพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงาน (Key Strategic Positions)

บริษัทฯ มีแนวปฏิบัติในการส่งผู้บริหารและพนักงานไปปฏิบัติงานในบริษัทที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในตำแหน่งหลักที่มีความสำคัญในเชิงกลยุทธ์ (Key Strategic Positions) ให้สอดคล้องตามข้อกำหนดที่ตกลงร่วมกัน หรือข้อตกลงตามเงื่อนไขทางธุรกิจ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดหลักเกณฑ์การสรรหาผู้บริหารเพื่อไปดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทที่เข้าลงทุนโดยจำนวนบุคคลที่จะเข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ หรือเป็นไปตามข้อตกลงร่วมกันเป็นสำคัญ

อนึ่ง หน้าที่ความรับผิดชอบในฐานะผู้แทนบริษัทฯ ทั้งในตำแหน่งกรรมการ ผู้บริหารสูงสุด ผู้บริหาร คือ กำกับดูแลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องให้มีแนวทาง ในการดำเนินงานหรือการบริหารจัดการรวมถึงแนวทางปฏิบัติที่สอดคล้องและเป็นไปตามกรอบนโยบายและทิศทางกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด เช่น นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายกฎหมาย นโยบายบัญชีการเงิน นโยบายการจัดการ

คุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม นโยบายการบริหารบุคคล รวมทั้งนโยบายสำคัญอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น และเพื่อให้การดำเนินงานด้านการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ถูกขับเคลื่อนอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทฯ จึงกำหนดให้มีการวัดผลการปฏิบัติงานไว้อย่างชัดเจน

2. ข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด และนโยบาย (Rules and Regulations)

บริษัทฯ มีการกำหนดระเบียบ ข้อบังคับ ข้อกำหนด และ นโยบาย รวมถึงคำสั่งต่างๆ ซึ่งมีความเชื่อมโยงกับการกำกับดูแลตามนโยบายของกลุ่มบริษัทฯ โดยผู้แทนบริษัทฯ ที่ได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการ ผู้บริหารสูงสุด ผู้บริหาร หรือผู้ปฏิบัติงานในบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้น จะต้องนำไปปฏิบัติและผลักดันให้เป็นมาตรฐานเดียวกันตลอดทั้งกลุ่มบริษัทฯ

3. การรายงานตามสายบังคับบัญชาและการบริหารผลการปฏิบัติงาน (Reporting Line and Performance Management)

บริษัทฯ กำหนดให้มีการรายงานผลการดำเนินงานและผลการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ต่อฝ่ายจัดการของบริษัทฯ และ/หรือคณะกรรมการบริษัทฯ ซึ่งจะอยู่ภายใต้ขอบเขตการกำกับดูแลดังต่อไปนี้

- ดำเนินการติดตามและให้คำแนะนำเพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เป็นไปตามสัญญาและกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
- ติดตามผลการดำเนินงานด้านต่างๆ ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง รวมถึงให้คำแนะนำเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดและสามารถจัดการอุปสรรคปัญหาที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างทันเวลาและเหมาะสม
- พิจารณา ติดตาม และให้คำแนะนำเพื่อให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลและระบบ

ควบคุมภายในที่เหมาะสม รวมถึงมีระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินธุรกิจ

- พิจารณา ติดตาม และดำเนินการจัดให้มีการทบทวนและปรับปรุงนโยบายและแผนงานที่สำคัญต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องให้เป็นปัจจุบันและเหมาะสมกับสภาพธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ

4. การกำกับดูแลตามลำดับชั้น (Multi-level Governance)

เพื่อให้การบริหารจัดการกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปในทิศทางเดียวกัน มีความชัดเจนและมีความเชื่อมโยงอย่างเป็นระบบ จึงได้ออกแบบแนวทางการบริหารจัดการในลักษณะการกำกับดูแลตามลำดับชั้น หรือ Multi-level Governance โดยดำเนินการผ่านการถ่ายทอดแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ จากบริษัทฯ สู่บริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางตรง (บริษัทลูก) และมีอำนาจในการกำกับดูแลผ่านผู้บริหารของบริษัทฯ ที่ปฏิบัติงานเป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัทที่ถือหุ้น ทั้งนี้ บริษัทดังกล่าวต้องจัดทำแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มของตนเพื่อถ่ายทอดแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ไปยังบริษัทที่ตนถือหุ้น (บริษัทหลาน) ต่อไปตามลำดับ โดยพิจารณาถ่ายทอดให้บริษัทที่มีความสามารถในการกำกับดูแล และต้องประกอบด้วยหลักการกำกับดูแล (Governance Principles) และนโยบายกลุ่ม Strategic Alignment เป็นอย่างน้อย เพื่อให้เกิดการดำเนินงานเป็นมาตรฐานเดียวกันตลอดทั้งกลุ่ม

5. คณะกรรมการชุดย่อย (Management Committee)

บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการตามนโยบายด้านต่างๆ เพื่อช่วยในการกำหนดแนวทาง หลักปฏิบัติ และกระบวนการทำงานที่สำคัญต่างๆ ให้เป็นระบบและมีมาตรฐาน อันเป็นต้นแบบให้แก่บริษัทในกลุ่มนำไปปฏิบัติและประยุกต์ใช้ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานของแต่ละบริษัท รวมทั้งเป็นส่วนสำคัญในการขับเคลื่อนการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ให้บรรลุประสิทธิภาพและประสิทธิผล

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดแผนงานและดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน รวมถึงข้อมูลต่างๆ ที่ต้องเปิดเผยแก่หน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง และนักลงทุนภายนอก รวมถึงสาธารณชน มีความถูกต้อง ครบถ้วน และเชื่อถือได้ อีกทั้งในกรณีที่บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง มีความจำเป็นต้องเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทฯ จะต้องติดตามให้บริษัทย่อย บริษัท

ร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เข้าทำรายการด้วยความโปร่งใสและเป็นธรรม โดยบริษัทฯ จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ว่าด้วยการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาและจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ซึ่งกำหนดโดยหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

8.1.4 การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ มีแนวปฏิบัติกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และ พนักงานทุกคนต้องจัดทำรายงานเปิดเผยรายการที่สงสัยว่า ตนเองหรือญาติที่มีความเกี่ยวข้องในครอบครัว มีผลประโยชน์ ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี (รายงานประจำปี) รวมถึงพนักงานเข้าใหม่ (รายงานครั้งแรก) และทุกครั้งที่พบรายการ (รายงานตามเหตุการณ์) ตาม “แบบเปิดเผยรายการขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ” ที่กำหนดไว้ และแจ้งผู้บังคับบัญชาให้ลงนามรับทราบ พร้อมทั้งนำส่ง “แบบเปิดเผยรายการขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ” ไว้กับส่วนกำกับกฎหมายและระเบียบองค์กร

โดยส่วนกำกับกฎหมายและระเบียบองค์กรจะรวบรวมข้อมูลและสรุปการรายงานที่มีความสัมพันธ์ ซึ่งอาจมีความขัดแย้งทางประโยชน์กับบริษัทฯ ต่อคณะกรรมการจัดการ เพื่อให้ ผู้บริหารรับทราบและบริหารจัดการไม่ให้กลุ่มพนักงานที่มีความสัมพันธ์กันดำเนินงานที่อาจเอื้อประโยชน์ต่อกันได้ และ รายงานต่อคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อทราบถึงการดำเนินการดังกล่าวเป็นประจำทุกปี

ในปี 2566 บริษัทฯ ได้มีการรวบรวมและวิเคราะห์ผลการรายงานทั้ง รายงานประจำปี รายงานครั้งแรก และรายงานตามเหตุการณ์ โดยพบว่าไม่มีสถิติการเกิดกรณีการทำผิดเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

นอกจากนี้บริษัทฯ ได้จัดให้มีการให้ความรู้แก่ผู้บริหารและพนักงานผ่านระบบ E-learning เกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในหลักสูตร “การกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ นโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันและแนวปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เรื่อง การรับ - ให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใด และนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครองของ GPSC”

2. การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

บริษัทฯ มีการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในให้เป็นไปตามกฎหมายและตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้กำหนดนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในและได้เผยแพร่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทราบ โดยมีนโยบายและการดำเนินการด้านการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน เพื่อแสวงหาผลประโยชน์ สรุปดังนี้

นโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน

1. ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เกี่ยวกับการที่ในการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ซึ่งเป็นหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
2. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ต้องรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ทราบ
3. กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป หรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ ต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่ทางการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงินและสถานะของบริษัทฯ จนกว่าบริษัทฯ จะได้เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว โดยบริษัทฯ จะแจ้งให้บุคคลดังกล่าวทราบการงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ อย่างเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าเป็นเวลาอย่างน้อย 30 วันสำหรับปีไตรมาส และ 45 วันสำหรับประจำปี ก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน และควรรอคอยอย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังจากการเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น
4. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ที่ยังมีได้เปิดเผยต่อสาธารณชนซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะเช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อหรือขาย หรือเสนอซื้อหรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อหรือขาย หรือเสนอซื้อหรือเสนอขายซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัทฯ ไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อมที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ และไม่ว่าการกระทำดังกล่าวจะทำให้ประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำได้กล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทน

หรือไม่ก็ตาม

5. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ลาออกแล้ว เปิดเผยแพร่ข้อมูลภายในหรือความลับของบริษัทฯ ตลอดจนข้อมูลความลับของคู่ค้าของบริษัทฯ ที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้บุคคลภายนอกรับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัทฯ และคู่ค้าของบริษัทฯ
6. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีหน้าที่เก็บรักษาความลับและ/หรือข้อมูลภายในของบริษัทฯ และมีหน้าที่ในการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ เพื่อประโยชน์การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เท่านั้น ทั้งนี้ ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ นำความลับ และ/หรือข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้ประโยชน์ให้แก่บริษัทอื่นที่ตนเองเป็นผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
7. กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตน โดยเริ่มตั้งแต่การเตือนเป็นหนังสือตักเตือน คำสั่งพักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้น ๆ

การดำเนินการด้านการป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน

1. สื่อความให้กรรมการและผู้บริหารรายใหม่ของบริษัทฯ ตระหนักถึงหน้าที่ในการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อ ก.ล.ต. ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของ ก.ล.ต. ภายใน 3 วันทำการ หลังจากที่มีการเปลี่ยนแปลงรวมถึงเน้นย้ำกับกรรมการและผู้บริหารปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอด้วยการส่งหนังสือหรืออีเมลแจ้งเตือนกรรมการและผู้บริหารทุกรายให้รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ดังกล่าว (หากมี)
2. แจ้งเตือนให้กรรมการ ผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องทราบเป็นลายลักษณ์อักษร เมื่อถึงระยะเวลาห้ามซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (Black-Out Period) ซึ่งบริษัทฯ กำหนดในระหว่างช่วงเวลาที่บริษัทฯ จะมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ เพื่อให้ข้อมูลนั้นได้รับการเผยแพร่สู่สาธารณชนอย่างทั่วถึงก่อน
3. เปิดเผยแพร่การถือครองหลักทรัพย์บริษัทฯ ของกรรมการและผู้บริหารไว้ในแบบ 56-1 One Report และเว็บไซต์ของบริษัทฯ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทฯ ยังได้ติดตามการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์บริษัทฯ ของกรรมการและผู้บริหารเป็นรายเดือนผ่านการรายงานในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ซึ่งในปี 2566 ไม่พบว่าการกรรมการและผู้บริหารมีการซื้อขายหลักทรัพย์ในช่วงที่บริษัทฯ กำหนดให้

| ชื่อ - นามสกุล | | จำนวนหุ้น (หุ้น) | | จำนวนหุ้น เพิ่ม / (ลด) ระหว่างปี | หมายเหตุ |
|-------------------------------------|------------------------------------|------------------|--------------|--|----------|
| | | 31 ธ.ค. 2565 | 31 ธ.ค. 2566 | | |
| กรรมการ | | | | | |
| 1. | นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร | - | - | - | - |
| 2. | พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ | N/A | - | - | - |
| 3. | พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ | - | - | - | - |
| 4. | นางนิชา หิรัญบุรณะ ฐวธรรม | - | - | - | - |
| 5. | นายเฉลิมพล เพ็ญสุตร | - | - | - | - |
| 6. | นายสมชาย มีเสน | - | - | - | - |
| 7. | นายพนพล ปิ่นสุภา | 137,300 | 137,300 | - | - |
| 8. | หม่อมหลวงปึกทอง ทองใหญ่ | - | - | - | - |
| 9. | นายวุฒิกร สติจิต | - | - | - | - |
| 10. | โดยคู่สมรส | 10,000 | 10,000 | - | - |
| | นายคงกระพัน อินทรแจ้ง | - | - | - | - |
| 11. | นายบัณฑิต ธรรมประจำจิต | N/A | - | - | - |
| 12. | นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์อิฏกุล | 9,409 | 9,409 | - | - |
| 13. | นายวรวัฒน์ พิตยศิริ | - | - | - | - |
| ผู้บริหารระดับสูง (ตามนิยาม ก.ล.ด.) | | | | | |
| 1. | นายวรวัฒน์ พิตยศิริ | - | - | - | - |
| 2. | นายศิริเมธ ลีภากรณ์ | - | - | - | - |
| 3. | นายมนัสชัย คงรักษ์กวิน | N/A | - | - | - |
| 4. | นายทิตพงษ์ จุลพรศิริดี | - | - | - | - |
| | โดยคู่สมรส | 11,500 | 11,500 | - | - |
| 5. | นางศรีประภา สำนจรวมผล | - | - | - | - |
| 6. | นายอาเดรียนุล โยเซฟัส แวน เดน บรูค | - | - | - | - |
| 7. | นายกุลพัฒน์ เพิ่มภูศรี | - | - | - | - |
| 8. | นายสุทธิ เชื้อสุข | N/A | - | - | - |
| 9. | นางปริญดา มาอ้อมใจ | N/A | 12,819 | - | - |

หมายเหตุ:

N/A หมายถึง กรรมการได้รับแต่งตั้งเข้าดำรงตำแหน่งในปี 2566

- กรรมการที่มีการถือหุ้นทางอ้อมโดยคู่สมรสมีจำนวน 1 ราย คือ นายวุฒิกร สติจิต
- ผู้บริหารที่มีการถือหุ้นทางอ้อมโดยคู่สมรสมีจำนวน 1 ราย คือ นายทิตพงษ์ จุลพรศิริดี
- วันที่ 31 ธันวาคม 2566 จำนวนหุ้นที่ถือรวมกันของคณะกรรมการทั้งทางตรงและทางอ้อม คิดเป็นร้อยละ 0.0055576

3. กิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณธุรกิจ และการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

- กำหนดให้มีมาตรการควบคุมภายในที่เหมาะสมสำหรับบริษัทในการป้องกันการให้ทรัพย์สินหรือประโยชน์อื่นใดแก่เจ้าหน้าที่ของรัฐ เจ้าหน้าที่ของรัฐต่างประเทศหรือเจ้าหน้าที่ขององค์การระหว่างประเทศ ตามประกาศคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ
- จัดให้มีการสอบทานความสอดคล้องในการดำเนินงาน ตามจรรยาบรรณธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัท ดำเนินการ ตามจรรยาบรรณธุรกิจได้อย่างเหมาะสม ครบถ้วน โดยผลการประเมินคือ บริษัท ดำเนินการได้อย่างครบถ้วน ทุกหัวข้อ
- ให้ความสำคัญกับบุคลากรซึ่งเป็นทรัพยากรสำคัญและ เป็นรากฐานในการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยบริษัท มีการอบรมและสื่อสารความกับบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ อาทิ การปฐมนิเทศพนักงานใหม่ การอบรมประจำปีผ่านระบบ E-Learning การจัดกิจกรรมและ สื่อความเพื่อสร้างความตระหนักรู้ โดยปี 2566 บริษัท มุ่งเน้นในเรื่องการจัดการความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การรักษาความลับ การต่อต้านทุจริต และการไม่รับ/ ให้ของขวัญจากการปฏิบัติหน้าที่ (No Gift Policy) การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าและการปฏิบัติต่อลูกค้าและผู้บริโภค เป็นต้น
- จัดอบรมและสื่อสารความให้กับผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ โดยเนื้อหาการอบรมและสื่อสารครอบคลุมเรื่องนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน แนวปฏิบัติการรับ/ให้ของขวัญ การเลี้ยงหรือประโยชน์อื่นใด นโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและให้ความคุ้มครอง ดังต่อไปนี้
 - การสื่อสารความต่อบริษัทในกลุ่ม/ บริษัทในเครือ: เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2566 บริษัทฯ ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้จัดกิจกรรม PTT Group CG Day 2023 ภายใต้แนวคิด “Good to Great : CG Empowering for the Future”

สำหรับพนักงานในกลุ่ม ปตท. เข้าร่วมกิจกรรม และเชิญหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้อง รวมถึงคู่ค้าของแต่ละบริษัทมาร่วมรับทราบถึงความมุ่งมั่นและการดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาลของกลุ่ม ปตท. โดยจัดทำในรูปแบบ Hybrid (Onsite and Online) ตามสถานการณ์ New Normal

- การสื่อสารความต่อคู่ค้า เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2566 โดยร่วมเสวนาในกิจกรรม GPSC Supplier Day 2023 ในหัวข้อการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาตรการต่อต้านคอร์รัปชัน นโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง
- การสื่อสารความต่อผู้บริหาร และพนักงาน เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2566 โดยร่วมจัดนิทรรศการให้ความรู้เกี่ยวกับการกำกับดูแล

กิจการที่ดี จรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ และนโยบายการรับเรื่องร้องเรียน พร้อมจัดให้มีเกมส์ตอบคำถามชิงรางวัล

- จัดให้มีการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ประจำปีผ่านระบบออนไลน์ โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน มีการรายงานอย่างครบถ้วน และมีการรายงานผลให้ผู้บังคับบัญชาแต่ละหน่วยงานทราบ เพื่อบริหารจัดการกรณีมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบุคลากร
- ได้รับการรับรองเป็นสมาชิกในโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC) ตั้งแต่วันที่ 7 มิถุนายน 2561 ซึ่งมีอายุครั้งละ 3 ปี และยังคงได้สถานะการรับรองจนถึงปัจจุบัน โดยได้รับการต่ออายุการรับรอง (CAC Re - Certified Company) ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยบริษัทฯ มีความมุ่งมั่น ในการรักษามาตรฐานการดำเนินการด้านการป้องกันการทุจริตและคอร์รัปชันอย่างต่อเนื่อง โดยได้ดำเนินการต่ออายุการรับรองในปี 2566 เข้ารับการประเมินการกำกับดูแลกิจการที่ดีจากหน่วยงานภายนอกทั้งในประเทศและระดับสากล เพื่อการรับรอง มาตรฐานการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ดังนี้
 - การประเมินการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนในไทย (CGR Checklist) โดยบริษัทฯ ได้รับการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR) ในระดับ “ดีเลิศ” จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ต่อเนื่องเป็นปีที่ 8
- ประกาศงดรับของขวัญในช่วงเทศกาลปีใหม่และในโอกาสอื่นใด ผ่านช่องทางเว็บไซต์ www.gpscgroup.com
- สนับสนุนการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกรรมการและผู้บริหาร ดังนี้
 - จัดการปฐมนิเทศกรรมการใหม่
 - จัดอบรมเพื่อพัฒนาความรู้ให้กับกรรมการ
 - จัดประชุมกรรมการโดยไม่มีผู้บริหาร
 - จัดประชุมกรรมการอิสระ
 - จัดทำรายงานการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Code) ของ ก.ล.ด.
 - ป้องกันการให้ข้อมูลภายใน (การแจ้งเตือนการทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหาร (แบบ 59-2) และการแจ้งเตือนถึงระยะเวลาห้ามซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (Black-Out Period) ซึ่งบริษัทฯ กำหนดในระหว่าง ช่วงเวลาที่บริษัทฯ จะมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ เพื่อให้ข้อมูล นั้นได้รับการเผยแพร่สู่สาธารณชนอย่างทั่วถึงก่อน)

- ดูแลและแจ้งเตือนให้กรรมการและผู้บริหารมีการรายงานการมีส่วนได้เสียตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัท กำหนด
- ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการและคณะกรรมการชด้อย โดยในปี 2566 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไข
- ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท
- ดูแลสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย (กลุ่มผู้ถือหุ้นรายย่อย)
 - จัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
 - เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุม และชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
- สร้างความตระหนักรู้ของสาธารณชนผ่านการเปิดเผยข้อมูล ดังนี้
 - จัดทำข้อมูลเพื่อเปิดเผยการดำเนินงานด้าน CG Compliance และ Internal Control ของบริษัทฯ ในแบบ 56-1 One Report และรายงานความยั่งยืน

4. การกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบองค์กร

เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจที่เป็นไปตาม กฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับ คำสั่ง ประกาศต่าง ๆ ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้ การดำเนินธุรกิจเป็นไปด้วยความราบรื่นและถูกต้องภายใต้ กฎหมาย บริษัทฯ มีการประกาศใช้นโยบายการกำกับดูแล การปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบ และ ขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้บุคลากรสามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้อง เหมาะสม โดยในปี 2566 บริษัทฯ มีการดำเนินการภายใต้นโยบายและขั้นตอนที่กำหนด ดังนี้

- ติดตามกฎหมายใหม่ที่มีผลกระทบกับการดำเนินธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งกำกับให้เกิดการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับบริษัทอย่างครบถ้วนถูกต้อง
- มีระบบ Compliance Monitoring System (CMS) เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการที่ต้องดำเนินการตามกฎหมาย ดำเนินการอย่างครบถ้วนและมีประสิทธิภาพ
- สอบทานความครบถ้วนของการต่ออายุใบอนุญาตของบริษัทฯ และสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี
- สอบทานการปฏิบัติตาม พ.ร.บ. คู้มครอง ข้อมูลส่วนบุคคลฯ ดังนี้
 - ตรวจสอบว่าแต่ละส่วนงานได้มีการจัดทำเอกสารและดำเนินการตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว
 - ตรวจสอบกิจกรรมของแต่ละส่วนงานให้เป็นปัจจุบัน เพื่อให้สอดคล้องกับการปรับเปลี่ยนโครงสร้างองค์กร

- ดำเนินการขอความยินยอมการประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลจากเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคลตามที่กฎหมายกำหนด
 - จัดทำบันทึกข้อตกลงว่าด้วยการประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคล (Data Processing Agreement: DPA) เพื่อกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายเกี่ยวกับการประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคล
 - สื่อความการปฏิบัติตาม พ.ร.บ. คู้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ เพื่อสร้างความตระหนักรู้ให้พนักงานผ่านทาง E-mail และมีการให้ความรู้พนักงานผ่านทาง E-learning
- ส่งเสริมให้บุคลากรปฏิบัติตามนโยบายกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร (Compliance Procedure) โดยการจัดอบรม ขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องผ่านระบบ E-learning และสื่อความผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น E-mail, Intranet, Official Line
- อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้บุคลากรรับรู้และรับทราบ

5. แนวทางการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

ในปี 2566 บริษัทฯ มีการดำเนินการเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน ดังนี้

- บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตและ คอร์รัปชัน โดยประกาศใช้นโยบายการต่อต้านการทุจริต และคอร์รัปชัน แนวปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริต และคอร์รัปชัน เรื่อง การรับ-ให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือ ประโยชน์อื่นใด (No Gift Policy) นโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและให้ความคุ้มครอง ที่ได้รับการอนุมัติผ่านคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้บุคลากรบริษัทฯ นำไปปฏิบัติ รวมถึงการสร้าง ความตระหนักรู้การอบรมเพื่อสร้างความเข้าใจ ซึ่งหากมีการฝ่าฝืน บริษัทฯ มีบทลงโทษสูงสุด ในการเลิกจ้างและอาจดำเนินคดีตามกฎหมาย หากบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย
- เพื่อให้บุคลากรของบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้อง โปร่งใส ยุติธรรม และสามารถตรวจสอบได้โดยสอดคล้องกับกฎหมายระเบียบข้อบังคับ นโยบายการกำกับดูแล กิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และ เป็นการเปิดโอกาสให้บุคลากรของบริษัทฯ และผู้มี ส่วนได้เสียมีช่องทางในการร้องเรียนกรณีทุจริต บริษัทฯ ได้ประกาศใช้และดำเนินการตามนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการ ให้ความคุ้มครอง ซึ่งได้กำหนดช่องทางและวิธีการจัดการกับเรื่องร้องเรียนอย่างเหมาะสม

6. การแจ้งเบาะแส (Whistleblowing)

ตามนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง บริษัทฯ มีช่องทางการร้องเรียน ดังนี้

จดหมายถึงผู้รับเรื่องร้องเรียน

ที่อยู่: บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

ผ่านจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (E-mail Address)

whistleblowing_complaint@gpscgroup.com

เว็บไซต์บริษัทฯ

<http://www.gpscgroup.com/th/cg/whistle-blowing>

แจ้งด้วยตนเองที่

ส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร
โทรศัพท์: 0-2140-4600

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 บริษัทฯ มีเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน 1 เรื่อง



8.2 รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อย

8.2.1 รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 4 ท่าน ซึ่งมีประสบการณ์ด้านบัญชีการเงิน ด้านวิศวกรรมและธุรกิจพลังงาน ด้านกฎหมาย และการบริหาร จึงมีคุณสมบัติเหมาะสมสามารถปฏิบัติหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน ตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) โดยมี นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ นายสมชาย มีเสน และนางนินชา หิรัญบุรณะ ฐวธรรม เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้แต่งตั้งให้นางสาวอรรธยา สุโขธน์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตและความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ ตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบและนโยบายของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้มีการทบทวนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและอนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี และสอดคล้องกับข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) อย่างครบถ้วน โดยมุ่งเน้นให้บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการสอบทานรายงานทางการเงิน รายการที่เกี่ยวข้องกัน การบริหารความเสี่ยง ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ และติดตามให้การดำเนินธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศเป็นไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้บริษัทฯ บรรลุเป้าหมายที่กำหนดและดำเนินธุรกิจได้อย่างยั่งยืน

ในปี 2566 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 7 ครั้ง โดยประชุมร่วมกับฝ่ายบริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชีในวาระที่เกี่ยวข้องด้วย สรุปสาระสำคัญการปฏิบัติหน้าที่ในรอบปี มีดังนี้

1. การสอบทานรายงานทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานข้อมูลที่สำคัญของงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย ซึ่งสอดคล้องกับมาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยได้สอบทานประเด็นที่เป็นสาระสำคัญและได้รับคำชี้แจงจากผู้สอบบัญชี และฝ่ายจัดการของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินมีความถูกต้องและเชื่อถือได้ รวมทั้งมีการเปิดเผยหมายเหตุประกอบในงบการเงินอย่างเพียงพอเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง จึงได้ให้ความเห็นชอบงบการเงินดังกล่าวที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและตรวจสอบแล้ว ซึ่งเป็นรายงานความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข และถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการ เพื่อปรึกษาหารือกันอย่างอิสระถึงการเข้าถึงการได้รับข้อมูล การสนับสนุนข้อมูลจากฝ่ายจัดการ การตรวจสอบข้อมูลที่มีสาระสำคัญในการจัดทำรายงานงบการเงิน เรื่องสำคัญจากการตรวจสอบของงบการเงิน (Key Audit Matters)

การเปิดเผยหมายเหตุประกอบในงบการเงิน รวมทั้งพฤติการณ์อันควรสงสัยตามมาตรา 89/25 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ.2551 ซึ่งในปี 2566 ผู้สอบบัญชีไม่ได้มีข้อสังเกต และไม่พบพฤติการณ์อันควรสงสัย ส่งผลให้งบการเงิน เชื่อถือได้ โปร่งใส สอดคล้องตามมาตรฐาน และผู้สอบบัญชีมีความเป็นอิสระ เพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน

2. การสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่เข้าข่ายรายการเกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) โดยยึดหลักความสมเหตุสมผล ความเป็นธรรม ความโปร่งใส และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย ผลการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันที่บริษัทฯ มีการดำเนินการกับผู้เกี่ยวข้องพบว่า บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป มีความเป็นธรรม สมเหตุสมผล และไม่ก่อให้เกิดการ

ถ่ายทอดประโยชน์ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศได้อย่างถูกต้องตามเวลาที่กำหนด โดยยึดถือการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

3. การสอบทานการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานประสิทธิภาพ และประสิทธิผลของกระบวนการบริหารความเสี่ยง โดยคำนึงถึงความเหมาะสมของกระบวนการบริหารความเสี่ยงอันเกิดจากภายใน และภายนอกองค์กรในภาพรวม เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม สามารถลดผลกระทบและตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ ทันท่วงทีเหตุการณ์ต่าง ๆ ทั้งนี้ การดำเนินการบริหารความเสี่ยงเป็นไปตามนโยบาย และแผนงานที่กำหนดไว้ มีประสิทธิผลสอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนเชิงกลยุทธ์ในระยะสั้นและระยะยาวของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม โดยในปี 2566 คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญของการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการดำเนินธุรกิจภายใต้สถานการณ์ด้านวิกฤตราคาพลังงานจากการเพิ่มขึ้นและผันผวนของราคาวัตถุดิบหลักและเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิต ที่อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายในระยะยาวของบริษัทฯ รวมไปถึงแนวทางจัดการแก้ไขด้านกระบวนการปฏิบัติงานและการซ่อมบำรุง (Operation and maintenance) ของโรงไฟฟ้า เพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ และทำให้เกิดความยั่งยืนในการดำเนินกิจการ เพื่อสร้างความมั่นใจต่อลูกค้าในการส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีเสถียรภาพ

4. การสอบทานระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดต่างๆ และการบริหารจัดการตามแนวคิด Three Lines Model ซึ่งบริษัทฯ จัดให้มีระบบการตรวจสอบ ติดตาม ประเมินผล และรายงานผลการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ อย่างต่อเนื่องตามกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) การดำเนินงานของบริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทร่วม เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีระบบการควบคุมภายในที่ดี นอกจากนี้ ผู้สอบบัญชีได้ให้ความเห็นว่า ไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ

5. การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายใน มีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรการตรวจสอบภายใน สอบทานและอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และแผนระยะยาว

โดยครอบคลุมบริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทร่วม ตลอดจนกำกับดูแลการตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน และสอดคล้องกับกลยุทธ์และทิศทางขององค์กร มุ่งส่งเสริมการพัฒนาปรับปรุงคุณภาพงานตรวจสอบ มีการสอบทานและประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายใน เพื่อยกระดับความรู้ความสามารถของผู้ตรวจสอบให้เทียบเคียงกับมาตรฐานวิชาชีพสากล ตลอดจนประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร อีกทั้ง ยังได้สอบทานความเหมาะสมของผังโครงสร้างหน่วยงานตรวจสอบภายใน การพัฒนาบุคลากร รวมถึงอัตราค่าจ้าง เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงาน รวมทั้ง พิจารณาสอบทานกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และกฎบัตรการตรวจสอบภายใน โดยในปี 2566 คณะกรรมการตรวจสอบได้ยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) และการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท GPSC โดยได้จัดให้มีการมอบรางวัล "AC Star Award" ให้แก่หน่วยงานที่บริหารจัดการการกำกับดูแลกิจการและการควบคุมภายในได้เป็นอย่างดี รวมถึงดำเนินการปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการควบคุมภายใน ซึ่งเป็นส่วนสำคัญที่ช่วยส่งเสริมความแข็งแกร่งของกระบวนการจัดการด้าน Governance Risk และ Compliance (GRC) ของกลุ่มบริษัท GPSC ให้เข้มแข็งและเป็นฐานรากสำคัญของการเติบโตอย่างยั่งยืนต่อไป

6. การพิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและค่าสอบบัญชีสำหรับปี 2567 บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด ได้ผ่านการคัดเลือกเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ สำหรับปี 2567 โดยบริษัทฯ ได้คำนึงถึงความเป็นอิสระ คุณภาพงานตรวจสอบ ข้อเสนอแนะการให้บริการ วิธีการตรวจสอบบัญชี และเพื่อให้เป็นไปตามแนวปฏิบัติในการหมุนเวียนผู้สอบบัญชี (Key audit partner) ตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยในปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบเสนอให้ คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นแต่งตั้งนางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599 หรือนายบุญเรือง เลิศวิเศษวิทย์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6552 หรือนางสาวรจนา ปัญญานานาศาสตร์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8435 หรือนางสาววรรณวิมล ปริชาวัฒน์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9548 จากบริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอเปเอส จำกัด ให้เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ สำหรับปี 2567 โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อให้พิจารณานำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พิจารณานำเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและอนุมัติค่าสอบบัญชีสำหรับปี 2567 ต่อไป

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่อย่างมีความรับผิดชอบตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระ อย่างเพียงพอ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน รายงานข้อมูลทางการเงินของบริษัทฯ มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป บริษัทฯ มีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องตามกฎหมาย ข้อผูกพันต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ มีการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิผล รวมถึงมีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการบริหารจัดการความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

โอบิโนบ เน็ทเวิร์ค

(นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

8.2.2 รายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนขึ้น โดยกำหนดให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนประกอบด้วย กรรมการบริษัทฯ อย่างน้อย 3 คน และอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นกรรมการอิสระ ปัจจุบัน คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย กรรมการบริษัทฯ จำนวน 3 คน โดยมี พลเอกสันติพงศ์ ธรรมปิยะ (กรรมการอิสระ) เป็นประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน นายนพดล ปิ่นสุภา (กรรมการ) และ นายวุฒิกร สถิติจิต (กรรมการ) เป็นกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ในปี 2566 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีการประชุมทั้งสิ้น 3 ครั้ง โดยสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน สรุปได้ดังนี้

1. พิจารณาการประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปี 2565 ของ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณานอมนุมัติ
2. พิจารณาสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ แทนกรรมการที่ลาออกระหว่างกาลเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ลาออก
3. พิจารณากลับกรองและเสนอการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการบริษัทฯ ในปี 2566 โดยพิจารณาจากผลประกอบการและขนาดธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกันประกอบกับความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาเห็นชอบ ก่อนเสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 พิจารณานอมนุมัติ
4. พิจารณาสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติที่จะเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ แทนกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาเห็นชอบ ก่อนเสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 พิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ
5. พิจารณาเสนอชื่อกรรมการเพื่อทำหน้าที่กรรมการชุดย่อย โดยพิจารณาตามองค์ประกอบของคณะกรรมการชุดย่อย เรื่องคุณสมบัติความรู้ ความชำนาญที่เหมาะสมต่อการปฏิบัติหน้าที่ในคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาแต่งตั้ง
6. พิจารณาสรรหากรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาแต่งตั้ง

ในนามคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

(พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ)

ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

8.2.3 รายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ด้วยตระหนักว่าการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นรากฐานที่สำคัญต่อความยั่งยืนขององค์กร ซึ่งจะช่วยส่งเสริมการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) จึงมีมติแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ การบริหารจัดการความยั่งยืน และการดำเนินงานด้านการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ปัจจุบัน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 คน ได้แก่ นายสมชาย มีเสน (กรรมการอิสระ) เป็นประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน นางนิชา หิรัญบุรณะ สุวธรรม (กรรมการอิสระ) และพลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ (กรรมการอิสระ) เป็นกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

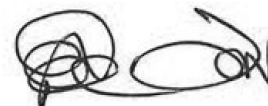
ในปี 2566 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีการประชุมทั้งสิ้น 5 ครั้ง โดยสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน สรุปได้ดังนี้

1. พิจารณาเห็นชอบรายงานการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Code) ของบริษัทฯ ประจำปี 2565 และการเปิดเผยสรุปผลการพิจารณาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report)
2. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร ช่วงครึ่งแรกของปี 2566
3. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ช่วงครึ่งแรกของปี 2566
4. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืน ช่วงครึ่งแรกของปี 2566
5. พิจารณาเห็นชอบหลักเกณฑ์ให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมและชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567
6. พิจารณาเห็นชอบหลักเกณฑ์และแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2566
7. พิจารณาเห็นชอบการปรับปรุงนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน
8. พิจารณาเห็นชอบผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2566
9. พิจารณาเห็นชอบแบบประเมินตนเอง เกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชันของบริษัทฯ สำหรับการยื่นต่ออายุการรับรองกับ CAC (Re-Certify ครั้งที่ 2)
10. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กรประจำปี 2566 และพิจารณาแผนการดำเนินงานประจำปี 2567
11. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566 และพิจารณาแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2567
12. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืน ประจำปี 2566 และพิจารณาแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2567

จากความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจด้วยหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ส่งผลให้การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการบริหารจัดการความยั่งยืนของบริษัทฯ ได้รับการยอมรับในระดับประเทศ ดังนี้

- ได้รับการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR Checklist) ในระดับ “ดีเลิศ” จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทยต่อเนื่องเป็นปีที่ 8
- ได้รับการต่ออายุการรับรองเป็นสมาชิกของโครงการแนวร่วมปฏิบัติ (Collective Action Coalition) ของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thailand's Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption : CAC) โดยการรับรองดังกล่าวมีอายุ 3 ปี นับจากวันที่มีมติให้การรับรอง ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2564 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2567
- ได้รับการคัดเลือกให้เป็นสมาชิกดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (Dow Jones Sustainability Indices – DJSI) ในกลุ่มดัชนีตลาดเกิดใหม่ (Emerging Markets Index) ประเภทอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า (Electric Utilities) ประจำปี 2566 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2
- ได้รับประเมิน ESG Ratings ระดับ AA ประจำปี 2566 จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยพิจารณาจากบริษัทที่มีความโดดเด่นด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environmental, Social and Governance : ESG) โดยผ่านการคัดเลือกตามเกณฑ์ประเมิน
- ได้รับรางวัล Thailand Energy Award 2023 จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ประเภทรางวัลดีเด่น ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่ไม่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) สำหรับโครงการระบบผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานเซลล์แสงอาทิตย์-ดีเซล โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านแม่หลองหลวง

ในนามคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน



(นายสมชาย มีเสน)

ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

8.2.4 รายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ภายใต้สภาวะการณ์ความผันผวนทางเศรษฐกิจ ความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์ ภัยสงคราม ที่ส่งผลกระทบต่อความผันผวนของราคาพลังงานในระดับสากล ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงในบริบทการเมือง นโยบายภาครัฐและเศรษฐกิจ และการเปลี่ยนผ่านวิถีการดำรงชีวิตของสังคมในระดับประเทศซึ่งส่งผลกระทบต่อทุกภาคส่วน โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาคการผลิตและอุตสาหกรรมไฟฟ้า หากแต่เป้าหมายทางธุรกิจของบริษัทฯ ยังคงยึดมั่นต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนในอันที่จะผลักดันให้องค์กรเติบโตอย่างแข็งแกร่งภายใต้กลยุทธ์และเป้าหมายทางธุรกิจที่สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจในปัจจุบันและอนาคตที่มุ่งขยายการเติบโตทางธุรกิจพลังงานและพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและต่างประเทศ การพัฒนาธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่โดยมุ่งต่อยอดการบริหารจัดการพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก ซึ่งนับว่าเป็นธุรกิจ S - Curve ที่จะเสริมสร้างความยั่งยืนทางธุรกิจในระยะยาวของบริษัทฯ และยังมีส่วนสนับสนุนต่อการเปลี่ยนผ่านด้านการใช้พลังงานของประชาคมโลก รวมถึงรักษาความมั่นคงเสถียรภาพการผลิตและจำหน่ายพลังงานเพื่อเสริมศักยภาพในการดำเนินธุรกิจของคู่ค้าและลูกค้า อันจะนำไปสู่การรักษาสมดุลในการดำเนินธุรกิจภายใต้บริบทที่จะตอบสนองความยั่งยืนต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

สำหรับปี 2566 ที่ผ่านมา กล่าวได้ว่าเป็นช่วงปีที่บริษัทฯ ก้าวผ่านความท้าทายจากปัจจัยที่กระทบต่อเป้าหมายธุรกิจดังที่กล่าวมาข้างต้น ด้วยเหตุนี้การบริหารความเสี่ยงจึงเป็นเครื่องมือที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการเพิ่มประสิทธิภาพการพยากรณ์และเฝ้าระวังสัญญาณความไม่แน่นอนต่างๆ ที่คาดว่าจะส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ เพื่อวางแผนเตรียมแนวทางตอบสนองต่อการเผชิญเหตุในอันที่จะลดผลกระทบและกระตุ้นการริเริ่มแสวงหาโอกาสท่ามกลางความผันผวนภายใต้สถานการณ์ต่างๆ อย่างจริงจัง ซึ่งการดำเนินการบริหารความเสี่ยงที่บริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติเป็นไปตามแนวปฏิบัติสากล โดยคณะกรรมการบริษัทฯ ได้ผลักดันการบริหารจัดการความเสี่ยงผ่านการดำเนินงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee: RMC) ซึ่งเป็นคณะผู้แทนที่มีความรู้ความสามารถคณะกรรมการบริษัทฯ จำนวน 4 ท่าน อันได้แก่ นายณพดล ปิ่นสุภา ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง นายคงกระพัน อินทรแจ้ง พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ และนายวรวัฒน์ พิทยศิริ ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการฯ ได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถในการบูรณาการการบริหารความเสี่ยงควบคู่กับการกำกับดูแลประสิทธิภาพการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการบริหารความเสี่ยงที่บริษัทฯ ดำเนินการเป็นไปโดยมีประสิทธิภาพ และสามารถสนับสนุนต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ตลอดจนสอดคล้องต่อทิศทางการดำเนินธุรกิจและปัจจัยกระทบที่อาจเกิดขึ้นทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยผ่านการจัดประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเพื่อพิจารณากลั่นกรองในประเด็นสำคัญต่างๆ ในรอบปี 2566 ที่ผ่านมา เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 9 ครั้ง สามารถสรุปโดยสังเขป ดังนี้

1. การทบทวนนโยบายบริหารความเสี่ยงและกรอบการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร ตามบริบททางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง
2. การพิจารณากลั่นกรองและการจัดทำกรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กรทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ตลอดจนกำกับดูแลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ จะเป็นไปโดยมีประสิทธิภาพ และสามารถบรรลุตามเป้าหมายได้อย่างยั่งยืน
3. การติดตามประเมินปัจจัยเสี่ยงตามสภาพแวดล้อมทางธุรกิจต่างๆ ที่เปลี่ยนแปลง อาทิ ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงพลังงาน นโยบายราคาค่าไฟฟ้า และการเปลี่ยนผ่านของเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ ตลอดจนผลกระทบจากเรื่องการเมืองระหว่างประเทศและสถานการณ์โครงการลงทุนของบริษัทในกลุ่มจากปัจจัยดังกล่าว เป็นต้น ซึ่งเป็นประเด็นความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) และผลักดันให้เกิดการบริหารจัดการในรูปแบบต่างๆ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถบริหารจัดการผลกระทบที่เกิดขึ้นได้อย่างทันทั่วทั้ง
4. การพิจารณาให้ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อประเด็นความเสี่ยงในมิติต่างๆ เพื่อประกอบการตัดสินใจโครงการลงทุน เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ จะมีประสิทธิภาพ ภายใต้มาตรการควบคุมหรือบรรเทาความเสี่ยง (Mitigation Plan) ที่เป็นรูปธรรมเพื่อประโยชน์สูงสุดเป็นสำคัญ
5. การกำกับดูแลและสนับสนุนการดำเนินงานการบริหารความเสี่ยงของฝ่ายจัดการ เพื่อสร้างความมั่นใจว่าการบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับฝ่ายจัดการจะเป็นไปโดยมีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับสถานการณ์ทางธุรกิจที่เป็นปัจจุบัน

พร้อมกันนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงยังให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลและสนับสนุนการดำเนินงานบริหารความเสี่ยงของฝ่ายจัดการผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee: RMCC) เพื่อสร้างความเชื่อมั่นว่าปัจจัยที่อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ จะได้รับการดูแลบริหารจัดการได้อย่างทันทั่วทั้งในทุกภาคส่วนตามบริบทองค์กร

ดังนั้นในนามคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ขอให้ความเชื่อมั่นต่อท่านผู้ถือหุ้นว่าการดำเนินงานบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ จะยังคงยึดถือพันธะคำมั่นในความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ในการสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงองค์กรอย่างเต็มความสามารถ เพื่อผลักดันผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมายทางธุรกิจและพันธกิจของบริษัทฯ อันจะนำมาซึ่งการเติบโตที่ยั่งยืนขององค์กรและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อนักลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

ในนามคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง



(นายพนพล ปิ่นสุภา)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง

9 | การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

บริษัทฯ ได้สร้างและดำเนินการควบคุมภายในตามกรอบการควบคุมภายใน COSO-ICF ของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ของการควบคุมภายในทั้ง 3 ด้าน ได้แก่ ด้านประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการดำเนินงาน (Operations) ด้านความน่าเชื่อถือของรายงาน (Reporting) และด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบาย และแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ (Compliance)

บริษัทฯ จัดประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน (Control Self-Assessment หรือ CSA) เป็นประจำในช่วงไตรมาสที่ 3 ของทุกปี ครอบคลุมการประเมินทั้งเชิงปริมาณและคุณภาพ ซึ่งเป็นการประเมินประสิทธิภาพของการจัดทำและการนำมาตรการควบคุมภายในไปปฏิบัติ และการประเมินการควบคุมภายในเชิงบรรยายตามเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ก.ล.ต.) โดยผลการประเมินในแต่ละปีถูกจัดทำเป็นรายงานเสนอต่อคณะกรรมการจัดการ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัทฯ ตามลำดับ และนำเสนอเป็นข้อมูลในแบบแสดงข้อมูลรายงานประจำปีของบริษัทฯ และรายงานตามแนวทางการบริหารจัดการของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct)

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 4/2566 เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2566 คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ประจำปี 2566 และมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพที่ดี มีความเพียงพอเหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจให้บรรลุเป้าหมาย และในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 13/2566 เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2566 คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ รวมถึงความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

ภาพรวมของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ประจำปี 2566 ตามกรอบของการควบคุมภายใน COSO-ICF มีดังต่อไปนี้

1. สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

บริษัทฯ จัดสภาพแวดล้อมของการควบคุมที่เหมาะสมและเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ โดยกำหนดกฎบัตร นโยบายและโครงสร้างการบริหารงานที่เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจ มีการเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่มุ่งเน้นการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงวัฒนธรรมด้านการควบคุมภายในของบริษัทฯ คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร แสดงตนเป็นตัวอย่างที่ดีและมีการบริหารจัดการที่สอดคล้องตามกรอบของการควบคุมภายใน

• การยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรงและจริยธรรม

คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารกำหนดแนวทางและปฏิบัติตนบนหลักความซื่อตรงและรักษาจรรยาบรรณในการดำเนินงาน ดังแสดงให้เห็นจากการกำหนดกฎบัตร ค่านิยมองค์กร นโยบาย และหลักปฏิบัติที่ยึดมั่นต่อความซื่อตรงและจริยธรรมในการดำเนินงาน ผู้บริหารและพนักงานทุกคนมีหน้าที่ศึกษาคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯ และขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ผ่านระบบและหลักสูตรการฝึกอบรมที่จัดขึ้น รวมถึงมีการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นประจำทุกปี บริษัทฯ มีการสื่อสารผลการดำเนินงานและข้อมูลเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อส่งเสริมให้ผู้ที่เกี่ยวข้องภายนอก ได้แก่ คู่ค้า ผู้ร่วมทุน และตัวแทนของบริษัทฯ ได้รับทราบและดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรม รวมถึงกำหนดให้ ความซื่อตรงและจริยธรรม (Integrity & Ethics) เป็นส่วนหนึ่งของค่านิยมองค์กร (ACT SPIRIT)

• ความเป็นอิสระและบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

บริษัทฯ กำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เป็นลายลักษณ์อักษร มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทิศทางการดำเนินงานและเป้าหมายขององค์กร ติดตามผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้บรรลุแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของบริษัทฯ สอดคล้องตามนโยบายที่กำหนดไว้ โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่กำกับดูแล และให้ความเห็นต่อการตรวจสอบภายใน รายงานทางการเงิน

และผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

- **โครงสร้างสายการรายงาน อำนาจอนุมัติ และหน้าที่ความรับผิดชอบที่เหมาะสม**

บริษัทฯ กำหนดโครงสร้างองค์กร สายการบังคับบัญชา ตำแหน่งงาน และอัตรากำลัง สอดคล้องตามสภาพแวดล้อมขององค์กร และหลักการ Three Lines Model เพื่อให้มีการตรวจสอบถ่วงดุลระหว่างกัน มีการกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบ มอบหมายอำนาจอย่างเหมาะสมตามโครงสร้างองค์กร บุคลากรในองค์กรทุกท่านรับทราบถึงบทบาท อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของตน ทั้งยังทบทวนโครงสร้างองค์กรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อสอดคล้องกับกลยุทธ์และแผนการดำเนินงาน เพื่อให้การบริหารจัดการของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพและดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกันทั้งกลุ่มบริษัทฯ

- **การบริหารทรัพยากรบุคคลเพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัทฯ**

บริษัทฯ มีนโยบายบริหารงานบุคคลซึ่งกำหนดทิศทางการบริหารงานทรัพยากรบุคคลที่สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายของบริษัทฯ นโยบายการบริหารงานบุคคลสนับสนุนต่อความสำเร็จและความก้าวหน้าอย่างยั่งยืนร่วมกันระหว่างพนักงานและองค์กร ครอบคลุมการกำหนดกลยุทธ์ด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล การวางแผนสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ การสรรหาบุคลากร การเตรียมความพร้อมผู้บริหารกลุ่มศักยภาพสูง เพื่อความต่อเนื่องของการดำเนินธุรกิจ อีกทั้งการมุ่งสู่การเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ และมีการส่งเสริมการแบ่งปันความรู้ระหว่างองค์กรและสร้างวัฒนธรรมการเรียนรู้ด้วยตนเองผ่านการพัฒนาแบบ Knowledge Management Portal e-Learning Platform “SparkX” ที่สอดคล้องตามแนวทางการจัดการความรู้ของกลุ่ม ปตท.

2. การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

การบริหารความเสี่ยงเป็นเครื่องมือที่สนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์ทางธุรกิจ บริษัทฯ ดำเนินการบริหารความเสี่ยงตามกรอบ COSO-ERM Framework 2017 และ ISO 31000:2009 เพื่อมุ่งสู่การบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร ดังแสดงเป็นรายละเอียดต่อไปนี้

- **การระบุ ประเมิน และวิเคราะห์ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร**

กระบวนการประเมินความเสี่ยงของบริษัทฯ ครอบคลุมความเสี่ยงเชิงกลยุทธ์ที่มีผลกระทบต่อวัตถุประสงค์ทางธุรกิจ ภายใต้

บริบทการดำเนินธุรกิจที่ซับซ้อนและเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว นำมาซึ่งการจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงขององค์กรเพื่อนำไปสู่การดำเนินการในด้านต่าง ๆ

- **การพิจารณาโอกาสที่จะเกิดการทุจริต**

การประเมินความเสี่ยงของการเกิดทุจริตเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารความเสี่ยงขององค์กร โดยพิจารณาจากลักษณะงานที่อาจก่อให้เกิดโอกาสของการทุจริตได้ สอดคล้องตามกระบวนการที่ระบุไว้ในโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC) นอกจากนี้แล้วฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กรยังจัดทำแผนการตรวจสอบภายในตามความเสี่ยง (Risk-based Audit) โดยนำความเสี่ยงด้านการทุจริตเป็นส่วนหนึ่งของเกณฑ์ที่ใช้ประเมินเพื่อจัดทำแผนการตรวจสอบ

- **การระบุและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน**

บริษัทฯ มีการบูรณาการการบริหารความเสี่ยงในทุกระดับอย่างเป็นระบบ ตั้งแต่การประเมินปัจจัยเสี่ยง วิเคราะห์ พิจารณา และจัดทำประเด็นความเสี่ยงต่อองค์กรทั้งในมิติที่สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ทางธุรกิจซึ่งเป็นปัจจัยภายในและความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงภายใต้ความผันผวนจากสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอก ประกอบกับประเด็นปัญหา อุปสรรค และความเสี่ยงในกิจกรรมการดำเนินงานระดับหน่วยงาน (Functional Risk) ที่มีนัยสำคัญ ซึ่งจำเป็นต้องยกระดับการดำเนินงานบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับหน่วยงานเข้าสู่กระบวนการการจัดทำการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตลอดจนมีการพิจารณาทบทวน การขออนุมัติปรับปรุงรายการมิติความเสี่ยงองค์กรในระหว่างปีที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กรมีกระบวนการตอบสนองต่อความเสี่ยงที่เกิดขึ้นได้อย่างทันทั่วทั้งที่สมเหตุสมผล และเป็นไปด้วยประสิทธิภาพ

3. การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities)

บริษัทฯ กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปฏิบัติงานให้เป็นส่วนหนึ่งของกระบวนการทำงานต่างๆ ครอบคลุมทั้งการควบคุมด้วยบุคลากร (Manual Controls) และการควบคุมแบบอัตโนมัติ (Automated Controls) เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการที่ออกแบบไว้สามารถจัดการความเสี่ยงในการปฏิบัติงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้อย่างมีประสิทธิภาพ

- **มาตรการควบคุมภายในที่จัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้**

บริษัทฯ ออกแบบและกำหนดมาตรการควบคุมการปฏิบัติงานที่เหมาะสมลงในกระบวนการทำงาน (Embedded Controls) รวมถึงกำหนดบทบาทหน้าที่และแนวปฏิบัติของพนักงานที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯ มีการสื่อสาร ฝึกอบรม และติดตามผลการดำเนินงานของแต่ละกระบวนการ เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการและการควบคุมภายในมีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ

- **การพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี**

บริษัทฯ นำระบบเทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง ในปี 2566 บริษัทฯ ได้เริ่มเปิดใช้งานระบบ ERP S4/HANA สำหรับการจัดการห่วงโซ่อุปทานหลักขององค์กร (Enterprise Resource Planning) ครอบคลุมทั้งกระบวนการปฏิบัติงาน (Operation Processes) และกระบวนการธุรกิจ (Business Processes) ทั้งทั้งองค์กร ซึ่งเป็นการพัฒนาการควบคุมการปฏิบัติงานทั่วทั้งองค์กรอย่างก้าวกระโดด

- **การควบคุมภายในผ่านการกำหนดนโยบาย**

บริษัทฯ กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติระดับองค์กรที่สำคัญ โดยถ่ายทอดกิจกรรมการควบคุมผ่านการกำหนดนโยบายที่ชัดเจนลงในประเด็นที่คาดหวังให้เกิดผลและขั้นตอนการปฏิบัติเพื่อให้นโยบายถือปฏิบัติได้จริง นโยบายระดับองค์กรที่สำคัญที่ผ่านการถ่ายทอดสู่การปฏิบัติทั้งองค์กร ได้แก่ นโยบายการควบคุมภายใน นโยบายการบริหารความเสี่ยง นโยบายการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบของบริษัทฯ นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติเรื่องการรับ-ให้ของขวัญ การเลี้ยงหรือประโยชน์อื่นใด ทั้งนี้บริษัทฯ กำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการปฏิบัติตามนโยบายและวิธีปฏิบัติงานต่างๆ ที่ได้กำหนดไว้

4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

บริษัทฯ ออกแบบระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูลที่สำคัญที่มีความปลอดภัย โปร่งใส และมีประสิทธิภาพ สำหรับการสื่อสารภายในองค์กร และการสื่อสารกับหน่วยงานภายนอก รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

- **การจัดการคุณภาพของข้อมูลสารสนเทศ**

บริษัทฯ ออกแบบและกำหนดระบบงานสำหรับการจัดการข้อมูลสารสนเทศ รวมถึงกำหนดให้หน่วยงานต่างๆ มีหน้าที่รับผิดชอบ

กลั่นกรองข้อมูลทั้งจากภายในและภายนอกองค์กรก่อนนำมาใช้ในการวิเคราะห์และตัดสินใจทางธุรกิจ รวมถึงมีการบริหารจัดการข้อมูล กำหนดชั้นความลับของข้อมูล วางแนวทางการจัดเก็บเอกสารสำคัญและเอกสารควบคุม เพื่อให้มั่นใจว่าสารสนเทศที่สำคัญและเกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานสอดคล้องกับหลักการธรรมาภิบาลข้อมูล (Data Governance) และพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ) รวมถึงกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

- **การสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร**

บริษัทฯ กำหนดกระบวนการสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ผ่านระบบงานและช่องทางที่หลากหลายตามที่ได้ออกแบบไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าการสื่อสารข้อมูลภายในที่สำคัญมีการควบคุมที่เหมาะสม มีความเชื่อถือได้ ปลอดภัย และมีประสิทธิภาพ

- **การสื่อสารกับหน่วยงานภายนอก**

บริษัทฯ ให้ความสำคัญเรื่องการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศต่อหน่วยงานภายนอกและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อให้ข้อมูลสารสนเทศที่เผยแพร่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส และทันเวลา ครอบคลุมทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงิน โดยกำหนดกระบวนการ ช่องทาง และบุคลากรในระดับที่เหมาะสมเป็นผู้มีอำนาจหน้าที่โดยตรงในการสื่อสารข้อมูลที่สำคัญให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและหน่วยงานภายนอกองค์กร

นอกจากนี้บริษัทฯ ได้กำหนดช่องทางการสื่อสารผ่านจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ เว็บไซต์ของบริษัทฯ และรายงานประจำปีของบริษัทฯ โดยบุคคลภายนอกสามารถลงทะเบียนเพื่อรับข้อมูลข่าวสาร สืบค้นข้อมูลของบริษัทฯ ตลอดจนสามารถแจ้งเบาะแสเรื่องทุจริตผ่านช่องทางที่ปลอดภัยและเป็นความลับตามที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

5. ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)

ผู้บริหารทุกระดับมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการติดตามและกำกับดูแลหน่วยงานปฏิบัติ (First Line) ภายใต้การบริหารงานของตน เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการต่างๆ มีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและมีความเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมของการควบคุม

- **การติดตามและประเมินผลระบบการควบคุมภายใน**

การติดตามและประเมินผลระบบการควบคุมภายในเป็นส่วนหนึ่งของการกำกับดูแลกิจการที่ดี ส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กรมีหน้าที่รวบรวมและติดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

กับการดำเนินงานของบริษัทฯ กำหนดขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง กำกับและติดตามเพื่อให้พนักงานทุกคนมีความเข้าใจและปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

ส่วนควบคุมภายในองค์กรมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน (Control Self-Assessment) เป็นประจำทุกปี โดยผู้บริหารระดับผู้จัดการส่วนขึ้นไปในทุกสายงาน (First Line) เป็นผู้ประเมิน ผลการประเมินถูกจัดทำเป็นรายงานเสนอต่อคณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อสอบทานและให้ความเห็น และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อรับทราบ

ในปี 2566 บริษัทฯ ได้ดำเนินการติดตามและประเมินผลที่สำคัญประกอบด้วย

1. การรายงานผลการประเมินความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของผู้บริหารและพนักงานทุกคน ครอบคลุมทั้งการรายงานประจำปีและการรายงานเมื่อมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นระหว่างปี ซึ่งผลการดำเนินการได้ผลการรายงานครบตามเป้าหมายร้อยละ 100
2. การทบทวนและประเมินกระบวนการจัดซื้อในเชิงลึก รวมถึงขั้นตอนการดำเนินงาน (Process Workflow) และคู่มือการปฏิบัติงานที่สำคัญให้เป็นไปตามตารางการมอบอำนาจอนุมัติ ระเบียบที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการจัดซื้อ ระเบียบว่าด้วยการปฏิบัติงานด้านการเงิน การบัญชี และการงบประมาณ และการปฏิบัติงานของฝ่ายผลิตและซ่อมบำรุง โรงไฟฟ้า เป็นต้น

3. การติดตามผลการควบคุมภายในเป็นประจำทุกปี ผ่านการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน (Control Self-Assessment) ในระดับกระบวนการของทุกกระบวนการโดยผู้บริหารระดับผู้จัดการส่วนขึ้นไป

• การประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในทันเวลาและเหมาะสม

ฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กรซึ่งเป็นหน่วยงานอิสระขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานผลประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน เพื่อสร้างความมั่นใจว่าการควบคุมภายในที่มีอยู่มีความเพียงพอเหมาะสมและมีการปฏิบัติตามอย่างสม่ำเสมอ ตามบทบาทที่สาม (Third Line) โดยมีหน้าที่ตรวจสอบและให้ข้อเสนอแนะอย่างเป็นอิสระ แลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานผู้ปฏิบัติ (First Line) และหน่วยงานเจ้าของความเสี่ยง เพื่อพัฒนากระบวนการและปรับปรุงการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพที่สูงขึ้น ผ่านกระบวนการประชุมเพื่อสรุปประเด็นสำคัญ (Wrap up Meeting) และการรายงานผลการตรวจสอบต่อผู้บริหารหน่วยงาน (Exit Meeting) และรายงานผลการตรวจสอบภายใน (Audit Report) กรณีที่พบข้อสงสัยเกี่ยวกับรายการหรือการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างร้ายแรง เช่น มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีการทุจริต มีรายการผิดปกติหรือความบกพร่องที่สำคัญ ฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กรจะพิจารณาและรายงานความเห็นต่อคณะกรรมการตรวจสอบและผู้บริหารสูงสุดโดยทันที เพื่อนำไปปรับปรุงแก้ไขโดยไม่ล่าช้า



9.2 รายการระหว่างกัน

9.2.1.1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)

ปตท. ถือหุ้นบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 47.27 และมีกรรมการของบริษัทฯ เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของ ปตท. จำนวน 5 คน คือ นายณพดล ปิ่นสุภา หม่อมหลวงปึกทอง ทองใหญ่ นายวุฒิกร สถิติฐิต นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์อิฏกุล และ นายวรวัฒน์ พิทยศิริ

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 501.39 | กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่าง บริษัทฯ และ ปตท. โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญา ในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและ ที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| รายได้อื่น | 0.75 | |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 50,183.86 | |
| ดอกเบี้ยจ่าย | 2.01 | |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 69.39 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | รายได้อื่นจากการให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อ ขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 35.44 | กลุ่มบริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขใน สัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระเงิน ล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับ ล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและทยอยรับรู้รายได้ ตลอดอายุของสัญญา |
| ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 2.18 | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 5,263.21 | ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาติ |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 30.67 | บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ ซื้อก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ใน การผลิตกระแสไฟฟ้า โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญา ที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| | | ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานสมทบ ที่บริษัทฯ |
| | | ปตท. ส่งพนักงานมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ เพื่อสนับสนุน การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญา ที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| | | ค่าใช้จ่ายสำหรับการขอเช่าใช้โครงสร้างหลักสำหรับ รองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) |
| | | บริษัทฯ ขอเช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไข ในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ บริษัทฯ ได้ชำระเงิน ล่วงหน้าเป็นรายหกเดือนจึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า |
| | | ค่าใช้จ่ายสำหรับตรวจสอบระบบท่อก๊าซ |
| | | บริษัทฯ ได้จัดจ้างทดสอบตามมาตรฐานเพื่อให้ระบบท่อก๊าซ มีความพร้อมใช้งานอย่างปลอดภัย โดยเป็นราคาขาย เทียบเคียงกับผู้ขายรายอื่นทั่วไป |
| | | ค่าใช้จ่ายในการใช้บริการศูนย์อำนวยความสะดวกของ ปตท. |
| | | ปตท. มีการจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกต่างๆ ภายใน อาคารสำนักงานใหญ่ ปตท. และศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ (Enco) เช่น ศูนย์พยาบาล ศูนย์ออกกำลังกาย ศูนย์จอดรถโดยสารการเดินทาง ศูนย์ฝึกอบรม เป็นต้น |

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| | | <p>เป็นอัตราที่เรียกเก็บจากบริษัทภายในกลุ่ม ปตท. ในอัตราเดียวกัน โดยมีราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางเทคนิค บริษัทฯ ได้ขอความสนับสนุนบุคลากรในการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าที่ดิน ปตท. ได้ให้บริษัทฯ เช่าที่ดิน EECi วังจันทร์วัลเลย์ เพื่อจัดตั้งโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม โดยอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปในแนวทางเดียวกับที่ ปตท. ให้ผู้อื่นเช่า บริษัทฯ ทำสัญญาขอใช้สิทธิเหนือพื้นดินเพื่อประกอบกิจการ โดยอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปในแนวทางเดียวกับที่ปตท. ให้ผู้อื่นเช่า</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับประเมินการใช้น้ำ บริษัทฯ ได้จ้างปตท. ประเมินการใช้น้ำ โดยมีราคาเป็นไปตามตลาด และเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าที่ปรึกษาตรวจสอบ Plant Operation โรงไฟฟ้า บริษัทฯ ได้จ้างปตท. เป็นที่ปรึกษา โดยมีราคาเป็นไปตามตลาด และเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าจ้างวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี Energy Management บริษัทฯ ได้ขอความสนับสนุนบุคลากรในการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีโครงการ Energy Management System โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

9.2.1.2 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC)

GC ถือหุ้นบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 และมีกรรมการของบริษัทฯ เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของ GC จำนวน 2 คน คือนายนพดล ปิ่นสุภา และนายคงกระพัน อินทรแจ้ง

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ 14,801.64 ซื้อสินค้าหรือบริการ 53.05 รายได้อื่น 9.80 ดอกเบี้ยจ่าย 0.54 ค่าใช้จ่ายอื่น 0.19 | | <p>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ GC โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ</p> |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 2,431.25 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 16.57 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 13.67 เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 9.22 | | <p>รายได้จากการให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC) บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ GC เพื่อให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC) โดยได้กำหนดราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| | | <p>รายได้จากการให้บริการและจัดการบำรุงรักษา บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ GC เพื่อให้บริการและจัดการบำรุงรักษาระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System; ESS) โดยได้กำหนดราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>รายได้จากการให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) กลุ่มบริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระเงินล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและทยอยรับรู้รายได้ตลอดอายุของสัญญา</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับการขอเช่าใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) กลุ่มบริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระเงินล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและทยอยรับรู้รายได้ตลอดอายุของสัญญา</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับซื้อ Condensate ที่ลูกค้าส่งน้ำกลับคืนมาให้บริษัทฯ เกินจากปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญา ตามสัญญาการขายไอน้ำให้กับ GC ต้องคืนน้ำ Condensate ตามปริมาณที่กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ต้องการปริมาณน้ำ Condensate มากกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญา จึงขอซื้อคืนจาก GC โดยได้ทำสัญญา ที่มีราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อ Tail Gas บริษัทฯ ซื้อ Tail Gas เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับตรวจวัดค่า Total Organic Carbon กลุ่มบริษัทฯ ได้จ้างทดสอบตามมาตรฐาน โดยเป็นราคาขายเทียบเคียงกับผู้ขายรายอื่นทั่วไป</p> <p>ค่าใช้จ่ายซื้อเครื่องตกแต่งและติดตั้ง (Furniture & Fixture) บริษัทฯ ได้ซื้อเครื่องตกแต่งและติดตั้งอาคารจาก GC ราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับการขอใช้บริการพื้นที่ บริษัทฯ ทำสัญญาขอใช้บริการพื้นที่ เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าแรงสูง โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

9.2.1.3 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)

TOP ถือหุ้นบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 และมีกรรมการของบริษัทฯ เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของ TOP จำนวน 2 คน คือ นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ และนางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์อิกุล

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 5.08 | บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ TOP โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 2,505.43 | |
| ดอกเบี้ยจ่าย | 1.21 | |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 1.72 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อน้ำมันดีเซล |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.36 | บริษัทฯ นำน้ำมันดีเซลมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับโรงไฟฟ้าศรีราชาในกรณีที่มีการจัดส่งก๊าซธรรมชาติหยุดชะงัก โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.40 | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 50.03 | |
| | | ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าที่ดิน |
| | | โรงไฟฟ้าศรีราชาตั้งอยู่บนที่ดินราชพัสดุซึ่ง TOP ได้รับสิทธิครอบครอง โดย TOP ได้ให้บริษัทฯ เช่าช่วงที่ดินดังกล่าวภายใต้สัญญาเช่าช่วงที่ดินระหว่างบริษัทฯ และ TOP โดยอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับที่ TOP ให้ผู้อื่นเช่า |
| | | ค่าใช้จ่ายในการเช่าท่อส่งน้ำดิบ |
| | | บริษัทฯ ได้ขอเช่าใช้ท่อส่งน้ำดิบของ TOP บริเวณโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งเชื่อมต่อกับท่อส่งน้ำของ บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EW) เพื่อรับซื้อน้ำดิบจาก EW โดยอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| | | ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าสำนักงาน ค่าน้ำ และค่าไฟฟ้า |
| | | บริษัทฯ ได้เช่าพื้นที่ในส่วนที่เป็นสำนักงานในบริเวณพื้นที่ของ TOP เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรีราชาตั้งอยู่บริเวณพื้นที่ดังกล่าว โดยมีอัตรา ค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| | | ค่าใช้จ่ายสำหรับก่อสร้าง |
| | | กลุ่มบริษัทฯ และ TOP ได้ทำสัญญาซื้อขายสินทรัพย์ที่ใช้ในการดำเนินโครงการหน่วยผลิตพลังงาน (Energy Recovery Unit : ERU) โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| | | ค่าใช้จ่ายบริการและจัดหาที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ |
| | | บริษัทฯ ได้ว่าจ้าง TOP เพื่อให้บริการและจัดหาที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าจ้างบริการตามเงื่อนไขปกติของธุรกิจ |

9.2.1.4 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)

IRPC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45.05 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้ขายไฟฟ้าและไอน้ำ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 3,378.93 | กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับ IRPC |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 153.33 | โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทาง |
| ดอกเบี้ยจ่าย | 0.23 | เดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่ |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 6.76 | เกี่ยวข้องกัน |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | รายได้จากการส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 618.94 | บริษัทฯ ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบที่ IRPC |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 3.61 | เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยมีราคาและ |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 1.27 | เงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| | | เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take or Pay |
| | | เกิดจากปริมาณซื้อผลิตภัณฑ์ในรอบปีต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำ |
| | | ที่กำหนดไว้ในสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จึงต้องเรียกเก็บ |
| | | เงินรับล่วงหน้า (Minimum Take or Pay : MTOP) และ |
| | | หากสามารถซื้อผลิตภัณฑ์เกินจากปริมาณขั้นต่ำดังกล่าว |
| | | ได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญาก็จะสามารถขอคืนเงิน |
| | | MTOP สำหรับปริมาณส่วนเกินได้ แต่หากเกินกำหนดเวลา |
| | | ขอคืน MTOP แล้ว ก็จะรับรู้ MTOP ส่วนที่เหลืออยู่เป็นรายได้ |

9.2.1.5 บริษัท ปตท.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)

PTT TCC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|-------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | เงินกู้ระยะยาว |
| ดอกเบี้ยจ่าย | 423.43 | บริษัทฯ ได้รับความช่วยเหลือทางการเงินจาก PTT TCC |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | จำนวน 8,000 ล้านบาท ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.63 |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 4.64 | ซึ่งเป็นราคาตลาดเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยระยะสั้น |
| | | ของธนาคารพาณิชย์ที่มีระยะเวลาและเงื่อนไขเทียบเคียงกัน |

9.2.1.6 บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสেস อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA)

บริษัทฯ ถือหุ้นบุริมสิทธิอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว นอกจากนี้ยังมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท. ซึ่งถือหุ้นสามัญทั้งหมด โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.00 และ GC ซึ่งถือหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|--|
| | (ล้านบาท) | | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | | ค่าใช้จ่ายจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง BSA ในงานจ้างเหมาบริการจัดหา พนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตามวัตถุประสงค์ ที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนด โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าจ้างบริการ ตามเงื่อนไขปกติของธุรกิจ |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 64.86 | | |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 38.05 | | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 28.51 | | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 8.34 | | |

9.2.1.7 บริษัท พิกที ฟิวเจอร์ จำกัด (PPCL)

PPCL มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 387.80 | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ PPCL โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญา ในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและ ที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |

9.2.1.8 บริษัท จีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริ่ง จำกัด (GCME)

GCME มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | | ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องจักร บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างเหมาบริการและจัดการบำรุง รักษาโรงไฟฟ้ากับ GCME ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในด้าน งานบำรุงรักษา โดยมีอัตราค่าจ้างบริการและเงื่อนไขตาม ที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ GCME ซึ่งเป็นไปตาม ปกติของธุรกิจ |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 37.01 | | |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 1.39 | | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 7.62 | | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.42 | | |

9.2.1.9 บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (NPC S&E)

NPC S&E มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | ค่าใช้จ่ายการอบรมเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน และซื้ออุปกรณ์ PPE NPC S&E มีศูนย์อบรมเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน จึงมีความรู้ความเชี่ยวชาญทางด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน รวมถึงจำหน่ายอุปกรณ์ PPE ที่ได้มาตรฐาน โดยมีราคาและเงื่อนไขตามที่ทางกลุ่มบริษัท และ NPC S&E ตกลงกัน ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 15.37 | |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 14.19 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.10 | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 5.56 | |

9.2.1.10 บริษัท เอจซี วีบีไทย จำกัด (มหาชน) (AVT)

AVT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 32.72 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ กลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัท และ VNT โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 5,797.80 | |
| รายได้อื่น | 6.26 | |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 9.47 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | รายได้จากการให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) กลุ่มบริษัท ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัท ได้รับชำระเงินล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและทยอยรับรู้รายได้ตลอดอายุของสัญญา |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 410.02 | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.26 | |

9.2.1.11 บริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC)

HMC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 41.44 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 1,206.93 | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ HMC โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญา ในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและ ที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ รายได้จากการให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อ ขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) กลุ่มบริษัทฯ ให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไข ในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระเงิน ล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงิน รับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและทยอยรับรู้ รายได้ตลอดอายุของสัญญา |
| รายได้อื่น | 0.32 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 1.57 | |

9.2.1.12 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank)

PTT Tank มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 15.94 | รายได้จากการจำหน่ายก๊าซไนโตรเจน บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับ PTT Tank โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกัน กับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับ บริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ รายได้ค่ารับเหมาติดตั้งระบบต้นแบบการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ชนิดลอยน้ำทะเล (Solar Floating) PTT TANK ได้ว่าจ้างกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้รับเหมาติดตั้ง ระบบต้นแบบการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชนิด ลอยน้ำทะเล (Solar Floating) โดยมีราคาและเงื่อนไข ตามที่ตกลงกัน ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่ง ผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) บริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทฯ ได้กำหนด อัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาตามแนวทางเดียวกันกับ ลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับ บริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายได้อื่น | 1.51 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 1.91 | |

9.2.1.13 บริษัท พิกี้ อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)

PTTAC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ 447.46 รายได้อื่น 5.39 ขี้อินค้าหรือบริการ 329.07 | | รายได้การจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์กับ PTTAC โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 55.18 ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 133.44 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 50.77 | | รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe- rack) บริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทฯ ได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาตามแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตามเงื่อนไข Minimum Take or Pay เกิดจากปริมาณซื้อผลิตภัณฑ์ในรอบปีต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จึงต้องเรียกเก็บเงินรับล่วงหน้า (Minimum Take or Pay : MTOP) และหากสามารถซื้อผลิตภัณฑ์เกินจากปริมาณขั้นต่ำดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา ก็จะสามารถขอคืนเงิน MTOP สำหรับปริมาณส่วนเกินได้ แต่หากเกินกำหนดเวลาขอคืน MTOP แล้ว ก็จะได้รับ MTOP ส่วนที่เหลืออยู่เป็นรายได้ ค่าใช้จ่ายในการซื้อไอน้ำ เนื่องจากในกระบวนการผลิตของ PTTAC จะมีไอน้ำเหลือ บริษัทฯ จึงซื้อไอน้ำกับ PTTAC โดยมีราคาและเงื่อนไขการรับซื้อไอน้ำตามสัญญา ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |

9.2.1.14 บริษัท รีซี โลจิสติกส์ โซลูชั่นส์ จำกัด (GCL)

GCL มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ 91.19 | | รายได้การจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์กับ GCL โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 15.46 | | |

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| | | <p>รายได้จากการให้บริการและจัดการบำรุงรักษา บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ GCL เพื่อให้บริการและจัดการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) และระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System; ESS) โดยได้กำหนดราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

9.2.1.15 บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)

EnCo มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| <p>รายการจากงบกำไรขาดทุน</p> <p>รายได้จากการขายสินค้าและบริการ 0.80</p> <p>ซื้อสินค้าหรือบริการ 5.81</p> <p>ดอกเบี้ยจ่าย 0.83</p> <p>ค่าใช้จ่ายอื่น 21.76</p> <p>รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน</p> <p>ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 0.18</p> <p>เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 11.48</p> | | <p>รายได้จากการให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC)</p> <p>กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ EnCo เพื่อให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC) โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน และค่าบริการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ค่าที่จอดรถ ค่าไฟฟ้า ค่าเปลี่ยนอุปกรณ์ เป็นต้น บริษัทฯ เช่าพื้นที่สำนักงานภายในอาคารสำนักงาน ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ (Enco) เนื่องจากคู่ค้าส่วนใหญ่ของบริษัทฯ มีสำนักงานใหญ่อยู่ภายในอาคาร จึงช่วยให้บริษัทฯ มีความสะดวกในการติดต่อประสานงาน โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญา ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

9.2.1.16 บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (PTT Digital)

PTT Digital มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ GC, ปตท. และ TOP ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ร้อยละ 20.00 และร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ตามลำดับ

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| <p>รายการจากงบกำไรขาดทุน</p> <p>ซื้อสินค้าหรือบริการ 0.01</p> <p>ค่าใช้จ่ายอื่น 82.69</p> <p>รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน</p> <p>ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 0.47</p> <p>เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 41.43</p> | | <p>รายได้ค่าเช่าสายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic)</p> <p>การใช้งาน Fiber Optic ของบริษัทฯ ยังมีความจุ (Capacity) เหลืออยู่ จึงได้ทำบันทึกข้อตกลงให้ใช้งาน Fiber Optic กับ PTT Digital โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้บันทึกข้อตกลงกับ PTT Digital ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| | | ค่าใช้จ่ายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง PTT Digital เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร อาทิ บริการเครือข่ายเซิร์ฟเวอร์ อินเทอร์เน็ต จัดหมายอิเล็กทรอนิกส์ อบรมและศูนย์ข้อมูล ติดตั้งระบบในงานประชุม รวมถึงบริการเพื่อบำรุงรักษาระบบ SAP ซึ่งอัตราค่าบริการเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |

9.2.1.17 บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GGC)

GGC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 72.29 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และมีกรรมการร่วมกันจำนวน 1 คน คือ นายคงกระพัน อินทรแจ้ง

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 639.66 | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์กับ GGC โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 99.90 | |

9.2.1.18 บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด (TEX)

TEX มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นผ่าน GGC ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 18.75 | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์กับ TEX โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take or Pay เกิดจากปริมาณซื้อผลิตภัณฑ์ในรอบปีต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จึงต้องเรียกเก็บเงินรับล่วงหน้า (Minimum Take or Pay : MTOP) และหากสามารถซื้อผลิตภัณฑ์เกินจากปริมาณขั้นต่ำดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา ก็จะสามารถขอคืนเงิน MTOP สำหรับปริมาณส่วนเกินได้ แต่หากเกินกำหนดเวลาขอคืน MTOP แล้ว ก็จะรับรู้ MTOP ส่วนที่เหลืออยู่เป็นรายได้ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 2.76 | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 2.66 | |

9.2.1.19 บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมีคอล (ประเทศไทย) จำกัด (ABT)

ABT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นผ่าน AVT ในสัดส่วนร้อยละ 32.72 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ |
|---|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ รายได้อื่น | 187.58 0.51 | <p>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ ABT โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ</p> <p>รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) บริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระเงินล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและทยอยรับรู้รายได้ตลอดอายุของสัญญา</p> |

9.2.1.20 บริษัท เวนคอเรจ (ไทยแลนด์) จำกัด (VCX)

VCX มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ |
|--|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 44.93 6.38 18.10 | <p>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์กับ VCX โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take or Pay เกิดจากปริมาณซื้อผลิตภัณฑ์ในรอบปีต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จึงต้องเรียกเก็บเงินรับล่วงหน้า (Minimum Take or Pay : MTOP) และหากสามารถซื้อผลิตภัณฑ์เกินจากปริมาณขั้นต่ำดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา ก็จะสามารถขอคืนเงิน MTOP สำหรับปริมาณส่วนเกินได้ แต่หากเกินกำหนดเวลาขอคืน MTOP แล้ว ก็จะได้รับ MTOP ส่วนที่เหลืออยู่เป็นรายได้</p> |

9.2.1.21 บริษัท สักดีโซลิกิริ จำกัด (SAKC)

SAKC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ TOP ซึ่งถือหุ้นผ่าน TOP SOLVENT ในสัดส่วนร้อยละ 80.52 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|-------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้อื่น | 1.34 | รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่ง ผลิตภัณฑ์ (Pipe- rack) บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ SAKC เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลัก สำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยได้กำหนด อัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามแนวทาง เดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและ ที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |

9.2.1.22 บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOP SPP)

TOP SPP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ TOP ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน ซื้อสินค้าหรือบริการ | 1.28 | ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อพลังงานไฟฟ้าสำรอง เป็นค่าใช้จ่ายสำหรับสำรองไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้าศรีราชา เพื่อนำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา หยุดชะงัก โดยมีราคาและเงื่อนไขที่ตกลงร่วมกัน ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน เจ้าหน้าที่การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.85 | |

9.2.1.23 บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

PTTEP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 63.79 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และมีกรรมการ
ของบริษัทฯ เป็นกรรมการของPTTEP จำนวน 1 คน คือ นายวุฒิกกร สติจิต

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 1.76 | รายได้จากการให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และ ติดตั้ง (EPC) กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ PTTEP เพื่อให้บริการรับจ้าง งานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC) โดยได้กำหนดราคา และเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับลูกค้า รายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 1.36 | |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 7.75 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.98 | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 5.48 | |

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| | | <p>รายได้และค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการธุรกิจ</p> <p>PTTEP ได้ทำสัญญาในการพัฒนาโครงการธุรกิจกับบริษัทฯ การใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการได้กำหนดราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าสำนักงาน ค่าน้ำ ค่าไฟฟ้า และ ค่าใช้จ่ายส่วนกลาง</p> <p>บริษัทฯ เช่าพื้นที่สำนักงานภายในอาคารสำนักงานศูนย์ เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ (Enco) เป็นสำนักงานใหญ่ เพื่อขยายพื้นที่สำนักงานกรุงเทพฯ บริษัทฯ ได้เช่าพื้นที่ในส่วนที่เป็นสำนักงานในบริเวณพื้นที่ของ PTTEP เพิ่มเติม โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

9.2.1.24 บริษัท ปตท.น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTTOR)

PTTOR มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| <p>รายการจากงบกำไรขาดทุน</p> <p>รายได้จากการขายสินค้าและบริการ 242.39</p> <p>ซื้อสินค้าหรือบริการ 329.55</p> <p>ค่าใช้จ่ายอื่น 0.06</p> <p>รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน</p> <p>ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 1.28</p> <p>ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 1.72</p> <p>เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 3.86</p> <p>เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 0.02</p> | | <p>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า</p> <p>กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่าง บริษัทฯ และ PTTOR โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญา ในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ</p> <p>รายได้ค่ารับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์บนหลังคาปั๊มน้ำมัน</p> <p>กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญารับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์กับ PTTOR บนหลังคาของสถานีบริการน้ำมัน โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญา ในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าใช้จ่ายสำหรับน้ำมันหล่อลื่น</p> <p>บริษัทฯ ได้มีการจัดซื้อน้ำมันหล่อลื่นเพื่อใช้งาน โดยมีราคาเป็นไปตามตลาด โดยเป็นราคาขายเทียบเคียงกับผู้ขายรายอื่นทั่วไป ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่า Ammonia Anhydrous</p> <p>บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ ซื้อ Ammonia Anhydrous เพื่อใช้ในการผลิต โดยเป็นราคาขายเทียบเคียงกับผู้ขายรายอื่นทั่วไป ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> <p>ค่าน้ำมันเชื้อเพลิง</p> <p>บริษัทฯ ซื้อ น้ำมันดีเซล เพื่อใช้ในการผลิต โดยเป็นราคาขายเทียบเคียงกับผู้ขายรายอื่นทั่วไป ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ</p> |

9.2.1.25 บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)

PTTRM มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นผ่าน OR ในสัดส่วนร้อยละ 75.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน ค่าใช้จ่ายอื่น | 0.02 | ค่าใช้จ่ายอื่นในการซื้อเครื่องอุปโภคบริโภค กลุ่มบริษัทฯ ชื้อน้ำเครื่องอุปโภคบริโภค โดยมีราคาและ เงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |

9.2.1.26 บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด (GCEC)

GCEC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน ซื้อสินค้าหรือบริการ ดอกเบี้ยจ่าย ค่าใช้จ่ายอื่น | 33.61 2.91 3.06 | ค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทฯ ชื้อน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โดยมีราคาและเงื่อนไข ในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ ค่าสิทธิและค่าบริการพื้นที่สำหรับวางท่อเพื่อวางสายส่ง รับและส่งน้ำเสีย (น้ำทิ้ง) ค่าสิทธิและค่าบริการพื้นที่สำหรับวางท่อเพื่อวางสายส่ง รับและส่งน้ำเสีย (น้ำทิ้ง) เพื่อสนับสนุนโรงผลิตสารอนุภาคน้ำ หนักที่ 4 (CUP-4) โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็น ไปตามปกติของธุรกิจ ค่าใช้จ่ายสำหรับบำรุงรักษาสวนกลาง เป็นค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาสวนสาธารณะสวนที่ดินในนิคม อุตสาหกรรมเอเชีย ที่ตั้งสารอนุภาคน้ำหนักที่ 4 โดยมีอัตรา ราคาและเงื่อนไขตามสัญญา ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 4.21 | |

9.2.1.27 บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นพีซี เอสแอนด์อี จำกัด (NPCSG)

NPCSG มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน ซื้อสินค้าหรือบริการ ค่าใช้จ่ายอื่น | 14.92 34.14 | ค่าใช้จ่ายค่าบริการรักษาความปลอดภัย บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าบริการรักษาความปลอดภัย ให้กับ NPCSG โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญา ที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 11.03 | |

9.2.1.28 บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด (GCMPTA)

GCMPTA มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 74.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความเหมาะสมของรายการ |
|--------------------------------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 865.58 | บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่าง |
| รายได้อื่น | 3.24 | บริษัทฯ และ GCMPTA โดยกำหนดราคาและเงื่อนไข |
| | | ตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกัน |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | และไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 53.65 | |
| ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 3.47 | |

9.2.1.29 บริษัท จีซี ไฟลีโอแอล จำกัด (GCP)

GCP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 82.10 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | | ความจำเป็นและ ความเหมาะสมของรายการ |
|--------------------------------------|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ GCP โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับ ลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 127.05 | | |
| รายได้อื่น | 1.55 | | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 24.82 | | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 56.02 | | รายได้จากการให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับ ท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) กลุ่มบริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไข ในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับ ชำระเงินล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าว เป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและ ทยอยรับรู้รายได้ตลอดอายุของสัญญา เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take or Pay เกิดจากปริมาณซื้อผลิตภัณฑ์ในรอบปีต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำ ที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จึงต้องเรียกเก็บเงินรับล่วงหน้า (Minimum Take or Pay : MTOP) และหากสามารถซื้อ ผลิตภัณฑ์เกินจากปริมาณขั้นต่ำดังกล่าวได้ภายในระยะเวลา ที่กำหนดตามสัญญา ก็จะสามารถขอคืนเงิน MTOP สำหรับปริมาณส่วนเกินได้ แต่หากเกินกำหนดเวลาขอคืน MTOP แล้ว ก็จะได้รับ MTOP ส่วนที่เหลืออยู่เป็นรายได้ |

9.2.1.30 บริษัท จีซี ออกซิเจน จำกัด (GCO)

GCO มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ รายได้อื่น | 136.67 0.67 | <p>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ GCO โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ</p> <p>รายได้จากการให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) กลุ่มบริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับชำระเงินล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและทยอยรับรู้รายได้ตลอดอายุของสัญญา</p> |

9.2.1.31 บริษัท ไทย เพ็ท เรซิน จำกัด (TPRC)

TPRC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 74.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 120.56 | <p>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ TPRC โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ</p> |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 9.13 | |

9.2.1.32 บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ปิโอะเคม จำกัด (PTTMCC)

PTTMCC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ GC ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 52.55 | <p>รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และ PTTMCC โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ</p> |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 3.50 | |

9.2.1.33 บริษัท บีซีเนส โปรดักส์ จำกัด (BPS)

BPS มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น BPS ผ่าน BSA ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | | ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ |
|-------------------------------------|--|--|--|
| | (ล้านบาท) | | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | | ค่าใช้จ่ายจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน กลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้าง BPS ในงานจ้างเหมาบริการจัดหา พนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตามวัตถุประสงค์ ที่กลุ่มบริษัท กำหนด โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าจ้าง บริการตามเงื่อนไขปกติของธุรกิจ |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 5.99 | | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 1.50 | | |

9.2.1.34 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)

GRP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น GRP ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|------------------------------------|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | | รายได้จากการส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ (Secondment) บริษัทฯ ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบที่ GRP เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยมีราคา และเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายได้อื่น | 2.68 | | |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 0.92 | | |
| ดอกเบี้ยรับ | 15.88 | | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | | รายได้จากการบริการ Shared Service บริษัทฯ ให้บริการ Shared Service กับ GRP เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 8.17 | | |

9.2.1.35 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (GRPO)

GRPO มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น GRP ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | | ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|--|
| | (ล้านบาท) | | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | | ค่าใช้จ่ายในบำรุงรักษาโซล่าฟาร์ม |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 0.66 | | GRPO ได้ทำสัญญากับกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้บริการและ |
| ซื้อสินค้าหรือบริการ | 5.75 | | จัดการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | 0.03 | | โดยได้กำหนดราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตาม |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | | แนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและ |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.26 | | ที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 2.89 | | |

9.2.1.36 บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด (PPS)

PPS มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PPS ผ่าน GRP ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้จากการให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC) กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ PPS เพื่อให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC) โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขในสัญญาเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 0.12 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.20 | |

9.2.1.37 บริษัท คราเร่ จีซี แอดวานซ์ แมททีเรียลส์ จำกัด (KGC)

KGC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น KGC ผ่าน GC ในสัดส่วนร้อยละ 33.40 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้ค่าไฟ บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และ KGC โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 301.04 | |
| รายได้อื่น | 0.21 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 27.32 | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 23.20 | |

9.2.1.38 บริษัท เอ็นวิคโค จำกัด (ENVICCO)

ENVICCO มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น KGC ผ่าน GC ในสัดส่วนร้อยละ 70.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--------------------------------------|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และไอน้ำระหว่างบริษัทฯ และ ENVICCO โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 72.06 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 6.96 | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 28.47 | |

9.2.1.39 บริษัท เทคโนโลยีไออาร์พีซี จำกัด (IRPC Technology)

IRPC Technology มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น IRPC Technology ผ่าน IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ |
|--------------------------------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้ค่าไฟ กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่างบริษัทฯ และ IRPC Technology โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 1.90 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.12 | |

9.2.1.40 บริษัท อีวี มี พลัส จำกัด (EVME)

EVME มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น EVME ผ่าน Arun Plus ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | ค่าเช่ารถไฟฟ้า บริษัทฯ เช่ารถไฟฟ้าจาก EVME โดยกำหนดราคาและเงื่อนไขตามสัญญาในแนวทางเดียวกันกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ |
| ดอกเบี้ยจ่าย | 0.06 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.17 | |

9.2.1.41 บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (Nuovo Plus)

Nuovo Plus มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกันคือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นผ่าน ARUN Plus ในสัดส่วนร้อยละ 51.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ |
|---------------------------------------|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน | | รายได้ค่าบริการ Shared Service บริษัทฯ ให้บริการ Shared Service กับ Nuovo Plus เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจ โดยมีราคาและเงื่อนไขในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ |
| รายได้จากการขายสินค้าและบริการ | 8.42 | |
| รายได้อื่น | 32.96 | |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน | | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 5.09 | |
| ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 9.45 | |
| เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.02 | |

9.2.1.42 บริษัท สาขพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE)

SPSE มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน ค่าใช้จ่ายอื่น | 0.11 | ค่าใช้จ่ายอื่นจากการสนับสนุนการดำเนินการด้าน วิสาหกิจเพื่อสังคม บริษัทฯ ได้สนับสนุนการดำเนินการด้านวิสาหกิจเพื่อ สังคม หรือ Social Enterprise ของ กลุ่ม ปตท. ร่วมแก้ไข ปัญหาสังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม และส่งเสริมสนับสนุน การทำงานชุมชนในท้องถิ่น ตามแนวทางเดียวกันกับ กลุ่ม ปตท. |

9.2.1.43 บริษัท พิกี้ แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)

PTTLNG มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|---|--|--|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน รายได้อื่น ค่าใช้จ่ายอื่น | 9.92 0.20 | รายได้จากการให้ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับ ท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) กลุ่มบริษัทฯ ให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่ง ผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) โดยมีอัตราค่าเช่าและเงื่อนไข ในสัญญาที่เป็นไปตามปกติของธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับ ชำระเงินล่วงหน้า โดยได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าว เป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวและ ทยอยรับรู้รายได้ตลอดอายุของสัญญา |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.20 | |
| | | ค่าที่ปรึกษาตรวจสอบ Plant Construction โรงไฟฟ้า บริษัทฯ ได้จ้าง PTTLNG เป็นที่ปรึกษา โดยมีราคาเป็น ไปตามตลาด และเป็นไปตามปกติของธุรกิจ |

9.2.1.44 บริษัท เมฆา 5 จำกัด (MEKHA V)

MEKHA V มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว

| ลักษณะรายการ | มูลค่ารายการระหว่างกันสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 66 | ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ |
|--|--|---|
| | (ล้านบาท) | |
| รายการจากงบกำไรขาดทุน ค่าใช้จ่ายอื่น | 1.74 | ค่าใช้จ่ายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร บริษัทฯ ได้จ้าง MEKHA V เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยี สารสนเทศและการสื่อสาร ซึ่งอัตราค่าบริการเป็นไปตาม ปกติของธุรกิจ |
| รายการจากงบแสดงฐานะการเงิน ลูกหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.11 | |
| เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 0.26 | |

9.2.2 มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

กรณีที่มีรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือ มีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอก และ/หรือ ราคาตลาด และ/หรือ มีราคาหรือเงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และ/หรือ สามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการ คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี โดยมีแนวทางในการพิจารณาถึงความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการระหว่างกันที่สำคัญ ดังนี้

1. **รายการขายผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ:** เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ โดยการกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ จะต้องเป็นหลักเกณฑ์ในการกำหนดราคาและเงื่อนไขให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้าทุกรายทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ (Arm's length basis)
2. **รายการซื้อผลิตภัณฑ์หรือรับบริการ:** เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งการตกลงราคาและเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ ระหว่างบริษัทฯ กับคู่ค้านั้น จะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับที่คู่ค้านั้นได้มีการกำหนดให้กับบุคคลอื่นๆ ที่ไม่ใช่บริษัทฯ รวมทั้งการเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่ทำให้บริษัทฯ เสียประโยชน์
3. **รายการเกี่ยวกับการซื้อขายสินทรัพย์:** เป็นรายการที่อาจจะเกิดขึ้นเป็นครั้งคราวตามความจำเป็นและเหมาะสม เช่น การเข้าซื้อธุรกิจต่างๆ เพื่อขยายกิจการตามแผนการลงทุนและแผนการขยายธุรกิจของบริษัทฯ โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวให้ฝ่ายจัดการ และ/หรือ ผู้เชี่ยวชาญอิสระ (ตามแต่ความจำเป็นและเหมาะสม) เป็นผู้ประเมินและให้ความเห็นถึงความสมเหตุสมผลของราคาและเงื่อนไขสำหรับการเข้าทำรายการดังกล่าว

สำหรับการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันนั้น ผู้ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการ จะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัทฯ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับ การตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของบริษัทฯ (แบบ 56-1 One Report)

บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ขั้นตอนของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินภายใต้กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียน

ความเห็นของคณะกรรมการอิสระ

ไม่มีความเห็นที่แตกต่างจากคณะกรรมการบริษัทฯ

9.2.3 นโยบายในการทำรายการระหว่างกัน

1. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ จัดทำรายงานการมีส่วนได้เสียของตนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง และแจ้งให้บริษัทฯ ทราบเพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับการดำเนินการตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน
2. หลีกเลี่ยงการทำรายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
3. ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการระหว่างกัน บริษัทฯ จะปฏิบัติตามขั้นตอนและการดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด
4. กำหนดราคาและเงื่อนไขของรายการระหว่างกันเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's length basis) ซึ่งต้องเป็นธรรม สมเหตุสมผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ และผู้ถือหุ้นทุกราย กรณีที่ไม่มีราคางวดบริษัทฯ จะเปรียบเทียบราคาสินค้าหรือบริการกับราคาภายนอก ภายใต้เงื่อนไขที่เหมือนหรือคล้ายคลึงกัน
5. ผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการระหว่างกันจะไม่สามารถอนุมัติหรือออกเสียงเพื่อลงมติในเรื่องที่เกี่ยวข้องได้
6. ในการพิจารณาการทำรายการระหว่างกัน บริษัทฯ อาจแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระเพื่อทำการประเมินและเปรียบเทียบราคาสำหรับรายการระหว่างกันที่สำคัญ ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่ารายการระหว่างกันดังกล่าว สมเหตุสมผลและเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นทุกราย

9.2.4 แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต

ในอนาคต หากมีการเข้าทำรายการระหว่างกัน บริษัทฯ จะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่ต้องเป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นทุกราย

ในกรณีที่เป็นการรายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ และคาดว่าจะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต บริษัทฯ จะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติให้เป็นไปตามลักษณะการค้าโดยทั่วไป โดยอ้างอิงกับราคาและเงื่อนไขที่เหมาะสมและยุติธรรม สมเหตุ

สมผล สามารถตรวจสอบได้ และการเข้าทำรายการดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการเกี่ยวกับข้อตกลงที่มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป ตามที่มีการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในการนี้ ฝ่ายจัดการจะมีการจัดทำรายการสรุปการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกปี

ในส่วนของการเปิดเผยรายการระหว่างกันของบริษัทฯ จะเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

ผู้ถือหุ้นและ/หรือผู้ลงทุนสามารถดูข้อมูลรายการระหว่างกันของบริษัทย้อนหลังในช่วง 3 ปี ได้จากรายงานประจำปี หรือแบบ 56-1 One reports ในเว็บไซต์บริษัทที่ <https://gpscgroup.com/th/investor-relations/downloads/one-reports>



เอกสารแนบ 1 | รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้รับผิดชอบสูงสุด ในสายงานบัญชีและการเงิน ผู้รับผิดชอบโดยตรงในการ ควบคุมดูแลการทำบัญชี และเลขานุการบริษัท

นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร

ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

- **วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง :** 2 เมษายน 2564 (วาระที่ 2)
1 กันยายน 2562 (วาระที่ 1)
- **อายุ :** 67 ปี
- **ประวัติการศึกษา :**
 - ปริญญาเอกดุสิตบัณฑิต วิศวกรรมศาสตร์ (D.Eng) จาก Tokyo Institute of Technology, ประเทศญี่ปุ่น (โดยทุนรัฐบาลญี่ปุ่น) (ปี พ.ศ. 2528)
 - ปริญญาโทมหาบัณฑิต วิศวกรรมศาสตร์ (M.Eng) จาก Tokyo Institute of Technology, ประเทศญี่ปุ่น (โดยทุนรัฐบาลญี่ปุ่น) (ปี พ.ศ. 2525)
 - ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (B.Eng) จาก จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) (ปี พ.ศ. 2522)
- **ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**
 - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 51/2004)
 - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 24/2004)
 - หลักสูตร Finance for Non - Finance Director (FND 14/2004)
 - หลักสูตร Anti - corruption for Executive Program (ACEP 4/2012)
- **ประวัติการอบรมอื่นๆ**
 - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน
 - หลักสูตร "การกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐบาลกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า"
 - หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 22 ประจำปีการศึกษา 2552-2553 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
 - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 8 (วตท. 8)
 - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย รุ่นที่ 1
 - PTT Executive Leadership Program 2008/GE Crotonville/U.S.A.
 - NIDA Executive Leadership Program 2007/ Wharton University of Pennsylvania/U.S.A.
 - Industrial Liaison Program (ILP) 2005/ Massachusetts Institute of Technology/U.S.A.
- **ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน**
 - บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**
จำนวน 1 แห่ง
 - กรรมการอิสระ กรรมการบริหาร และกรรมการเทคโนโลยี บริษัท เอสซีบี เอกซ์ จำกัด (มหาชน)
 - องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)**
จำนวน 16 แห่ง
 - ผู้ทรงคุณวุฒิ ทำหน้าที่ประธานกรรมการในคณะกรรมการเลือกสรรสำหรับการบรรจุบุคคลที่มีความรู้ความสามารถ และความชำนาญงานสูง เข้ารับราชการสำนักงาน ก.พ.
 - กรรมการ ผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการขับเคลื่อนแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 คณะที่ 2 สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
 - ประธานกรรมการในคณะกรรมการ โรงเรียนมหิดลวิทยานุสรณ์
 - กรรมการ บริษัท เอสซีบี เท็นเอกซ์ จำกัด

| | | |
|--|---|---|
| • นายกสภา สถาบันวิทยสิริเมธี | 2563 – 14 เม.ย. 2564 | : กรรมการ Oman Oil Company SAOC |
| • ประธานกรรมการบริหาร โรงเรียนกำเนิดวิทย์ | | |
| • กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สภานโยบายการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมแห่งชาติ | 2560 – 15 ก.ค. 2562 | : รัฐมนตรีช่วยว่าการ กระทรวงคมนาคม |
| • กรรมการ คณะกรรมการบริหารสถานการณ์เศรษฐกิจ จากผลกระทบของการระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส โควิด-19 (โควิด-19) | 11 มี.ค. 2562 – 15 ก.ค. 2562 2558 – 17 พ.ย. 2560 | : ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรี : กรรมการ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย |
| • ประธานกรรมการ คณะกรรมการขับเคลื่อนมาตรการ บริหารเศรษฐกิจ | 2558 – 17 พ.ย. 2560 | : นายกสภา สถาบันวิทยสิริเมธี |
| • กรรมการที่ปรึกษา สถาบันการต่างประเทศเทวะวงศ์ วโรปการ กระทรวงการต่างประเทศ | 2558 – 17 พ.ย. 2560 | : ประธานกรรมการบริหาร โรงเรียนกำเนิดวิทย์ สถาบันวิทยสิริเมธี |
| • กรรมการนโยบายการพัฒนาเขตเศรษฐกิจพิเศษ สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ | | |
| • ประธานกรรมการ บริษัท วิสัฏ จำกัด | 2559 – 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการพัฒนา และส่งเสริมองค์การ มหาชน (กพม.) |
| • ประธานกรรมการ บริษัท วิสัฏ เอไอ จำกัด | | |
| • กรรมการ คณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ | | |
| • ประธานกรรมการ บริษัท เอสซีบี ดาต้า เอกซ์ จำกัด | 2559 – 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานคณะกรรมการ กำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ |
| • ประธานกรรมการ บริษัท เอสซีบี เทคเอกซ์ จำกัด | | |

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

| | | | |
|-----------------------------|--|------------------------------------|--|
| 17 พ.ย. 2563 – 30 ต.ค. 2566 | : กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการนโยบาย ยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ | 2559 – 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานคณะกรรมการ วิจัยแห่งชาติ |
| 1 พ.ค. 2564 – 10 เม.ย. 2566 | : กรรมการอิสระ (ไม่เป็น ผู้บริหาร) / ประธาน กรรมการบริหารความ เสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) | 2559 – 31 ก.ค. 2560 2559 – 2560 | : กรรมการ ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) : กรรมการ ประจำคณะ เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ |
| 12 ต.ค. 2563 – 11 ก.ย. 2566 | : กรรมการ สำนักงาน คณะกรรมการส่งเสริม การลงทุน | 2560 – 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการ มูลนิธิ พลังสร้างสรรค์นวัตกรรม และมูลนิธิพลังแห่ง การเรียนรู้ |
| 19 ก.ย. 2562 – 31 พ.ค. 2565 | : กรรมการอิสระ กรรมการบริหาร และ กรรมการเทคโนโลยี ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) | 2560 – 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการสภา มหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ |
| 2563 – 30 เม.ย. 2564 | : กรรมการอิสระ และ ประธานกรรมการบริหาร ความเสี่ยงองค์กร ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) | 2560 – 17 พ.ย. 2560 | : อนุกรรมการด้าน การพัฒนาบุคลากร วิจัยและนวัตกรรม สภานโยบายวิจัยและ นวัตกรรมแห่งชาติ |
| | | | : กรรมการอิสระเพื่อ การปฏิรูปการศึกษา |

| | | | |
|---------------------|---|--|--|
| 2560 - 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ ในคณะกรรมการดิจิทัล เพื่อเศรษฐกิจและ สังคมแห่งชาติ | 2558 - 2560 | : ที่ปรึกษา สถาบันบัณฑิต บริหารธุรกิจ ศศินทร์ |
| 2560 - 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ ในคณะกรรมการพัฒนา การจัดการศึกษาโดย สถาบันอุดมศึกษาที่มี ศักยภาพสูงจาก ต่างประเทศ | 2555 - 31 ก.ค. 2560 | : กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สภามหาวิทยาลัย มหาวิทยาลัยมหิดล |
| 2560 - 17 พ.ย. 2560 | : กรรมการรางวัลคุณภาพ แห่งชาติ สำนักงานรางวัล คุณภาพแห่งชาติ สถาบันเพิ่มผลผลิต | <p>➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ) : ไม่มี</p> | |
| 2560 - 17 พ.ย. 2560 | : ที่ปรึกษา สภามหาวิทยาลัย จุฬารักษ์ | <p>➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน : ใช่</p> | |
| 2560 | : คณะกรรมการกำกับ สำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจ ดิจิทัล | <p>➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือ บริษัทย่อย : ไม่มี</p> | |
| 2558 - 2560 | : กรรมการ คณะกรรมการ เร่งรัดนโยบายเขตพัฒนา เศรษฐกิจพิเศษในรูปแบบ คลัสเตอร์ สำนัก ขับเคลื่อนอุตสาหกรรม ที่มีศักยภาพของประเทศ สำนักงานเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม | | |

พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์

กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 31 มีนาคม 2566 (วาระที่ 1)

➤ อายุ : 61 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาเอก นิติศาสตร์ดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ (นิติศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐศาสตร์) สาขาบริหารงานยุติธรรม มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต (นิติศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (นิติศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP 6/2023)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรขั้นต้น รุ่นที่ 15 โรงเรียนเหล่าทหารพระธรรมนูญ กรมพระธรรมนูญ
- หลักสูตรเสนาธิการทหารอากาศ รุ่นที่ 42 โรงเรียนเสนาธิการทหารอากาศ
- หลักสูตรตุลาการพระธรรมนูญ รุ่นที่ 8 โรงเรียนเหล่าทหารพระธรรมนูญ กรมพระธรรมนูญ
- หลักสูตรเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 48 วิทยาลัยเสนาธิการทหาร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 59 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 6 วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ ศาลรัฐธรรมนูญ
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 23 วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการ ฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการอบรมอธิบดีอัยการ รุ่นที่ 12 สำนักงานอัยการสูงสุด

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย : ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน) : ไม่มี

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ต.ค. 2562 – 30 ก.ย. 2565 : เจ้ากรมพระธรรมนูญ กรมพระธรรมนูญ
- 1 ต.ค. 2561 – 30 ก.ย. 2562 : หัวหน้าสำนักตุลาการ ทหารและตุลาการ พระธรรมนูญ หัวหน้า ศาลทหารสูงสุดสำนัก ตุลาการทหาร กรมพระธรรมนูญ

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

: ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ

กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน / กรรมการบริหารความเสี่ยง
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

- วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 เมษายน 2565 (วาระที่ 1)
- อายุ : 61 ปี
- ประวัติการศึกษา :
 - ปริญญาโท สาขารัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยบูรพา
 - ปริญญาตรี สาขาวิทยาศาสตร์บัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า
- ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
 - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 144/2018)
 - หลักสูตร Board Nomination Compensation Program (BNCP 14/2022)
- ประวัติการอบรมอื่นๆ
 - วิทยาลัยตลาดทุน (วตท.)
 - หลักสูตรหลักประจำโรงเรียนเสนาธิการทหารบก ชุดที่ 74
 - หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่น 59
 - หลักสูตรการเจรจาต่อรอง Oxford University
 - หลักสูตรนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย รุ่นที่ 8
 - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 18
- ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย : ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน) : ไม่มี
- ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง
 - ปัจจุบัน : ข้าราชการบำนาญ กองทัพบก
 - 2564 - 2565 : เสนาธิการทหารบก / เลขาธิการกองอำนวยการรักษาความมั่นคงภายในราชอาณาจักร
 - 2563 - 2564 : รองเสนาธิการทหารบก
 - 2562 : เจ้ากรมกิจการพลเรือนทหารบก
 - 2559 - 2562 : รองแม่ทัพภาคที่ 1
- การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ) : ไม่มี
- มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน : ใช่
- ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นางนิชา หิรัญบุรณะ ธุรรรม

กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 2 เมษายน 2564 (วาระที่ 2)
3 เมษายน 2561 (วาระที่ 1)

➤ อายุ : 55 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท สาขา International Studies, Ohio University ประเทศสหรัฐอเมริกา (ทุนการศึกษา Foreign Student Scholarship)
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 164/2019)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรนักรับบริหารระดับสูง (นบส.) ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม รุ่นที่ 59 จัดโดยสำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสังคมสันติสุข สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรการบริหารทรัพยากรบุคคลภาครัฐแนวใหม่ สำหรับผู้บริหารหน่วยงาน สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรการบริหารจัดการภาครัฐแนวใหม่
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 64 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการพัฒนาการเมืองและการเลือกตั้งระดับสูง รุ่น 9

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย : ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 1 แห่ง : รองเลขาธิการนายกรัฐมนตรีฝ่ายบริหาร
สำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

7 มีนาคม 2559 : รองเลขาธิการนายกรัฐมนตรีฝ่ายบริหาร
สำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี
: ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงานบริหาร
นโยบายของนายกรัฐมนตรี
1 เมษายน 2558 : ผู้ช่วยเลขาธิการนายกรัฐมนตรี
2553 – 2557 : ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรีฝ่ายข้าราชการ
ประจำด้านสังคมกลุ่มงานยุทธศาสตร์
และการวางแผนสำนักเลขาธิการนายก
รัฐมนตรี (อำนวยการระดับสูง)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

: ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร

กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 เมษายน 2565 (วาระที่ 1)

: กรรมการบริหารศาลยุติธรรมผู้ทรง
คุณวุฒิ ศาลยุติธรรม

➤ อายุ : 60 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจบัณฑิต (การจัดการด้านการตลาด) มหาวิทยาลัยศรีปทุม
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 196/2022)
- หลักสูตร Financial Reporting Cases: A Monitoring Guide for Board (RFP 7/2022)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.รุ่นที่ 56)
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.ก.พ.รุ่นที่ 81)
- หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (รุ่นที่ 9) วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- จำนวน 5 แห่ง :
- : กรรมการ สภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
 - : กรรมการ นโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (สกพอ.)
 - : กรรมการ สภาสถาบันพระปกเกล้า
 - : กรรมการ กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- ปัจจุบัน : ผู้อำนวยการสำนักงานงบประมาณ
- 2563 : รองผู้อำนวยการสำนักงานงบประมาณ
- 2561 : ที่ปรึกษาสำนักงานงบประมาณ
- 2560 : ผู้อำนวยการกองจัดทำงบประมาณด้านเศรษฐกิจ 2
- 2559 : ผู้อำนวยการกองจัดทำงบประมาณด้านสังคม 3
- 2558 : ผู้อำนวยการสำนักจัดทำงบประมาณเพื่อการบูรณาการงบประมาณเขตพื้นที่และการบูรณาการงบประมาณในการบริหารราชการในต่างประเทศ
- : ผู้อำนวยการสำนักจัดทำงบประมาณเพื่อการบูรณาการงบประมาณเขตพื้นที่ 2

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

: ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นายสมชาย มีเสน

กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

- วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 31 มีนาคม 2566 (วาระที่ 2)
4 มิถุนายน 2563 (วาระที่ 1)

- อายุ : 55 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (การเมืองการปกครอง) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต (ประวัติศาสตร์) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP 161/2019)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD 45/2022)
- หลักสูตร Financial Reporting Cases: A Monitoring Guide for Board (RFP 6/2022)
- หลักสูตร Advance Audit Committee Program (AACP 44/2022)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 16

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- จำนวน 2 แห่ง : กรรมการ กรรมการบริหาร / กรรมการ
สรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน /
รองประธานกรรมการบริหาร
บริษัท เนชั่น กรุ๊ป (ไทยแลนด์) จำกัด
(มหาชน)
: กรรมการ บริษัท ไทยพาร์เซลล์ จำกัด
(มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- จำนวน 5 แห่ง : กรรมการ บริษัท จุฬานวัตกรรมกิจ มัลติมีเดีย จำกัด
: กรรมการ บริษัท โพลสตูดิโอ จำกัด
: กรรมการ บริษัท สปริงนิวส์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด
: กรรมการ บริษัท เนชั่น ทวี จำกัด
: กรรมการ บริษัท เนชั่น ดิจิทัล คอนเทนท์ จำกัด

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 19 ต.ค.2565 - ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท ไทยพาร์เซลล์ จำกัด (มหาชน)
29 กันยายน 2565 - ปัจจุบัน: กรรมการ บริษัท โพลสตูดิโอ จำกัด
30 สิงหาคม 2565 - ปัจจุบัน: กรรมการ บริษัท สปริงนิวส์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด
1 กรกฎาคม 2565 - ปัจจุบัน: กรรมการ บริษัท เนชั่น ทวี จำกัด
15 มิถุนายน 2562 - ปัจจุบัน: กรรมการ บริษัท เนชั่น ดิจิทัล คอนเทนท์ จำกัด

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

: ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นายบพล ปันสุภา

กรรมการ / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน /
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 เมษายน 2565 (วาระที่ 2)
1 พฤศจิกายน 2564 (วาระที่ 1)

➤ อายุ : 59 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 146/2011)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD 12/2011)
- สัมมนา Briefing on International Anti-Corruption International Cases and Practices. (14 ตุลาคม 2558)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 14/2562, สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร, วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ (วปอ. รุ่นที่ 60)
- หลักสูตรอบรมด้านนิติธรรมและการพัฒนาที่ยั่งยืน (RoLD Program) ปี 2560, สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 22/2559, สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- G - 20Y Summit 2015 ประเทศฝรั่งเศส
- หลักสูตร Mitsui - Harvard Business School Global Management Academy 2015 Japan - U.S.A.
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่นที่ 19/2557, สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม

- หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III), สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (2556)
- หลักสูตร Breakthrough Program For Senior Executives , International leading business school (IMD), Lausanne, Switzerland
- หลักสูตร Assessor Training Program, สำนักงานรางวัลคุณภาพแห่งชาติ

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
: กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

องค์กร/ หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 7 แห่ง : ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด
: กรรมการสภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันวิจัยสิริเมธี
: กรรมการบริหารศูนย์เทคโนโลยีพลังงานแห่งชาติ
: กรรมการอำนวยการ สมาคมศิษย์เก่าวิศวกรรมศาสตร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
: รองประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
: ประธานสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม
: คณะกรรมการร่วมภาคเอกชน 3 สถาบัน

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ต.ค. 65 – ปัจจุบัน : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 7 เม.ย. 64 – 1 ต.ค. 64 : กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
- 1 ต.ค. 64 – 11 พ.ย. 64 : กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ฟิทที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 2 ก.ค. 64 – 1 ธ.ค. 65 : กรรมการ บริษัท อรุณพลัส จำกัด
- 1 ต.ค. 64 – 30 ก.ย. 65 : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน
- 1 ธ.ค. 63 – 30 ก.ย. 64 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและดิจิทัล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 1 ธ.ค. 63 – 19 ม.ค. 64 : กรรมการ/กรรมการกำกับกิจการที่ดี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 20 ม.ค. 64 – 30 ก.ย. 64 : กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 3 ก.ค. 63 – 30 พ.ย. 63 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประจำประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 1 ก.พ. 62 – 3 ก.ค. 63 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประจำประธานเจ้าหน้าที่

ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ก.พ. 62 – ส.ค. 62 : ประธานกรรมการ บริษัท ฟิทที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด

ต.ค. 60 – ม.ค. 62 : ประธานกรรมการ บริษัท ฟิทที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด

2560 : ประธานกรรมการ บริษัท ฟิทที แอลเอ็นจี จำกัด

ต.ค. 58 – ม.ค. 62 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ต.ค. 58 – ม.ค. 62 : กรรมการ และกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

2557 – 2561 : ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประจำก๊าซธรรมชาติ จำกัด

2557 – 2558 : กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 137,300 หุ้น (0.00048693%)

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน : ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

หม่อมหลวงปิกทอง ทองใหญ่

กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

- วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 31 มีนาคม 2566 (วาระที่ 2)
1 ธันวาคม 2565 (วาระที่ 1)

- อายุ : 56 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (การเงิน)
สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี Bachelor of Science (Petroleum Engineering) The University of Texas at Austin, USA

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 15/2002)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 18 ปี 2023 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 64 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร APAC Energy Transition Leadership Program (A-ETLP/2022), GE Crotonville, USA
- หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III/ 2019) สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร Leadership Development Program II (LDP II/ 2014) สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจ
ก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด
(มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 2 แห่ง : ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด
ก๊าซธรรมชาติ จำกัด
: ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล
แอลเอ็นจี จำกัด

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

1 ต.ค. 2564 – 30 ก.ย. 2565 : รองกรรมการผู้จัดการ
ใหญ่บริหารกลยุทธ์กลุ่ม
ธุรกิจปิโตรเลียมขั้น
ปลาย บริษัท ปตท.
จำกัด (มหาชน)

1 ต.ค. 2564 – 31 ต.ค. 2565 : กรรมการ และกรรมการ
บริหารความเสี่ยง
บริษัท พีทีที โกลบอล
เคมีคอล จำกัด
(มหาชน)

17 ก.ย. 2564 – 30 พ.ย. 2565 : กรรมการ บริษัท จีพีซี
อินเตอร์เนชั่นแนล
เทอร์มินอล จำกัด

1 ต.ค. 2562 – 30 ก.ย. 2564 : กรรมการ บริษัท กัลฟ์
เอเอ็มทีพี แอลเอ็นจี
เทอร์มินอล จำกัด

1 พ.ย. 2559 – 31 ธ.ค. 2565 : กรรมการ บริษัท พีทีที
แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด

1 พ.ย. 2559 – 30 ก.ย. 2564 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
ใหญ่ ประจำ รองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่บริหาร
กลยุทธ์กลุ่มธุรกิจ
ปิโตรเลียมขั้นปลาย
บริษัท ปตท. จำกัด
(มหาชน) ปฏิบัติงาน
Secondment ใน
ตำแหน่งรักษาการ
แทนกรรมการผู้จัดการ
บริษัท พีทีที แทงค์
เทอร์มินัล จำกัด

28 ม.ค. 2559 – 26 เม.ย. 2566: กรรมการ บริษัท พีทีที
เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส
จำกัด

1 ส.ค. 2558 – 31 ต.ค. 2559 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ นโยบายและเศรษฐกิจ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และทำหน้าที่ ผู้จัดการ สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.) อีกหน้าที่หนึ่ง

- การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ) : ไม่มี
- มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน : ใช่
- ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย : ไม่มี

นายวุฒิกร สติฐิต

กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

- วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 เมษายน 2565 (วาระที่ 2)
1 เมษายน 2562 (วาระที่ 1)

- อายุ : 59 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท M.B.A การเงิน มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาโท M.S. Science (Industrial & System ENGR) Ohio University, U.S.A.
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 158/2012)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- Leadership Development Program 3 (LDP3), PLLI
- Leadership Succession Program (LSP) รุ่นที่ 9
- Senior Executive Education Program, SIBA 2017
- หลักสูตร ภูมิพลแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4
- Leadership Development Program 2 (LDP2), PLLI
- Senior Executive Program, SASIN 2011
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 62
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 16

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
จำนวน 2 แห่ง : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
: กรรมการ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 1 แห่ง : ประธานกรรมการ บริษัท พีทีทีแอลเอ็นจี จำกัด

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

1 ต.ค. 2565 – ปัจจุบัน : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

1 ก.พ. 2562 – 30 ก.ย. 2565 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

1 พ.ย. 2558 – 31 ม.ค. 2562 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

1 พ.ย. 2557 – 31 ต.ค. 2558 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
ใหญ่ระบบท่อจัดจำหน่าย
ก๊าซธรรมชาติ หน่วย
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด
(มหาชน)

➤ **การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส
และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

ตนเอง : ไม่มี
คู่สมรส : 10,000 หุ้น (0.00003546%)
รวม : 10,000 หุ้น (0.00003546%)

➤ **มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม
ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**
: ใช่

➤ **ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการราย
อื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือ
บริษัทย่อย**

เป็นคู่สมรสของผู้บริหารของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ :
นางศศิธร สติจิตต์ ผู้จัดการฝ่ายกำกับกฎหมายและกฎระเบียบ
องค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

นายกกระพัน อินกรแจ้ง

กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

➤ **วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง :** 1 เมษายน 2565 (วาระที่ 3)
1 เมษายน 2562 (วาระที่ 2)
15 สิงหาคม 2560 (วาระที่ 1)

➤ **อายุ :** 56 ปี

➤ **ประวัติการศึกษา :**

- Doctor of Philosophy (Ph.D.) in Chemical Engineering,
University of Houston, U.S.A.
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) (เกียรตินิยม
อันดับสอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ **ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม
ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Role of the Chairman Program
(RCP 21/2009)
- หลักสูตร Director Certification Program
(DCP 119/2009)

➤ **ประวัติการอบรมอื่นๆ**

- หลักสูตรการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง สำนักงานตำรวจ
แห่งชาติ (สตรช.)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 30 (วตท. 30)
สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตร Leadership Development Program
(LDP 3) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้
กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute)

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่
14 (วพน. 14) สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร วปอ.
60) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการ
ป้องกันประเทศ
- หลักสูตร Breakthrough Program for Senior
Executives, IMD Business School

➤ **ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน**

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 4 แห่ง : กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ
/ กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธาน
เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการ
ใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล
จำกัด (มหาชน)
: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ประจำ
ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจ
ปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท.
จำกัด (มหาชน)
: ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล
กรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)
: กรรมการ และกรรมการบริหารความ
เสี่ยง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

| | | | |
|---|---|------------------------------|---|
| จำนวน 16 แห่ง : | กรรมการอำนวยการ สมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์ | 1 ก.ย. 2563 - 15 ก.พ. 2565 | : สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย |
| : | กรรมการบริหาร สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (สวทช.) | 1 ก.ค. 2558 - 15 ก.พ. 2565 | : ประธานกรรมการ GC International Corporation |
| : | ที่ปรึกษา คณะกรรมการ สถาบันวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อมอุตสาหกรรม (SMI) สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย | 1 ก.ค. 2558 - 15 ก.พ. 2565 | : ประธานกรรมการ PTTGC America LLC |
| : | กรรมการและกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) | 24 ส.ค. 2563 - 25 มี.ค. 2564 | : ประธานกรรมการ PTTGC America Corporation |
| : | ประธานคณะที่ปรึกษา บริษัท PTTGC International (Netherlands) B.V. สำหรับเรื่องธุรกิจและการลงทุนในบริษัท Allnex | 6 พ.ย. 2562 - 20 ต.ค. 2563 | : กรรมการ มูลนิธิพลังที่ยั่งยืน |
| : | ประธานกรรมการ บริษัท PTTGC International (Netherlands) B.V. | พ.ย. 2562 - ก.ย. 2563 | : กรรมการ บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) |
| : | ประธานกรรมการ บริษัท PTTGC International Private Limited | ต.ค. 2562 - ก.ย. 2563 | : กรรมการ มูลนิธิพลังแห่งการเรียนรู้ |
| : | กรรมการ สมาคมนักศึกษาสถาบันวิทยาการตลาดทุน | 31 ต.ค. 2562 - 31 ส.ค. 2563 | : กรรมการ GC International Corporation |
| : | กรรมการ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย | 9 ก.ย. 2551 - 31 ส.ค. 2563 | : กรรมการ PTTGC International Private Limited |
| : | อุปนายก (ด้านสนับสนุน) สมาคมกีฬาว่ายน้ำแห่งประเทศไทย | พ.ค. 2560 - ม.ค. 2563 | : กรรมการ บริษัท ไทยแท่งเคทีเอ็มมินัล จำกัด |
| : | กรรมการ สภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิสถาบันวิทยสิริเมธี | เม.ย. 2560 - 30 ก.ย. 2562 | : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นต้น บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) |
| : | กรรมการอำนวยการ สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย | ก.ค. 2558 - ก.ย. 2562 | : กรรมการ และ President & CEO PTTGC America Corporation |
| : | กรรมการ องค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน | เม.ย. 2558 - ก.ย. 2562 | : กรรมการ PTTGC Innovation America Corporation |
| : | กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการพลังงาน | ก.พ. 2558 - ก.ย. 2562 | : กรรมการ PTTGC International (Netherlands) B.V. |
| : | กรรมการ โรงเรียนกำเนิดวิทย์ | | : กรรมการ Vencorex Holding |
| : | ประธานร่วม France-Thailand Business Forum | | |
| ➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง | | | |
| 1 ต.ค. 2563 - 31 มี.ค. 2565 | : ที่ปรึกษาในสายงานสมาชิกสัมพันธ์ | ม.ค. 2558 - ก.ย. 2562 | : กรรมการ Vencorex Holding |

| | | |
|-----------------------|---|--|
| พ.ย. 2551 - ก.ย. 2562 | : | กรรมการ Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd. |
| พ.ย. 2551 - ก.ย. 2562 | : | กรรมการ Emery Specialty Chemicals Sdn. Bhd. |
| ก.ย. 2557 - ธ.ค. 2561 | : | กรรมการ NatureWorks LLC |
| ก.ย. 2557 - ธ.ค. 2561 | : | กรรมการ / Vice President GC International Corporation (Formerly, PTTGC International (USA) Inc.) |

- การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
: ไม่มี
- มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน
: ใช่
- ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
: ไม่มี

นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล

กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

- วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 31 มีนาคม 2566 (วาระที่ 2)
1 ธันวาคม 2565 (วาระที่ 1)
- อายุ : 59 ปี
- ประวัติการศึกษา :
 - ปริญญาโท พานิชศาสตร์มหาบัณฑิต (บริหารธุรกิจ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
 - ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
 - หลักสูตร In-house ปตท.สผ. (CG PTTEP/2017) Corporate Governance : Regulation and Disclosure และ Director Accreditation Program
 - หลักสูตร Director Certification Program (DCP 279/2019)
 - หลักสูตร Strategic Board Master Class (SBM 9/2020)
- หลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL 28/2022)
- ประวัติการอบรมอื่นๆ
 - หลักสูตร Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 2 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
 - หลักสูตร PTT-HBS Leadership Development Program (HBS) II, Harvard Business School ประเทศสหรัฐอเมริกา
 - หลักสูตร NIDA - Wharton Executive Leadership Program (ELP), The Wharton School, University of Pennsylvania ประเทศสหรัฐอเมริกา
 - หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.
 - หลักสูตร CMA - Greater Mekong Subregion (CMA-GMS) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
 - หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) รุ่นที่ 6 มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
 - หลักสูตร Executive Program for Senior Management (EX - PSM) รุ่นที่ 3 มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง

- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 24 สถาบันวิทยาการ ตลาดทุน (วตท.)
- หลักสูตรนานาชาติระยะสั้นสำหรับผู้บริหารใหม่ด้าน หลักนิติธรรมและการพัฒนา หรือ RoLD 2020 สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย (TIJ)
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)
- TLCA CFO Professional Development Program (TLCA CFO CPD) 2023

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- จำนวน 3 แห่ง :
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
 - : กรรมการ และประธานกรรมการ บริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
 - : กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- จำนวน 7 แห่ง :
- : กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการ พลังงาน
 - : ประธานชมรมนักลงทุนสัมพันธ์แห่งประเทศไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
 - : กรรมการสภาสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันวิทยาลัยเมธี
 - : กรรมการ คณะกรรมการบริหาร สถาบันวิทยาลัยเมธี
 - : ประธานอนุกรรมการ คณะอนุกรรมการ บริหาร ด้านการเงินและงบประมาณ สถาบันวิทยาลัยเมธี
 - : กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
 - : กรรมการ Lotus Pharmaceutical Co., Ltd. (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)

➤ ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน : ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน ปตท.
- 1 ม.ค. 2559 – 30 ก.ย. 2561 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ใน ตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงาน การเงินและการบัญชี บริษัท ปตท.สำรวจ และผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
- 1 ก.พ. 2558 – 31 ธ.ค. 2558 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ การเงินองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 1 ส.ค. 2557 – 31 ม.ค. 2558 : รักษาการ ผู้ช่วย กรรมการผู้จัดการใหญ่ การเงินองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 9,409 หุ้น (0.00033368%)

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

: ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือ บริษัทย่อย

: ไม่มี

นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์

กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

➤ **วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง :** 1 กุมภาพันธ์ 2566 (วาระที่ 1)

➤ **อายุ :** 53 ปี

➤ **ประวัติการศึกษา :**

- Executive MBA สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ (SASIN) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- M.Sc. in Advanced Chemical Engineering (Distinction), Imperial College, University of London, ประเทศอังกฤษ
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) (เกียรตินิยม อันดับ 1 เหรียญทอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ **ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 187/2557)
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP 27/2565)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 52/2565)

➤ **ประวัติการอบรมอื่นๆ**

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 63 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่น 14 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 27
- หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร Leadership Development Program II (LDP II with INSEAD) Thailand & Singapore, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตรวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.) สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

- หลักสูตร Executive Development Program มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง
- หลักสูตร NIDA-Wharton Executive Development Program, Thailand & USA
- การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2566
 - “Global Trends in Energy” โดย Boston Consulting Group (BCG)
 - “Global & Thailand Economic Outlook” โดย บริษัท ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

➤ **ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน**

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

: กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) / กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ / เลขาธิการคณะกรรมการบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 16 แห่ง : กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท ไทยพาราไซส์ จำกัด

: กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท ลาภิรักษ์ จำกัด

: กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

: กรรมการ บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด

: ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สมาคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

: รองประธานคณะกรรมการคลังสินค้าน้ำมันปิโตรเคมี สมาคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

: กรรมการสายงานส่งเสริมสนับสนุนอุตสาหกรรม สมาคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

- : กรรมการสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม สมาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- : อนุกรรมการประเมินผลกระทบด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซเรือนกระจกจากการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าภายใต้คณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ กระทรวงพลังงาน
- : กรรมการ สมาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- : คณะกรรมการอำนวยการ สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย
- : กรรมการ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- : กรรมการกลาง สมาคมนิติเกาจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์
- : อุปนายก สมาคมกีฬาวัยน้ำแห่งประเทศไทย
- : กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการพลังงาน
- : กรรมการองค์การธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- ม.ค. 2566 – ปัจจุบัน : ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- ม.ค. – ก.ย. 2566 : รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส – ด้านไฮโดรคาร์บอน และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ – ด้านการผลิต บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

- ม.ค. – มี.ค. 2566 : รักษาการกรรมการอำนวยการ บริษัท ลาปิซ จำกัด
- ม.ค. 2564 – ธ.ค. 2565 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส- ด้านไฮโดรคาร์บอน และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ – ด้านการผลิต บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- ก.พ. 2563 – ธ.ค. 2563 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส – ด้านการกลั่นและปิโตรเคมี บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- ต.ค. 2561 – ม.ค. 2563 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส - ด้านการกลั่นและปิโตรเคมี และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ – ด้านประสิทธิภาพการผลิต บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมกลุ่มสมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

: ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นายวรวัฒน์ พิกยศิริ

กรรมการ / เลขานุการคณะกรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 2 เมษายน 2564 (วาระที่ 2)
1 ธันวาคม 2563 (วาระที่ 1)

➤ อายุ : 57 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 158/2012)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ ๖๔ วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครอง ในระบอบประชาธิปไตย สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 สถาบันพระปกเกล้า
- NIDA-Wharton Executive Leadership Program (Class of 2009), The Wharton School of the University of Pennsylvania, USA
- หลักสูตร Asia Petrochemical Industry Conference (APIC) รุ่นที่ 2/2560 Japan Petrochemicals Industry Association
- หลักสูตร Senior Executive Program (SEP) รุ่นที่ 26 ปี 2555 สถาบันบัณฑิต บริหารธุรกิจดุษิตินท์ แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร PTT Group VP Leadership Development Program

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
จำนวน 1 แห่ง : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- จำนวน 18 แห่ง :
- กรรมการ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
 - ; กรรมการ บริษัท โกลว์ จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด
 - ; กรรมการ บริษัท นูโอโว พลัง จำกัด
 - ; กรรมการ / กรรมการบริหาร สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (สอท.) (วาระ 2565-2567)
 - ; รองประธาน คณะกรรมการสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม (วาระ 2565-2567)
 - ; กรรมการบริหารสถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)
 - ; กรรมการอำนวยการ สมาคมนิสิตเก่า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์
 - ; ประธานฝ่ายนวัตกรรมและกิจการใหม่ สมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์
 - ; คณะผู้บริหารกรรมการเครือข่าย (Council Board) เครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย
 - ; ที่ปรึกษาคณะกรรมการบริหารและคณะกรรมการของ สมาคมไฟฟ้าและพลังงานไอทรีปเปิลส์ (ประเทศไทย) (IEEE Power & Energy Society (Thailand): IEEE PES)

➤ ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

กรกฎาคม 2558 - มีนาคม 2559 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท.
ปฏิบัติ งาน
Secondment

ตำแหน่ง President
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี
ไบโอเคม จำกัด

มีนาคม 2559 - กันยายน 2559 : ผู้ช่วยกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ บริหาร
กลยุทธ์กลุ่มธุรกิจ
ปิโตรเลียมขั้นปลาย
ปตท.

ตุลาคม 2559 - กันยายน 2561 : ผู้ช่วยกรรมการผู้
จัดการใหญ่ แผน
กลยุทธ์กลุ่มธุรกิจ
ปิโตรเลียมขั้นปลาย
ปตท.

กันยายน 2561 - พฤศจิกายน 2563: รองกรรมการผู้จัดการ
ใหญ่ นวัตกรรมและ
ดิจิทัล บริษัท ปตท.
จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

: ใช่

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือ บริษัทย่อย

: ไม่มี

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหาร

นายศิริเมธ ลิ้มภักดิ์

ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 พฤศจิกายน 2564

➤ อายุ : 57 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยบูรพา
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต (เคมี) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 205/2015)
- หลักสูตร Strategic Board Master Class (SBM 6/2019)
- หลักสูตร Boardroom for Business Breakthrough, Director Refreshment Program (DRP1/2021)

- หลักสูตร Leading Your Business through Uncertainties, Director Refreshment Program (DRP2/2021)
- หลักสูตร Lessons Learnt from Financial Cases: How Board should React,
- หลักสูตร Director Refreshment Program (DRP3/2021)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program 50 (RCP50/2022)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตร GE Leadership Development Program, New York, USA, พ.ศ. 2555
- หลักสูตร PTT Leadership Development Program (LDP II), Harvard Business School, พ.ศ. 2557
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจ ศศินทร์, พ.ศ. 2561

- หลักสูตร Advanced Management Program 3 (AMP3) Business & People Management Module ประจำปี 2562, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. พ.ศ. 2562
- หลักสูตร EXCLUSIVE MEDIA TRAINING 2019, พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Authentic You, Authentic Leader 2019, พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Leadership Development Program 3 (LDP 3) รุ่นที่ 4, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Coaching for Leaders 2019, พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Brain รุ่นที่ 4, สมาคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย, พ.ศ. 2563
- SMU-TMA Opportunity for the New Entrepreneur, SMU Academy Singapore Management University, พ.ศ. 2566

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร/หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 16 แห่ง :

- กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
- : ประธานกรรมการ บริษัท เก็ดโค – วัน จำกัด
- : ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี 3 จำกัด
- : ประธานกรรมการ บริษัท ห้วยเหาะ ไทย จำกัด
- : ประธานกรรมการ บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ จำกัด
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด

- : กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด
- : กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
- : กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด
- : กรรมการ บริษัท จีพีเอสซีโฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

ธ.ค. 2561 – มี.ค. 2566 : ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด

ก.ย. 2564 – เม.ย. 2565 : กรรมการบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ได้หวัน จำกัด

มิ.ย. 2564 – เม.ย. 2565 : กรรมการบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด

ก.พ. 2563 – มี.ค. 2565 : กรรมการบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

พ.ค. 2562 – มี.ค. 2564 : กรรมการบริษัท เอนเนอจี รีโคฟเวอร์ ญูนิต จำกัด

ธ.ค. 2561 – เม.ย. 2565 : ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด

ธ.ค. 2561 – เม.ย. 2565 : ประธานกรรมการ บริษัท เอ็น. พี. เอส. สตาร์กรุ๊ป จำกัด

ธ.ค. 2561 – เม.ย. 2565 : ประธานกรรมการ บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด

ธ.ค. 2561 – เม.ย. 2565 : ประธานกรรมการ บริษัท พี. พี. โซล่า จำกัด

ธ.ค. 2561 – มี.ค. 2565 : ประธานกรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

เม.ย. 2563 – ต.ค. 2564 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์องค์กรและบริหาร บริษัทในเครือ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ต.ค. 2561 – มี.ค. 2563 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารสินทรัพย์ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ม.ค. 2561 – ก.ย. 2561 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
สำนักบริหารจัดการและขับเคลื่อนยุทธศาสตร์องค์กร
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด
(มหาชน)

ม.ค. 2559 – ธ.ค. 2560 : ผู้อำนวยการ โครงการ
EVEREST บริษัท ไออาร์พีซี
จำกัด (มหาชน)

ก.ย. 2557 – ก.ย. 2561 : กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี
คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ม.ค. 2557 – มิ.ย. 2561 : รักษาการผู้จัดการใหญ่
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน
พาวเวอร์ จำกัด

ต.ค. 2557 – ต.ค. 2558 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานแผนธุรกิจองค์กร
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด
(มหาชน)

ก.ค. 2556 – ก.ย. 2557 : รักษาการผู้ช่วยกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ สายงานแผน
ธุรกิจองค์กร บริษัท ไออาร์
พีซี จำกัด (มหาชน)

ก.พ. 2555 – ก.ย. 2561 : กรรมการ บริษัท น้ำมัน
ไออาร์พีซี จำกัด

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นายกิตติพงษ์ จุลพรศิริดี

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 มกราคม 2564

➤ อายุ : 54 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- เศรษฐศาสตร์มหาบัณฑิต (ภาคภาษาอังกฤษ)
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program
(DCP 267/2018)

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร/ หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 16 แห่ง : กรรมการ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด
: กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์
จำกัด
: ประธานกรรมการ บริษัท Nam Lik 1
Power Co.,Ltd.
: กรรมการ บริษัท แก๊สโค -วัน จำกัด
: กรรมการ บริษัท โกลว์ โอเพ่น 3 จำกัด
: ประธานกรรมการ บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์
บริหารเงิน จำกัด
: ประธานกรรมการ บริษัท เอนเนอร์ยี
รีคอฟเวอรี่ ยูนิค จำกัด
: กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล
ซินเนอร์ยี จำกัด
: ประธานกรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า
และพลังงานร่วม จำกัด
: กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล
ซินเนอร์ยี ได้หวัน จำกัด
: กรรมการ บริษัท นูอโว พลัง จำกัด
: กรรมการ บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด
: กรรมการ บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด
: กรรมการ บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง
(ไทยแลนด์) จำกัด

: กรรมการ บริษัท Avaada Energy
Private Limited
: กรรมการบริษัท 24M Technologies, Inc.

ม.ค. 2554 - ก.ย. 2562 : กรรมการ บริษัท PTTGC
Innovation America
Corporation

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

ต.ค. 2563 - ธ.ค. 2563 : วิชาการรองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ สายงานการ
เงินและบัญชี บริษัท พีทีที
โกลบอล เคมิคอล จำกัด
(มหาชน)
มิ.ย. 2562 - ก.ย. 2563 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
กลยุทธ์และบริหารการเงิน
องค์กร บริษัท พีทีที โกลบอล
เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2554 - มิ.ย. 2562 : ผู้จัดการฝ่าย หน่วยงาน
Corporate Finance &
Investor Relations
บริษัท พีทีที โกลบอล
เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส
และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : ไม่มี
คู่สมรส : 11,500 หุ้น
รวม : 11,500 หุ้น

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ
ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นายกุลพัฒน์ เพิ่มภูศรี

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 พฤษภาคม 2565

➤ อายุ : 60 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- Master of Science in Electrical Engineering,
Tufts University, U.S.A
- Bachelor of Science in Electrical Engineering,
Boston University, U.S.A
- Bachelor of Science in Physics, Boston College,
U.S.A

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคม
ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP)
- หลักสูตร Successful Formulation and Execution of
Strategy (SFE)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตร PTT Leadership Development Program
(LDP II)

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 15 แห่ง : กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร
จำกัด
: กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
ประธานกรรมการ บริษัท จีพีเอสซี
โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด
: กรรมการ บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี่
จำกัด
: กรรมการ บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด
คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
: กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล
ซินเนอร์ยี่ จำกัด
: กรรมการ บริษัท แก๊สโค้ - วัน จำกัด
: กรรมการ บริษัท บางปะอิน โคเจน
เนอเรชั่น จำกัด
: กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ
พลังงานร่วม จำกัด

- : กรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี 3 จำกัด
- : กรรมการ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
- : กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
- : กรรมการ Global Renewable Synergy Taiwan Co., Ltd.
- : ประธานกรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
- : กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด

ปี 2560-2564

: ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหาร บริษัทในเครือและโครงการลงทุน บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ปี 2552-2560

: ผู้อำนวยการพาณิชย์กิจการธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- พ.ศ. 2565 – ปัจจุบัน : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์องค์กรและบริหาร บริษัทในเครือ บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- พ.ศ. 2564 – พ.ศ. 2565 : รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นางศิโรบล บุญถาวร

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 กันยายน 2566

➤ อายุ : 52 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- บัณฑิตมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- บัณฑิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certified Program (DCP 262/2561)

➤ ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตร PTT Leadership Development Program (LDPII)
- หลักสูตร PTT Advance Management Program #2 (AMP)

- หลักสูตร CFO Certification Program #23, สภาวิชาชีพบัญชี
- หลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) #20, สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตร TLCA CFO Professional Development Program, สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย : ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- จำนวน 10 แห่ง : กรรมการ บริษัท GPSC Treasury Center Co., Ltd.
- : ประธานกรรมการ บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด
- : ประธานกรรมการ บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด

- : ประธานกรรมการ
บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด
- : ประธานกรรมการ
บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด
- : ประธานกรรมการ
บริษัท เฮลิออส 5 จำกัด
- : กรรมการ Avaada Energy Private
Limited
- : กรรมการ CI Changfang Limited
- : กรรมการ CI Xidao Limited
- : กรรมการ บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี
เมียนมา จำกัด

- 2563 – 31 ส.ค. 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสการเงิน
องค์กรและนักลงทุนสัมพันธ์
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2563 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายการเงิน บริษัท โกลว์
พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- 2562 : ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและภาษี
องค์กร บริษัท โกลบอล
เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด
(มหาชน)

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ก.ย. 2566 – ปัจจุบัน : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นายมนัสชัย คงรักษ์กวิน

รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจ

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 16 กันยายน 2566

➤ อายุ : 44 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชา
วิศวกรรมเครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิชา
วิศวกรรมเครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ ประวัติการอบรม

- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ รุ่น 7 (2562) สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่น 7 (2564)

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 4 แห่ง

20 กันยายน 2566 – ปัจจุบัน : ตำแหน่งกรรมการ
บริษัท นูออโว พลัส
จำกัด

27 กันยายน 2566 – ปัจจุบัน : ตำแหน่งกรรมการ
บริษัทผลิตไฟฟ้าและ
พลังงานร่วม จำกัด

9 กันยายน 2566 – ปัจจุบัน : ตำแหน่งกรรมการ
บริษัท Global Renewable
Synergy Company
Limited

4 ตุลาคม 2566 – ปัจจุบัน : ตำแหน่งประธาน
กรรมการ บริษัท
Global Renewable
Synergy Company
Limited Taiwan

➤ **ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง**

16 กันยายน 2566 – ปัจจุบัน : รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2566 – 15 กันยายน 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

2565 - 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส-ลูกค้าสัมพันธ์และบริหารสัญญา บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

2563 - 2565

: ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส กลยุทธ์องค์กรและบริหารความเสี่ยง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

2561 - 2563

: ผู้จัดการส่วนกลยุทธ์องค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

➤ **การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

: ไม่มี

➤ **ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย**

: ไม่มี

นางศรีประภา สำรวจรวมผล

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์

➤ **วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง :** 1 พฤศจิกายน 2564

➤ **อายุ :** 60 ปี

➤ **ประวัติการศึกษา :**

- ปริญญาโท สาขาการบริหารธุรกิจ Syracuse University, New York, สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเคมี Michigan Technological University, Michigan, สหรัฐอเมริกา

➤ **ประวัติการอบรม**

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 10 สถาบันวิทยาการพลังงาน

➤ **ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน**

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย : ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 4 แห่ง : กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
: กรรมการ บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด
: กรรมการ บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด
: กรรมการ บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด

➤ **ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง**

1 เมษายน 2566 – 31 ธันวาคม 2566 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พาณิชย์ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

1 พฤศจิกายน 2564 – 14 กุมภาพันธ์ 2566 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์และจัดซื้อ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

1 เมษายน 2563 – : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
31 ตุลาคม 2564 : สายการพาณิชย์ บริษัท
โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
จำกัด (มหาชน)

1 มกราคม 2559 – : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
31 มีนาคม 2563 : สายการพาณิชย์ และ สาย
ทรัพยากรบุคคล บริษัท โกลว์
พลังงาน จำกัด (มหาชน) และ
กลุ่มบริษัท โกลว์

กุมภาพันธ์ 2555 – : นายกสมาคม สมาคมผู้ผลิต
กันยายน 2556 : ไฟฟ้าเอกชน

กุมภาพันธ์ 2555 – : นายกสมาคมสายงานสถาบัน
กันยายน 2556 : พลังงานฯ สภาอุตสาหกรรม
แห่งประเทศไทย

ตุลาคม 2545 – : กรรมการบริษัท อีสเทิร์น
กันยายน 2556 : ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด

2544 - 2558 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายการพาณิชย์ บริษัท
โกลว์ พลังงาน จำกัด
(มหาชน) และกลุ่มบริษัท โกลว์

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส
และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
: ไม่มี

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ
ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย
: ไม่มี

นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 มีนาคม 2566

➤ อายุ : 57 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ท
เท็กซัส ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัย
เกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขารัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

➤ ประวัติการอบรม

- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร (EEP) รุ่นที่ 5
ประจำปี 2562
- หลักสูตรโครงการฝึกอบรมหลักสูตรพัฒนานักบริหาร
(EDP) ประจำปี 2559
- หลักสูตร Energy Transition & Climate Chance
management รุ่นที่ 1 (ETC) ประจำปี 2565
- หลักสูตรวิทยาการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง
(วส.) รุ่นที่ 9 ประจำปี 2565
- หลักสูตรข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้
แก่บุคคลที่ 3 (TPA Code) ประจำปี 2566

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัท
จดทะเบียน)

จำนวน 6 แห่ง : กรรมการ บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด
ทรานสปอร์ต จำกัด
: กรรมการ สมาคมเพื่อนชุมชน
: อุปนายกสมาคมฯ สมาคมผู้ผลิต
ไฟฟ้าเอกชน
: รองประธานฯ กลุ่มอุตสาหกรรม
ผู้ผลิตไฟฟ้า
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
: รองประธานฯ กลุ่มอุตสาหกรรม
พลังงานหมุนเวียน
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
: กรรมการและเลขานุการ สถาบัน
พลังงานเพื่ออุตสาหกรรม

➤ **ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง**

- 2563 - 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสรัฐกิจสัมพันธ์และ
กิจการสาธารณะ กลุ่มบริษัท GPSC
- 2559 - 2563 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายรัฐ
สัมพันธ์และประชาสัมพันธ์ บริษัท
โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และ
กลุ่มบริษัทโกลว์

➤ **การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส
และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

ตนเอง : 9,000

➤ **ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ
ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย**

: ไม่มี

นายสุทธิ เชื้อสุข

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ความเป็นเลิศปฏิบัติการ

➤ **วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 มกราคม 2566**

➤ **อายุ : 56 ปี**

➤ **ประวัติการศึกษา :**

- ปริญญาโทบริหาร มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยี
พระจอมเกล้าพระนครเหนือ

➤ **ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน**

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจ
ทะเบียน)
: ไม่มี

➤ **ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง**

- ปี 2566 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ความ
เป็นเลิศปฏิบัติการ บริษัท โกลบอล
เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- ปี 2563 - 2565 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสปฏิบัติการผลิต
และ ซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่
ระยอง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- ปี 2560 - 2563 : ผู้จัดการอาวุโสฝ่ายบริหารจัดการ
โรงงานระยอง บริษัท โกลว์ จำกัด

➤ **การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส
และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

: ไม่มี

➤ **ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ
ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย**

: ไม่มี

นายอาเดรียนุส โยเซฟุส แวน เดน บรุก

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 พฤศจิกายน 2564

➤ อายุ : 51 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท สาขา Science in Management General Management PDP2, University Nyenrode ประเทศเนเธอร์แลนด์
- ปริญญาตรี สาขา Electronics Engineering-Technical Computer Science, College Rijswijk ประเทศเนเธอร์แลนด์

➤ ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 338/2023)

➤ ประวัติการอบรม

- หลักสูตร General Management Cycle 8, CEDEP

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 1 แห่ง : กรรมการ บริษัท เก็คโค - วัน จำกัด

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2563 - ตุลาคม 2564 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ศูนย์ความเป็นเลิศปฏิบัติการ

2559 - 2563 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) กลุ่มบริษัทโกลว์ และ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

นางปริญดา มาอิมใจ

รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 ตุลาคม 2566

➤ อายุ : 50 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขา การบริหารจัดการ เทคโนโลยี สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (AIT)
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ สาขา วิศวกรรมคอมพิวเตอร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

➤ ประวัติการอบรม

- หลักสูตร วิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 9
- หลักสูตร ผู้นำแห่งอนาคต เพื่อการเติบโตแบบก้าวกระโดดข้ามพรมแดน รุ่นที่ 3 (CXO3)
- หลักสูตร Leadership Development Program 2 (LDP 2)

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
: ไม่มี

ต.ค. 2562 - ก.ย. 2563 : ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์และนโยบายทรัพยากรบุคคล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2559 - ก.ย. 2562 : ผู้จัดการฝ่าย Strategy and Enterprise Services บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

ต.ค. 2566 – ปัจจุบัน : รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2559 – ก.ย. 2566 : ผู้จัดการฝ่าย - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เม.ย. 2564 – ก.ย. 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส บริหารศักยภาพองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2563 – มี.ค. 2564 : ผู้จัดการฝ่ายบริหารทรัพยากรบุคคลกลุ่มธุรกิจ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 12,819 หุ้น

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

รายละเอียดประวัติเกี่ยวกับผู้ที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี

นายกฤตพงศ์ ตั้งสิริศิลป์

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสศูนย์บริการการเงินและบัญชีองค์กร

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 มกราคม 2565

➤ อายุ : 46 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- บัณฑิตมหาบัณฑิต(บัญชี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- บัณฑิตบัณฑิต(บัญชี) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- นิติศาสตรบัณฑิต (นิติศาสตร์) มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

➤ ประวัติการอบรม

- หลักสูตร CFO Academy ระดับ Advanced คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรกฎหมายภาษีอากร ศาลภาษีอากรกลาง
- Leadership Development Program: Michigan Ross Executive Education and SEAC

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
จำนวน 1 แห่ง : ผู้จัดการฝ่าย ประจำ ประธาน
เจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
: ไม่มี

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

ม.ค. 65 – ปัจจุบัน : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสศูนย์บริการการเงินและบัญชีองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 60 – ธ.ค. 64 : ผู้จัดการส่วนบัญชีภาษี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ม.ค. 59 – ม.ค. 60 : ผู้จัดการส่วนบัญชีหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

- การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)
: ไม่มี

- ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
: ไม่มี

รายละเอียดประวัติเกี่ยวกับเลขานุการบริษัท และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท (compliance)

นายบรรณรักษ์ สิมารัตน์

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร

- วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 พฤศจิกายน 2566

- อายุ : 45 ปี

- ประวัติการศึกษา :

- ปริญญาโท Master of Laws, Indiana University, U.S.A.
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

- ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

: ไม่มี

- ประวัติการอบรมอื่นๆ

- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม. 9)

- ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

: ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

: ไม่มี

- ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 พฤศจิกายน 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 1 พฤษภาคม 2566 : รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 31 ตุลาคม 2566
- 2565 - 2566 : ผู้จัดการฝ่าย บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2563 - 2565 : ผู้จัดการส่วนกฎหมายธุรกิจและงานคดี บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2561 - 2563 : ผู้จัดการส่วนสำนักกฎหมาย บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

- การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 37,138 หุ้น

- ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการ ผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

บทบาทหน้าที่หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงาน

นับตั้งแต่ปี 2561 บริษัทฯ ได้จัดตั้งหน่วยงานเฉพาะตามวิสัยทัศน์ของคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่กำกับดูแลโดยเฉพาะ ได้แก่ ส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร ซึ่งอยู่ภายใต้ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร โดยส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร มีหน้าที่ในการกำกับดูแลการปฏิบัติงานตามกฎหมายและกฎระเบียบบริษัทฯ ในฐานะที่เป็น Second Line of Defense ทำหน้าที่กำหนดนโยบาย กฎเกณฑ์และมาตรฐานการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบ ตลอดจนดูแลกำกับการปฏิบัติงานตามกฎหมาย กฎ ระเบียบในความรับผิดชอบของตน ให้คำปรึกษาให้ความรู้ และสื่อความถึงนโยบาย กฎหมาย กฎระเบียบตามที่ได้กำหนดขึ้น

เอกสารแนบ 2 | รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการในบริษัทย่อยของบริษัทฯ ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

❖ ประธานกรรมการ ✓ กรรมการ/ผู้บริหารของบริษัทฯ ■ holding company

| รายชื่อกรรมการ และผู้บริหาร | | รายชื่อบริษัท | | รายชื่อกรรมการ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---------------|--|----------------|-----|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|------|------|-----------|-------------|---------------|------|-----|---------|-----|-----|------------|------------|---------------|---------------|-----|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----|---|
| | | | | GLOW | GCO | GLOW SP12 | GLOW SP13 | GLOW SP11 | GLOW IP1 | GLOW IP2 | HHTC | HHPC | GHCO 1 | GLOW IP3 | GE Myanmar | CHPP | NSC | IRPC-CP | ERU | GHT | GPSC TC | GPSC TW | Boree plus | Eurus plus | WPD | Helios 1 | Helios 2 | Helios 3 | Helios 4 | Helios 5 | GRP | |
| 1. นายวีรศักดิ์ ไสเลิศไพศาล | | | | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ | ❖ |
| 2. นายจักร บุญ-หลง | | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 3. นางภัทริยา เญจพลชัย | | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 4. พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์ | | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 5. นางบุษมา อมรเกียรติจร | | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 6. รองศาสตราจารย์ ดร. ชัยันต์ ดันติวิธดาการ | | | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 7. นายวรวัฒน์ พิชยศิริ | | | | ○ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 8. นายศิริเมธ ลีการณ | | | | ○ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| 9. นายทิติพงษ์ จุลพรศิริติ | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. นายกุลพัฒน์ เพิ่มบุตร | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. นางศรีประภา สัจจรวมผล | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. นายมนัสชัย คงรักษ์กวัน | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. นางศิริโรบล บุญถาวร | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. นายสมศักดิ์ เลิศเจริญเสริมสุข | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. นายอาทิตย์นุส โยเซฟัส แวน เดน บุรุต | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. นายจากรวัฒน์ ลิงห์สมดี | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. นางสาวจุฑาภา สุขสำราญ | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18. นางสาวสุกิตติ ไชยรักษ์ | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. นายณัฐพงศ์ พวงมณี | | | | ○ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. นางสาวเพ็ญพนา บุญกล้า | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21. นางสาวยา เขียววรรณ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

❖ ประสิทธิภาพการ

- ✓ **กรรมการ ๐ กรรมการ/ผู้บริหารของบริษัทฯ**

■ holding company

[illegible]

เอกสารแบบ 3 | รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

นางสาวอรรธยา สุโขรณัง

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร

➤ วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง : 1 เมษายน 2563

➤ อายุ : 50 ปี

➤ ประวัติการศึกษา :

- Master of Science in Information Systems
The George Washington University, U.S.A.
- Bachelor of Arts in Business Administration,
Eastern Washington University, U.S.A.

➤ ประวัติการอบรม

- หลักสูตร PTT Leadership Development Program I

➤ Professional Certification

- Certified Information Systems Auditor (CISA),
U.S.A.

➤ ตำแหน่งอื่นๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
จำนวน 1 แห่ง : ผู้จัดการฝ่าย บริษัท ปตท. จำกัด
(มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

: ไม่มี

➤ ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2563 – ปัจจุบัน : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

2560 – 2563 : ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

2556 – 2560 : ผู้จัดการ ฝ่ายบริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

➤ การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

: ไม่มี

➤ ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการผู้บริหารรายอื่น หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

: ไม่มี

เอกสารแนบ 4 | รายละเอียดทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจและการประเมินราคาทรัพย์สิน

รายละเอียดทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจและการประเมินราคาทรัพย์สิน ได้แสดงรายละเอียดในรายงานแบบ 56-1 One Report : การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน หัวข้อทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

เอกสารแนบ 5 | นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ ฉบับเต็ม

นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ ฉบับเต็ม บริษัทฯ ได้เปิดเผยข้อมูลบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-corporate-governance-policy/gpsc-corporate-governance-manual-and-code-of-conduct-2020-th.pdf>

เอกสารแนบ 6 | รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัทฯ ได้เปิดเผยข้อมูลรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ในรายงานแบบ 56-1 One Report : รายงานผลการดำเนินงานที่สำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ หัวข้อ 8.2.1 รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

งบการเงิน



รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
- งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจรรยาบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

การซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19.2 เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วม กลุ่มกิจการได้ซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน (ไต้หวัน) โดยจ่ายชำระค่าซื้อเงินลงทุนเป็นจำนวนเงินรวม 15,007 ล้านบาท ผู้บริหารของกลุ่มกิจการประเมินว่าการจ่ายซื้อเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมเนื่องจากกลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญต่อผู้ได้รับการลงทุนซึ่งเป็นไปตามคำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 เรื่องเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า อีกทั้งมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว กำหนดให้ผู้บริหารต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาจากการจ่ายซื้อเงินลงทุน และพิจารณาการปันส่วนต้นทุนการซื้อเงินลงทุนตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ โดยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้แสดงรวมอยู่ในต้นทุนของเงินลงทุน

ผู้บริหารได้ใช้ผู้เชี่ยวชาญที่เป็นบุคคลภายนอกในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาซึ่งมีมูลค่าเท่ากับ 11,806 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวนรวมทั้งสิ้น 10,642 ล้านบาท การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ

ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจากการซื้อเงินลงทุน เนื่องจากผู้เชี่ยวชาญที่เป็นบุคคลภายนอกใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก อีกทั้งการกำหนดข้อสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของกระแสเงินสดในอนาคต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณดังกล่าว

ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อให้ได้หลักฐานเกี่ยวกับการที่ผู้บริหารประเมินการซื้อเงินลงทุนและการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาจากการซื้อเงินลงทุน

- อ่านสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อทำความเข้าใจในข้อกำหนดและเงื่อนไขต่าง ๆ และเพื่อทำความเข้าใจในรายการที่เกิดขึ้นกับผู้บริหาร
- ประเมินการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารสำหรับการจัดประเภทเงินลงทุนว่าเป็นการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการปฏิบัติตามหลักการของการรวมธุรกิจ
- ประเมินความเหมาะสมของการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน รวมถึงประเมินขั้นตอนการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- ประเมินความรู้ความสามารถ คุณสมบัตินี้ และประสบการณ์ในอดีตของผู้เชี่ยวชาญที่ผู้บริหารใช้
- ทดสอบการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งสอบถามเชิงทดสอบผู้บริหารในการใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต เช่น ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับประมาณการราคาขายต่อหน่วย และกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า รวมทั้งการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับสัญญาที่เกี่ยวข้องและแหล่งข้อมูลภายนอก
- ประเมินอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้

จากผลการปฏิบัติตามวิธีการดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่า การซื้อเงินลงทุนในกิจการที่ประกอบธุรกิจหลักในการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน (ไต้หวัน) เป็นการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม ภายใต้คำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 อีกทั้งพบว่า ข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีความสมเหตุสมผลและเป็นไปตามวิธีการบัญชีในเรื่องการรวมธุรกิจ

การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24 เรื่องค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีค่าความนิยมตามมูลค่าบัญชีจำนวน 36,090 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 12.8 ของมูลค่าของสินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม โดยค่าความนิยมเกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์) ซึ่งดำเนินการธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแส ไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ทั้งนี้ กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมในงบการเงินรวมสำหรับปี พ.ศ. 2566

ผู้บริหารทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมเป็นประจำทุกปี การทดสอบการด้อยค่านี้จัดทำในระดับของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด และคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่าจากการใช้ ซึ่งการคำนวณมูลค่าจากการใช้ต้องอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคตและประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงการใช้อัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสด ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าจากการใช้ประกอบด้วย ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด

ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องมูลค่าของค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อเงินลงทุนในโกลว์ เนื่องจากความมีสาระสำคัญของตัวเลขและการกำหนดประมาณการของมูลค่าจากการใช้ที่ต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก อีกทั้งการกำหนดข้อสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของแผนธุรกิจในอนาคต

ข้าพเจ้าปฏิบัติตามดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อเงินลงทุนในโกลว์ ซึ่งจัดทำโดยผู้บริหาร

- ประเมินความเหมาะสมของการระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด
- หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่า และประเมินขั้นตอนในการทดสอบการด้อยค่ารวมถึงข้อสมมติฐานที่ใช้เพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารใช้ขั้นตอนและข้อสมมติฐานดังกล่าวอย่างสอดคล้องกันในกลุ่มกิจการ
- สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม โดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวข้องประมาณการราคาขายต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน และอัตราคิดลด รวมทั้งการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง แหล่งข้อมูลภายนอก ประมาณการอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และแผนธุรกิจที่ได้รับการอนุมัติแล้ว
- ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2566 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง
- ประเมินอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้
- ทดสอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานที่สำคัญเพื่อประเมินหาปัจจัยที่มีผลต่อการวิเคราะห์ความอ่อนไหวและผลกระทบที่เป็นไปได้จากการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐาน

จากผลการปฏิบัติตามวิธีการงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานสำคัญที่ผู้บริหารใช้อยู่ในช่วงที่ยอมรับได้และสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ หากในการปฏิบัติงานดังกล่าวข้าพเจ้าสรุปได้ว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องรายงานข้อเท็จจริงนั้น ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่พบว่ามีความขัดแย้งที่ต้องรายงาน

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารรถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่รายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายใน หากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่อง que สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มึนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์เปอร์ส เอมีเอส จำกัด



วรรณวิมล ปรีชาวัฒน์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9548

กรุงเทพมหานคร

9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบแสดงสถานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| สินทรัพย์ | หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | บาท | บาท | บาท | บาท |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | | | | | |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 11 | 13,196,662,137 | 14,235,987,519 | 2,777,392,726 | 12,041,922,817 |
| เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน | 12 | 937,314 | 202,564,907 | - | - |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย | 13 | 474,549,140 | 561,100,725 | - | - |
| ลูกหนี้การค้า - สุทธิ | 14,40 | 10,885,957,790 | 19,966,854,672 | 3,293,237,472 | 6,916,899,722 |
| ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 15 | 1,879,515,065 | 1,640,801,789 | 1,489,890,714 | 1,144,021,798 |
| ลูกหนี้อื่น | 16,40 | 2,593,005,313 | 2,818,701,226 | 610,348,970 | 392,344,712 |
| เงินปันผลค้างรับ | 19,40 | 84,000,009 | 105,700,008 | 84,000,009 | 105,700,008 |
| เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40 | - | - | - | 1,000,000,000 |
| ส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | | |
| ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี | 40 | 91,744,400 | 91,744,400 | 525,184,400 | 139,504,400 |
| เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ | 17 | 11,430,850,962 | 10,801,483,794 | 894,762,218 | 771,220,275 |
| สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน | 7 | 12,187,213 | 14,621,368 | - | - |
| สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย - สุทธิ | 18 | 174,000,000 | - | - | - |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | | 999,653,579 | 1,269,166,167 | 473,130,820 | 558,615,369 |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียน | | 41,823,062,922 | 51,708,726,575 | 10,147,947,329 | 23,070,229,101 |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | | | | |
| ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ | 15 | 2,140,345,979 | 3,816,983,719 | 589,459,371 | 1,879,293,246 |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วม | 19 | 47,844,555,661 | 41,446,053,052 | 4,104,641,269 | 3,847,391,269 |
| เงินลงทุนในการร่วมค้า | 19 | 2,967,265,719 | 2,925,665,326 | 2,829,729,090 | 2,829,729,090 |
| เงินลงทุนในบริษัทย่อย | 19 | - | - | 179,613,564,890 | 171,687,735,643 |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย | | | | | |
| มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 8,20 | 4,754,319,975 | 5,303,210,627 | 4,702,319,975 | 5,251,210,627 |
| เงินให้กู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับ | | | | | |
| แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ | 40 | 6,221,886,725 | 4,460,136,703 | 2,927,237,920 | 3,341,240,079 |
| ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ | 21 | 92,798,579,285 | 93,760,643,657 | 14,431,462,594 | 15,597,047,412 |
| สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน - สุทธิ | | - | 97,453,779 | - | - |
| สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ | 23 | 38,078,501,456 | 39,775,900,765 | 886,442,635 | 567,370,005 |
| สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ | 22 | 2,179,379,438 | 2,219,765,004 | 399,686,724 | 362,012,204 |
| ค่าความนิยม | 24 | 36,089,835,841 | 36,089,835,841 | - | - |
| สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี - สุทธิ | 32 | 3,324,870,779 | 3,319,427,975 | - | - |
| สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน | 7 | - | 9,798,910 | - | - |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ | 40 | 3,480,500,990 | 3,876,491,469 | 121,117,725 | 120,726,739 |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | 239,880,041,848 | 237,101,366,827 | 210,605,662,193 | 205,483,756,314 |
| รวมสินทรัพย์ | | 281,703,104,770 | 288,810,093,402 | 220,753,609,522 | 228,553,985,415 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------|-----------------|-----------------|----------------------|----------------|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | บาท | บาท | บาท | บาท |
| หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | |
| หนี้สินหมุนเวียน | | | | | |
| เจ้าหนี้การค้า | 25,40 | 7,059,797,158 | 10,887,361,980 | 1,527,444,995 | 4,939,010,784 |
| เจ้าหนี้อื่น | 26,40 | 2,282,213,556 | 2,383,052,992 | 1,047,995,343 | 1,386,569,391 |
| เจ้าหนี้งานก่อสร้าง | | 440,878,158 | 1,598,008,094 | 66,263,305 | 204,549,277 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 27 | 110,772,214 | 3,370,567,309 | - | - |
| หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | | 142,254,390 | 148,530,661 | 76,538,768 | 73,544,930 |
| ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | | | | | |
| ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 29 | 4,361,764,371 | 11,457,464,750 | 738,645,724 | 3,738,148,193 |
| ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | | |
| ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 40 | 16,100,000,000 | - | 17,526,932,831 | 1,203,429,500 |
| หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี - สุทธิ | 30 | 6,498,475,853 | - | 6,498,475,853 | - |
| หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน | 7 | 34,435,516 | 101,862,824 | - | - |
| หนี้สินหมุนเวียนอื่น | 28 | 1,636,860,480 | 2,246,591,417 | 211,714,701 | 635,772,765 |
| รวมหนี้สินหมุนเวียน | | 38,667,451,696 | 32,193,440,027 | 27,694,011,520 | 12,181,024,840 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียน | | | | | |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ | | 2,250,110,779 | 2,241,353,961 | 378,758,844 | 336,430,358 |
| หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน | 7 | 172,462,664 | 218,648,881 | - | - |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 29 | 50,780,841,536 | 46,507,007,824 | 6,445,199,296 | 7,182,200,764 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ | 40 | - | 16,100,000,000 | 7,809,833,010 | 25,334,282,309 |
| หุ้นกู้ - สุทธิ | 30 | 47,954,701,994 | 51,449,918,614 | 47,954,701,994 | 51,449,918,614 |
| ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | | 651,097,236 | 869,883,052 | 400,281,709 | 588,348,872 |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี - สุทธิ | 32 | 8,168,194,142 | 8,976,360,099 | 275,954,042 | 490,666,635 |
| เงินประกันงานก่อสร้าง | | 24,640,018 | 3,346,456 | 5,891,467 | 1,694,466 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | 31,40 | 15,508,782,388 | 15,149,915,810 | 610,043,309 | 646,823,946 |
| รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน | | 125,510,830,757 | 141,516,434,697 | 63,880,663,671 | 86,030,365,964 |
| รวมหนี้สิน | | 164,178,282,453 | 173,709,874,724 | 91,574,675,191 | 98,211,390,804 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---------------------------------------|------------------|------------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ) | | | | |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | |
| ทุนเรือนหุ้น | | | | |
| ทุนจดทะเบียน | | | | |
| หุ้นสามัญจำนวน 2,819,729,371 หุ้น | | | | |
| มูลค่าตราไว้หุ้นละ 10 บาท | 28,197,293,710 | 28,197,293,710 | 28,197,293,710 | 28,197,293,710 |
| ทุนที่ออกและชำระแล้ว | | | | |
| หุ้นสามัญจำนวน 2,819,729,367 หุ้น | | | | |
| มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 10 บาท | 28,197,293,670 | 28,197,293,670 | 28,197,293,670 | 28,197,293,670 |
| ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ | 70,175,900,837 | 70,175,900,837 | 70,175,900,837 | 70,175,900,837 |
| ส่วนต่ำจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน | | | | |
| เงินลงทุนในบริษัทย่อย | (14,991,990,030) | (14,991,990,030) | - | - |
| ส่วนเกิน (ต่ำกว่า) ทุนอื่น | (1,118,213,914) | (1,118,213,914) | 78,467,400 | 78,467,400 |
| กำไรสะสม | | | | |
| จัดสรรแล้ว | | | | |
| - สรรองตามกฎหมาย | 33 2,307,914,941 | 2,268,360,049 | 2,307,914,941 | 2,268,360,049 |
| ยังไม่ได้จัดสรร | 22,699,002,617 | 20,529,290,819 | 27,413,670,408 | 28,177,773,058 |
| องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น | (1,074,871,722) | (330,685,711) | 1,005,687,075 | 1,444,799,597 |
| รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ | 106,195,036,399 | 104,729,955,720 | 129,178,934,331 | 130,342,594,611 |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 11,329,785,918 | 10,370,262,958 | - | - |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | 117,524,822,317 | 115,100,218,678 | 129,178,934,331 | 130,342,594,611 |
| รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | 281,703,104,770 | 288,810,093,402 | 220,753,609,522 | 228,553,985,415 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|-----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| รายได้จากการขายและการให้บริการ | 89,859,902,799 | 123,083,241,908 | 25,443,407,539 | 42,840,776,941 |
| รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน | 443,370,438 | 601,854,767 | 313,138,217 | 390,029,767 |
| ต้นทุนขายและการให้บริการ | (80,257,941,757) | (120,324,086,933) | (23,335,489,733) | (41,111,323,166) |
| กำไรขั้นต้น | 10,045,331,480 | 3,361,009,742 | 2,421,056,023 | 2,119,483,542 |
| เงินปันผลรับ | 19,20 228,303,625 | 192,001,875 | 1,891,998,863 | 3,650,925,457 |
| รายได้อื่น | 34 1,765,768,936 | 2,538,957,609 | 595,853,149 | 1,630,118,945 |
| ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ | (404,346,070) | (46,758,925) | (642,942,448) | (117,291,651) |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | (2,708,890,236) | (2,309,825,758) | (1,379,062,192) | (1,375,584,926) |
| กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า | | | | |
| เครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ | 678,949,475 | 105,720,368 | 604,746,214 | (62,584,750) |
| ต้นทุนทางการเงิน | 36 (5,297,198,452) | (4,298,888,912) | (2,732,800,744) | (2,237,829,019) |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | | | | |
| และการร่วมค้า - สุทธิ | 19 1,007,768,044 | 1,538,960,962 | - | - |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | 5,315,686,802 | 1,081,176,961 | 758,848,865 | 3,607,237,598 |
| ภาษีเงินได้ | 37 (506,592,426) | 376,184,802 | 32,248,975 | (5,091,999) |
| กำไรสำหรับปี | 4,809,094,376 | 1,457,361,763 | 791,097,840 | 3,602,145,599 |
| การแบ่งปันกำไร | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ | 3,694,215,573 | 891,449,844 | 791,097,840 | 3,602,145,599 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 1,114,878,803 | 565,911,919 | - | - |
| | 4,809,094,376 | 1,457,361,763 | 791,097,840 | 3,602,145,599 |
| กำไรต่อหุ้น | | | | |
| กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน | 38 1.31 | 0.32 | 0.28 | 1.28 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|------------------|-----------------|----------------------|---------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กำไรสำหรับปี | 4,809,094,376 | 1,457,361,763 | 791,097,840 | 3,602,145,599 |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น : | | | | |
| รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยัง | | | | |
| กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | |
| การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด | 13,852,419 | 562,388,890 | - | - |
| ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง | 22,003,546 | (28,324,696) | - | - |
| ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุน | | | | |
| ในบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย | 19 (382,566,124) | (1,928,289,685) | - | - |
| ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน | | | | |
| จากการแปลงค่าทางการเงิน | 2,344,215 | 533,633,324 | - | - |
| ภาษีเงินได้ของรายการที่จะจัดประเภทใหม่ | | | | |
| ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | (10,471,694) | (35,386,184) | - | - |
| รวมรายการที่จะจัดประเภทใหม่ไปยัง | | | | |
| กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิภาษี | (354,837,638) | (895,978,351) | - | - |
| รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง | | | | |
| กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | |
| การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | 261,501,850 | - | 220,240,021 | - |
| กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน | | | | |
| ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | (548,890,652) | 58,970,963 | (548,890,652) | 69,823,735 |
| ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุน | | | | |
| ในบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย | 39,869,173 | (43,135,756) | - | - |
| ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่จัดประเภทใหม่ | | | | |
| ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | 55,165,012 | (11,804,776) | 65,730,126 | (13,964,747) |
| รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทใหม่ไปยัง | | | | |
| กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิภาษี | (192,354,617) | 4,030,431 | (262,920,505) | 55,858,988 |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี | (547,192,255) | (891,947,920) | (262,920,505) | 55,858,988 |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | 4,261,902,121 | 565,413,843 | 528,177,335 | 3,658,004,587 |
| การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ | 3,156,918,294 | (240,348,374) | 528,177,335 | 3,658,004,587 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 1,104,983,827 | 805,762,217 | - | - |
| | 4,261,902,121 | 565,413,843 | 528,177,335 | 3,658,004,587 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซันเบอร์รี่ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | | ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ | | | | | | | | | | | | | | งบการรวม |
|----------|-------------|--------------------------------|----------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------|------------------------------------|---------------|--------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------|
| | | กำไรสะสม | | | | | | | องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | | | |
| | | กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จ | | | | | | | ส่วนแบ่ง | | | | | | | |
| | | ส่วนแบ่ง | | | | | | | ส่วนแบ่ง | | | | | | | |
| หมายเหตุ | บาท | ส่วนเกิน | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก | ส่วนต่างจาก |
| 33 | งบกำไรสุทธิ | 28,197,283.670 | 70,175,900.837 | (15,002,535.663) | (1,118,213.944) | 2,088,252,789 | 23,091,536,750 | 96,315,637 | 1,517,473,273 | (398,817,973) | 10,309,900 | 902,045,509 | 108,334,279,868 | 9,413,280,888 | 117,747,540,816 | |
| | | - | - | - | - | 180,107,280 | (180,107,280) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | (3,383,675,240) | (3,383,675,240) | - | - | - | - | - | (3,383,675,240) | (140,217,617) | (3,523,892,857) | - |
| 39 | งบกำไรสุทธิ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | งบกำไรสุทธิ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2665 | งบกำไรสุทธิ | 28,197,283.670 | 70,175,900.837 | (14,991,990.030) | (1,118,213.944) | 2,268,360,048 | 20,529,290,819 | 591,816,541 | 1,485,116,638 | (97,646,786) | (12,311,335) | (330,666,711) | 104,729,956,720 | 10,370,282,958 | 115,100,218,678 | |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2666 | งบกำไรสุทธิ | 28,197,283.670 | 70,175,900.837 | (14,991,990.030) | (1,118,213.944) | 2,268,360,048 | 20,529,290,819 | 591,816,541 | 1,485,116,638 | (97,646,786) | (12,311,335) | (330,666,711) | 104,729,956,720 | 10,370,282,958 | 115,100,218,678 | |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 33 | งบกำไรสุทธิ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | งบกำไรสุทธิ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | งบกำไรสุทธิ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2666 | งบกำไรสุทธิ | 28,197,283.670 | 70,175,900.837 | (14,991,990.030) | (1,118,213.944) | 2,307,914,941 | 22,696,002,617 | 595,943,250 | 1,046,004,116 | (81,922,336) | 5,460,968 | (1,074,871,722) | 106,195,036,399 | 11,329,785,918 | 117,524,822,317 | |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนของงบการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซันเบอร์รี่ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | | | | | |
|--|----------------------|----------------|--------------------------------|------------|-------------------------|---------------------------------------|--------------------------------|-----------------|-----|--|
| | กำไรสะสม | | องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น | | | กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น | | | | |
| | | | การเปลี่ยนแปลง | | | | | | | |
| | ทุนที่ออกและชำระแล้ว | ส่วนเกิน | จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย | ส่วนเกิน | มูลค่าหุ้นสามัญส่วนเกิน | มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุน | รวมองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น | รวม | | |
| งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | |
| ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 28,197,293,670 | 70,175,900,837 | 2,088,252,769 | 78,467,400 | 28,139,409,979 | 1,388,940,609 | 1,388,940,609 | 130,068,265,264 | | |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | | | | | | |
| โอนไปสำรองตามกฎหมาย | - | - | 180,107,280 | - | (180,107,280) | - | - | - | - | |
| เงินปันผลจ่าย | - | - | - | - | (3,383,675,240) | - | - | (3,383,675,240) | - | |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | - | - | - | - | 3,602,145,599 | - | - | 3,602,145,599 | - | |
| กำไรสำหรับปี | - | - | - | - | - | 55,858,988 | 55,858,988 | 55,858,988 | - | |
| กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 28,197,293,670 | 70,175,900,837 | 2,268,360,049 | 78,467,400 | 28,177,773,058 | 1,444,799,597 | 1,444,799,597 | 130,342,594,811 | | |
| ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | 28,197,293,670 | 70,175,900,837 | 2,268,360,049 | 78,467,400 | 28,177,773,058 | 1,444,799,597 | 1,444,799,597 | 130,342,594,811 | | |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | | | | | | |
| โอนไปสำรองตามกฎหมาย | - | - | 39,554,892 | - | (39,554,892) | - | - | - | - | |
| เงินปันผลจ่าย | - | - | - | - | (1,691,837,615) | - | - | (1,691,837,615) | - | |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | - | - | - | - | 791,097,840 | - | - | 791,097,840 | - | |
| กำไรสำหรับปี | - | - | - | - | 176,192,017 | (439,112,522) | (439,112,522) | (262,920,505) | - | |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 28,197,293,670 | 70,175,900,837 | 2,307,914,941 | 78,467,400 | 27,413,670,408 | 1,005,687,075 | 1,005,687,075 | 129,179,934,331 | | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|---------------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน | | | | |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี | 5,315,686,802 | 1,081,176,961 | 758,848,865 | 3,607,237,598 |
| รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้ | | | | |
| เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน | | | | |
| - (กลับรายการ) ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้การค้า | (664,444) | 244,020 | - | - |
| - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 35 9,308,955,544 | 9,112,556,968 | 1,718,050,061 | 1,588,487,304 |
| - ดอกเบี้ยรับ | (614,643,574) | (251,046,747) | (196,650,761) | (159,710,426) |
| - เงินปันผลรับ | 19,20 (228,303,625) | (192,001,875) | (1,891,998,863) | (3,650,925,457) |
| - ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ | 326,638,153 | 338,000,000 | - | - |
| - ขาดทุนจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ | 128,877,942 | 10,050,539 | 2,614,860 | 697,785 |
| - ต้นทุนทางการเงิน | 5,208,017,344 | 4,260,893,660 | 2,732,800,744 | 2,237,829,019 |
| - การกลับรายการค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ระยะยาว | - | - | - | 8,772,590 |
| - รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิ | | | | |
| การให้ใช้สิทธิระยะยาว | (44,025,310) | (43,458,346) | - | - |
| - ประมาณการค่ารถถนนไฟฟ้า | - | (23,771,369) | - | - |
| - ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง | (35,566,400) | 279,339,760 | 31,221,262 | 118,395,424 |
| - ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายอะไหล่ และวัสดุเครื่องจักร | 109,000 | 1,265,603 | 109,000 | 1,265,603 |
| - ขาดทุนจากประมาณการค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุเครื่องจักรล้าสมัย | - | 6,290,758 | - | - |
| - กำไรจากการขายสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย | - | (789,686,178) | - | (769,139,585) |
| - กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและหน่วยธุรกิจเบตเตอร์ | - | (388,329,740) | - | (515,871,069) |
| - ขาดทุนจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย | 2,339,736 | - | 2,339,736 | - |
| - ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | | | | |
| และรวมค่า - สุทธิ | 19 (1,007,768,044) | (1,538,960,962) | - | - |
| - กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง | (64,781,831) | (3,677,505) | - | - |
| - ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | 74,494,916 | 72,416,670 | 51,547,908 | 53,602,468 |
| - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการรับเงินปันผล | - | - | - | 1,269,120 |
| กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงเงินลงทุนหมุนเวียน | 18,369,366,209 | 11,931,302,217 | 3,208,882,812 | 2,521,910,374 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน | | | | |
| - ลูกหนี้การค้า | 9,087,083,279 | (6,667,591,897) | 3,623,662,250 | (1,815,528,730) |
| - ลูกหนี้อื่น | 215,141,042 | (947,098,134) | (239,829,209) | 19,130,354 |
| - ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน | 1,410,430,097 | 1,219,662,971 | 928,089,116 | 687,418,418 |
| - เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร | (629,476,168) | (4,955,103,231) | (123,650,943) | (136,090,134) |
| - สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | 315,942,287 | (100,691,277) | 118,687,777 | (134,841,328) |
| - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น | (30,236,632) | (1,403,293,351) | 4,977,070 | 1,655,318 |
| - เจ้าหนี้การค้า | (3,822,094,548) | 4,480,189,245 | (3,411,565,789) | 2,782,388,342 |
| - เจ้าหนี้อื่น | (212,011,487) | 124,133,001 | (211,717,783) | 43,263,154 |
| - หนี้สินหมุนเวียนอื่น | (715,178,566) | 640,539,155 | (257,544,914) | 236,404,938 |
| - จ่ายผลประโยชน์พนักงาน | (22,584,000) | (26,452,105) | (19,375,050) | (23,714,339) |
| - หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | 153,759,970 | 460,181,370 | (34,513,375) | 200,854,913 |
| เงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงาน | 24,120,141,483 | 4,755,777,964 | 3,586,101,962 | 4,382,851,280 |
| - เงินสดรับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลหัก ณ ที่จ่าย | 76,690,537 | - | - | - |
| - จ่ายภาษีเงินได้ | (1,036,505,683) | (1,401,747,037) | (316,449,870) | (295,152,417) |
| กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 23,160,326,337 | 3,354,030,927 | 3,269,652,092 | 4,087,698,863 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|------------------|------------------|----------------------|------------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน | | | | |
| เงินสดรับดอกเบี้ย | 282,935,812 | 136,771,999 | 167,894,025 | 135,707,752 |
| เงินสดรับเงินปันผล | 794,576,370 | 911,134,590 | 1,913,698,862 | 3,634,956,336 |
| เงินสดรับ (จ่าย) สำหรับเงินฝากสถาบันการเงิน | | | | |
| ที่ใช้เป็นหลักประกัน | 203,980,841 | (5,948,126) | - | - |
| เงินสดรับจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า | | | | |
| ด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย | 86,551,585 | 3,036,756,617 | - | - |
| เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า | - | (15,000,000) | - | (15,000,000) |
| เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม | 19 | (6,319,383,184) | (257,250,000) | (1,975,925,000) |
| เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย | 19 | - | (8,091,785,167) | (11,096,974,800) |
| เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย | - | 1,407,144,481 | - | 1,272,884,642 |
| เงินสดรับจากการขายบริษัทย่อยและหน่วยธุรกิจแยกแต่เดิม | - | 2,506,896,619 | - | 2,653,080,637 |
| เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | - | (602,628,660) | - | (1,602,628,660) |
| เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40 | - | 1,000,000,000 | 1,570,425,059 |
| เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40 | (1,914,851,055) | (421,500,000) | (198,490,552) |
| เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40 | 436,336,011 | 484,096,011 | 794,602,495 |
| เงินสดรับจากการจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์ | | 4,763,568 | 3,041,409 | 142,468 |
| เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออาคารและอุปกรณ์ | | (7,056,430,947) | (339,698,414) | (963,242,312) |
| เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | | (568,477,525) | (564,984,306) | (255,238,771) |
| กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน | (14,049,998,524) | (14,008,327,879) | (6,106,487,580) | (6,045,700,706) |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|---------------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน | | | | |
| เงินสดจ่ายชำระหนี้ตามสัญญาเช่า | (179,817,483) | (186,166,960) | (60,745,314) | (65,993,723) |
| เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม | | | | |
| จากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | (191,203,079) | (103,874,928) | (47,775,287) | (18,319,268) |
| เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | (3,259,795,095) | 3,370,567,309 | - | - |
| เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 29 15,450,654,563 | 8,270,608,651 | - | - |
| เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 29 (18,010,527,645) | (7,124,042,332) | (3,740,000,000) | (670,000,000) |
| เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | - | 8,100,000,000 | - | 8,100,000,000 |
| เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40 - | - | (1,203,429,500) | (1,203,429,500) |
| เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่ผู้ถือหุ้นเดิม | | | | |
| จากการซื้อบริษัทร่วม | - | (585,661,186) | - | - |
| เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ | 30 3,000,000,000 | 12,000,000,000 | 3,000,000,000 | 12,000,000,000 |
| เงินสดจ่ายคืนหุ้นกู้ | - | (5,000,000,000) | - | (2,000,000,000) |
| เงินสดรับจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการ | | | | |
| เพิ่มทุนในบริษัทย่อย | 31,850,000 | 291,457,500 | - | - |
| เงินปันผลจ่าย | 39 (1,691,837,615) | (3,383,675,240) | (1,691,837,615) | (3,383,675,240) |
| เงินปันผลจ่ายให้ส่วนได้เสียที่ไม่มี | | | | |
| อำนาจควบคุมของบริษัทย่อย | (177,310,867) | (140,217,617) | - | - |
| เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย | (5,087,905,475) | (3,838,689,872) | (2,683,906,887) | (2,189,978,101) |
| เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ยที่บันทึกรวมเป็นต้นทุนของที่ดิน | | | | |
| อาคารและอุปกรณ์ | (76,284,410) | (68,848,880) | - | (8,252,130) |
| กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน | (10,192,177,106) | 11,601,456,445 | (6,427,694,603) | 10,560,352,038 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ | (1,081,849,293) | 947,159,493 | (9,264,530,091) | 8,602,350,195 |
| ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนต่อเงินสด | | | | |
| และรายการเทียบเท่าเงินสด | 42,523,911 | (503,711,160) | - | (46,026,385) |
| คงเหลือต้นปี | 14,235,987,519 | 13,792,539,186 | 12,041,922,817 | 3,485,599,007 |
| คงเหลือปลายปี | 13,196,662,137 | 14,235,987,519 | 2,777,392,726 | 12,041,922,817 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|-----------------|-----------------|----------------------|---------------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด | | | | |
| การเปลี่ยนแปลงในเจ้าหนี้งานก่อสร้าง | (1,035,761,010) | (1,919,901,097) | (16,882,281) | (221,401,662) |
| การเปลี่ยนแปลงในเจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | (123,212,856) | 106,741,514 | (123,212,856) | 106,741,514 |
| การเปลี่ยนแปลงในเจ้าหนี้ค้างจ่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย | - | - | (162,620,000) | 162,620,000 |
| การเปลี่ยนแปลงในเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้า | 21,699,999 | (14,700,001) | 21,699,999 | (14,700,001) |
| การได้มาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ภายใต้สัญญาเช่า | 104,428,113 | (17,839,792) | 82,369,689 | 1,354,796 |
| การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินตามสัญญาเช่า | 31,110,651 | 100,568,442 | 31,326,115 | 100,508,442 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทมหาชนจำกัดและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยและมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้คือ เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่ากลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ให้กับหน่วยงานรัฐบาลและลูกค้าอุตสาหกรรม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการนี้ได้รับอนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงินยกเว้นเรื่องที่เกี่ยวข้องนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุฯ ข้อ 9

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้อธิบายให้ชัดเจนโดยห้ามกิจการนำสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายชิ้นงานที่ผลิตในระหว่างการผลิตความพร้อมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ให้อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหารไปหักต้นทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 เรื่องประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าในการพิจารณาว่าสัญญาเป็นสัญญาที่สร้างภาระ ต้นทุนการปฏิบัติตามสัญญา ประกอบด้วยต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติตามสัญญาและการปันส่วนต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการปฏิบัติตามสัญญา นอกจากนี้กิจการต้องรับรู้ผลขาดทุนจากการต่อคำที่เกิดขึ้นจากสินทรัพย์ที่ใช้ในการปฏิบัติตามสัญญาก่อนที่จะตั้งประมาณการหนี้สินแยกต่างหากสำหรับสัญญาที่สร้างภาระ
- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการปรับการอ้างอิงกรอบแนวคิดรายงานทางการเงินให้เป็นฉบับปัจจุบัน และเพิ่มการพิจารณาการรับรู้หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่รับมาจากการรวมธุรกิจ และไม่รับรู้สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ
- ง) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการพิจารณาการตัดรายการหนี้สินทางการเงินด้วยวิธีทดสอบร้อยละ 10 โดยให้รวมเฉพาะค่าธรรมเนียมที่เกิดขึ้นระหว่างผู้กู้และผู้ให้กู้

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงดังกล่าวข้างต้น โดยปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการและกลุ่มกิจการยังไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่องการนำเสนองบการเงิน ได้แก้ไขข้อกำหนดของการเปิดเผยจาก “การเปิดเผยนโยบายการบัญชีที่มีนัยสำคัญ” เป็น “การเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ” ทั้งนี้ การแก้ไขเพิ่มเติมได้มีการให้แนวทางการพิจารณาว่านโยบายบัญชีเป็นนโยบายบัญชีที่มีสาระสำคัญ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงไม่จำเป็นต้องเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่ไม่มีสาระสำคัญ หากกลุ่มกิจการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องไม่บ่งข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ข) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่องนโยบายการบัญชีการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด ได้แก้ไขคำนิยามของประมาณการทางบัญชีเพื่อช่วยให้กลุ่มกิจการจำแนกความแตกต่างของ “การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี” จาก “การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี” การจำแนกความแตกต่างนั้นมีความสำคัญ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ซึ่งถือปฏิบัติกับรายการ เหตุการณ์อื่นและสถานการณ์ที่เกิดขึ้นนับตั้งแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงเป็นต้นไป ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังไปที่ยุทธการและเหตุการณ์ในอดีตรวมถึงปัจจุบัน โดยถือเสมือนว่าได้มีการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติโดยตลอด

ค) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้

ค.1) กำหนดให้กิจการรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากรายการเดียว ซึ่ง ณ การรับรู้เมื่อเริ่มแรกก่อให้เกิดของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีและผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่มูลค่าเท่ากัน ตัวอย่างของรายการ เช่น สัญญาเช่า และภาระผูกพันจากการรื้อถอน

การปรับปรุงดังกล่าวถือปฏิบัติกับรายการที่เกิดขึ้นในหรือหลังวันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่น่าเสนอ นอกจากนี้กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี(โดยรับรู้เท่ากับจำนวนที่เป็นไปได้ก่อนช่วงที่จะได้ใช้ประโยชน์) และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่น่าเสนอสำหรับผลต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและที่ต้องเสียภาษีทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับ

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า และ
- หนี้สินจากการรื้อถอน หนี้สินจากการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน และจำนวนเงินที่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

ผลกระทบสะสมของการปรับปรุงนี้ให้รับรู้ในกำไรสะสมยกมาหรือองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นตามความเหมาะสม

ค.2) กำหนดให้กิจการนำภาษีเงินได้ที่เกิดขึ้นจากกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้หรือจะมีผลบังคับใช้ อย่างแน่นอนเกี่ยวกับกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ที่เผยแพร่โดยองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) ซึ่งเป็นองค์การระหว่างประเทศนั้นมาถือปฏิบัติ

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 OECD ได้ออกกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ซึ่งใช้กฎ Global anti-Base Erosion Proposal (GloBE) เพื่อปฏิรูปภาษีนิติบุคคลระหว่างประเทศ กิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตของกฎดังกล่าวจะต้องคำนวณอัตราภาษีที่แท้จริงตามกฎหมาย GloBE ของแต่ละประเทศที่กลุ่มกิจการนั้นดำเนินงาน โดยกิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตจะต้องรับผิดชอบในการจ่ายภาษีเพิ่มเติม (Top-up tax) สำหรับส่วนต่างระหว่างอัตราภาษีดังกล่าวและอัตราภาษีที่แท้จริงขั้นต่ำร้อยละ15

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ได้ให้ข้อยกเว้นเป็นการชั่วคราวจากข้อกำหนดการรับรู้รายการและเปิดเผยข้อมูล เกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two) ที่มีผลบังคับใช้หรือจะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอนในการนำกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) มาถือปฏิบัติ รวมถึงกฎหมายภาษีอากรที่ให้มีการจัดเก็บภาษีอากรเพิ่มเติมขั้นต่ำภายในประเทศ (domestic minimum top-up taxes) ตามเกณฑ์ดังกล่าว นอกจากนี้ การปรับปรุงยังกำหนดให้เปิดเผยดังนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

- เปิดเผยข้อเท็จจริงว่ากลุ่มกิจการได้ถือปฏิบัติตามข้อกำหนดในการรับรู้และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ที่ได้รับการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง
- เปิดเผยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (ถ้ามี) และ
- ในรอบระยะเวลาที่นิติบัญญัติเสาหลักที่สอง (Pillar Two legislation) ที่มีผลบังคับใช้หรือที่จะมีผลบังคับใช้ อย่างแน่นอน แต่ยังไม่มียกเว้นบังคับใช้ในปัจจุบัน กิจการต้องเปิดเผยข้อมูลที่ทราบหรือข้อมูลที่ประมาณได้อย่างสมเหตุสมผลที่จะช่วยให้ผู้ใช้งบการเงินเข้าใจฐานะเปิดของกิจการต่อภาษีเงินได้เสาหลักที่สองที่เกิดขึ้นจากนิติบัญญัตินี้ดังกล่าว ถ้ายังไม่ทราบข้อมูลหรือยังประมาณไม่ได้ อย่างสมเหตุสมผล กิจการต้องเปิดเผยข้อความเกี่ยวกับผลกระทบนั้นและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความคืบหน้าของกิจการในการประเมินฐานะเปิดดังกล่าวแทน

โดยกลุ่มกิจการสามารถเลือกถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

ง) การปรับปรุงแนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่องเครื่องมือทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับธุรกิจประกันภัย ได้มีการแก้ไขเรื่องการเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ เพื่อให้สอดคล้องกับการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้

4 การจัดประเภทรายการใหม่

กลุ่มกิจการได้ทำการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงการนำเสนอข้อมูลในงวดปัจจุบัน ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | |
|--|-------------------|-----------------|------------------|
| | | จัดประเภท | |
| | ตามที่แสดงไว้เดิม | รายการใหม่ | ตามที่รายงานใหม่ |
| | บาท | บาท | บาท |
| งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2565 | | | |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | | | |
| ลูกหนี้การค้า - สุทธิ | 20,177,602,231 | (210,747,559) | 19,966,854,672 |
| ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนด | | | |
| ชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ | 1,430,054,230 | 210,747,559 | 1,640,801,789 |
| เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ | 11,914,731,995 | (1,113,248,201) | 10,801,483,794 |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | | |
| ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ | 92,647,395,456 | 1,113,248,201 | 93,760,643,657 |
| หนี้สินหมุนเวียน | | | |
| เจ้าหนี้อื่น | 2,538,706,682 | (155,653,690) | 2,383,052,992 |
| เจ้าหนี้งานก่อสร้าง | 1,442,354,404 | 155,653,690 | 1,598,008,094 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินรวม | | |
|-------------------|------------|------------------|
| ตามที่แสดงไว้เดิม | จัดประเภท | ตามที่รายงานใหม่ |
| บาท | รายการใหม่ | บาท |
| | บาท | บาท |

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น :

รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยัง

กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง

ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุน

ในบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย

(1,971,425,441)

43,135,756

(1,928,289,685)

รายการที่ไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง

กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง

ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุน

ในบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย

-

(43,135,756)

(43,135,756)

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
|----------------------|------------|------------------|
| ตามที่แสดงไว้เดิม | จัดประเภท | ตามที่รายงานใหม่ |
| บาท | รายการใหม่ | บาท |
| | บาท | บาท |

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ.2565

สินทรัพย์หมุนเวียน

ลูกหนี้การค้า - สุทธิ

7,127,647,281

(210,747,559)

6,916,899,722

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนด

ชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ

933,274,239

210,747,559

1,144,021,798

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

5.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

5.1.1 บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

5.1.2 บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

5.1.3 การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การดำเนินงานร่วมกัน

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น โดยรับรู้สิทธิโดยตรงในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของการดำเนินงานร่วมกัน และส่วนแบ่งในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่ร่วมกันถือครองหรือก้อขึ้น ซึ่งรายการดังกล่าวจะแสดงรวมกับรายการแต่ละบรรทัดในงบการเงิน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

5.1.4 การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มกิจการรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อพร้อมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มกิจการจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

5.1.5 การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มกิจการยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มกิจการปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มกิจการ ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของผู้เจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มกิจการยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน หรือกำไรสะสมตามความเหมาะสม กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อกลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

5.1.6 รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการตัดค่าของสินทรัพย์ที่โอน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจ จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ขายจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

5.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

5.3.1 สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่แต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.3.2 รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการหรือวันที่ตราค่ารายการนั้นถูกวัดมูลค่าใหม่ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

5.3.3 กลุ่มกิจการ

การแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการ (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน ได้ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินดังนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดแปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ของแต่ละงบแสดงฐานะการเงินนั้น
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ย และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

5.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

5.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 30 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

กลุ่มกิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.6 เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร

เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักรแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่ได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ราคาทุนของเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักรคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก โดยอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรแยกประเภทได้เป็นอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า และอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่ใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป

ต้นทุนในการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร เช่น ค่าภาษีอากร ค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลด กลุ่มกิจการได้ทำการตั้งค่าเผื่อลดมูลค่าสำหรับอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่เก่าล้าสมัยหรือเสื่อมคุณภาพโดยพิจารณาจากการรายงานวิเคราะห์อายุของอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร

5.7 สินทรัพย์ทางการเงิน

5.7.1 การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) หรือ มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (Amortised cost)

กลุ่มกิจการจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วย FVPL หรือ FVOCI ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค่าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

5.7.2 การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำการรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มกิจการเข้าทำการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

5.7.3 การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.7.4 ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย: สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนจากการตัดรายการและกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) อื่น และกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน ตามลำดับ ส่วนรายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในกำไรหรือขาดทุน
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI): สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น 1) รายการขาดทุน/กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า 2) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ 3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร (ขาดทุน) อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น ส่วนรายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในกำไรหรือขาดทุน
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL): กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไรหรือขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

5.7.5 ตราสารทุน

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มกิจการเลือกรับรู้กำไร/ขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มกิจการจะไม่โอนจัดประเภทกำไร/ขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการเงินปันผลรับเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการกำไร (ขาดทุน) อื่น

ขาดทุนและการกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.7.6 การด้อยค่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) และวิธีการทั่วไป (general approach) ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน (TFRS9) ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ อัตราขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากลักษณะการจ่ายชำระในอดีต ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต รวมทั้งข้อมูลและปัจจัยในอนาคตที่อาจมีผลกระทบต่อการจ่ายชำระของลูกหนี้ และการใช้วิธีทั่วไป (General approach) ผู้บริหารพิจารณาใช้วิธีรายตัว (Individual assessment) ด้วยวิธีการคิดลดกระแสเงินสด (Discounted cashflow) โดยผู้บริหารใช้การคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่จะได้รับของลูกหนี้ด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มกิจการใช้วิธีการทั่วไป (General approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสียหายด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มกิจการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ (เปรียบเทียบความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก)

กลุ่มกิจการพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมดถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสดซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ไปในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน โดยแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.8 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย และการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนนั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

กลุ่มกิจการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับการปรับมูลค่าของสินทรัพย์เพื่อให้เท่ากับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย ภายหลังจากการเพิ่มขึ้นในมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์จะรับรู้ได้ไม่เกินผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมที่เคยรับรู้

กลุ่มกิจการจะไม่คิดค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

5.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์รับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุน หลังจากนั้นอาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนเดิมหักค่าเสื่อมราคาสะสม และผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) โดยราคาทุนของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ประกอบด้วย ราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณในเบื้องต้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้สินทรัพย์นั้นมาหรือเป็นผลจากการใช้สินทรัพย์นั้นในช่วงเวลาหนึ่งเพื่อวัตถุประสงค์ต่าง ๆ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์ซึ่งเศรษฐกิจในอนาคตแก่กลุ่มกิจการ และต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการ สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงจากราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือโดยประมาณ เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตามอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ ยกเว้นที่ดินซึ่งมีอายุการใช้งานไม่จำกัด

| | จำนวนปี |
|--|----------|
| อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร | 5 ถึง 40 |
| โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ | 3 ถึง 40 |
| เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน | 3 ถึง 28 |
| ยานพาหนะ | 5 |

ค่าเสื่อมราคาของโรงไฟฟ้าของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด คำนวณโดยวิธีจำนวนผลผลิต

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดรับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุนและจะวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

| | จำนวนปี |
|----------------------------------|-----------|
| สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยง | 22 ถึง 24 |
| สิทธิในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า | 20 |
| สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า | 25 |
| สิทธิการเช่าที่ดิน | 16 ถึง 30 |
| สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ | 8 ถึง 16 |
| สิทธิการใช้พื้นที่ | 20 ถึง 31 |
| สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซ | 13 ถึง 28 |
| สิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจ | 14 |
| คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ | 3 ถึง 10 |
| สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า | 5 ถึง 31 |

5.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม คือ สิ่งตอบแทนที่โอนให้ที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทย่อย การร่วมค้าหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทย่อย การร่วมค้าหรือบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วมแสดงเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจ ที่เกิดความนิยมเกิดขึ้นและระบุส่วนงานดำเนินงานได้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอนเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่น กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

5.13 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มกิจการสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะปันส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มกิจการปันส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินอุดหนุน
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืม เพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกันในสถานะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินคงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับปรุงสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงาน

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าเงินทุนบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้ที่ยังไม่ได้คิดลดกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้จะทยอยรับรู้เป็นรายได้ทางการเงินโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่ยังรวมอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนเริ่มแรก และจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนคงใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มกิจการต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

5.14 หนี้สินทางการเงิน

5.14.1 การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มกิจการเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.14.2 การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

5.14.3 การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินออกเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

5.15 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการก่อสร้างสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข (สินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการทำให้พร้อมใช้ได้ตามประสงค์) ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ หักด้วยรายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์สิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ได้เสร็จสิ้นลง

5.16 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับความตีความ กลุ่มกิจการจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของงวดปัจจุบันเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน ซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

5.17 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มกิจการได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งประกอบด้วยโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และโครงการผลประโยชน์พนักงานอื่น

5.17.1 โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งกำหนดให้มีการจ่ายสมทบเข้ากองทุนโดยพนักงานและกลุ่มกิจการ และถูกบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดของพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันทางกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุমানที่จะต้องจ่ายเงินเพิ่มเมื่อได้จ่ายเงินสมทบไปแล้ว ถึงแม้กองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายให้พนักงานทั้งหมดสำหรับการให้บริการจากพนักงานทั้งในอดีตและปัจจุบัน กลุ่มกิจการรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานในกำไรหรือขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.17.2 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มกิจการจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยและของประเทศที่กลุ่มกิจการมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างกลุ่มกิจการและพนักงาน โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน

หนี้สินสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคตโดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

5.17.3 ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

กลุ่มกิจการให้ทอง เป็นรางวัลแก่พนักงาน เมื่อพนักงานทำงานให้กลุ่มกิจการเป็นเวลา 10 ปี 15 ปี 20 ปี 25 ปี และ 30 ปี

หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกบันทึกเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บ้านทิกในกำไรหรือขาดทุน

5.18 ประเมินการหนี้สิน

5.18.1 ประเมินการหนี้สินทั่วไป

กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินอันเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้กลุ่มกิจการต้องสูญเสียทรัพยากรออกไปและตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

5.18.2 ประเมินการหนี้สินค่ารื้อถอน

กลุ่มกิจการรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดสัญญา หนี้สินค่ารื้อถอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค่ารื้อถอนในอนาคต โดยมีสมมติฐานต่าง ๆ เช่น ระยะเวลาการรื้อถอน และอัตราเงินเฟ้อในอนาคต มูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนคำนวณโดยใช้อัตราคิดลดที่ประมาณขึ้นโดยผู้บริหาร และแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.19 การรับรู้รายได้

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว ดังรายละเอียดต่อไปนี้

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(ก) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังไฟฟ้าหรือค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าซึ่งเป็นรายได้สำหรับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าตามที่ตกลงกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าตามสัญญาแล้ว ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนเกินกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนต่ำดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้รับไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

(ข) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญา รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า
- รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าบางสัญญารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกค้า สัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทน เกินกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนต่ำดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า
- กลุ่มกิจการรับรู้ค่าเช่าที่ผันแปรขึ้นในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ โดยค่าเช่าที่ผันแปรหมายถึงส่วนของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายตามสัญญาเช่าซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านมาแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการใช้หรือการผลิต เป็นต้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำและน้ำ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำและน้ำ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

รายได้เงินปันผล

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้เงินปันผลเมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

รายได้ดอกเบี้ยรับ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

5.20 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล เงินปันผลระหว่างกาลจะรับรู้เมื่อได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

5.21 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

5.21.1 อนุพันธ์แฝงและอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มกิจการแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าของเครื่องมือการเงิน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของสัญญาอนุพันธ์นั้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

5.21.2 การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

- การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือสัญญาผูกมัดที่ยังไม่ได้รับรู้รายการ (การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม) หรือ
- การป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับกระแสเงินสดของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือรายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด)

ณ วันที่รับรู้ความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ซึ่งมีการกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ และรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดขึ้นซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าของทางการเงิน

กลุ่มกิจการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์ ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่คาดการณ์ (Forecast transaction) โดยกลุ่มกิจการเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในรายการต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

ในบางกรณี กลุ่มกิจการอาจกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ (รวมถึงค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ในกรณีนี้ รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์จะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

กลุ่มกิจการจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของผู้ถือหุ้นดังกล่าวมายังกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกันที่กลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงนั้นสิ้นสุดอายุ มีการจำหน่ายหรือยกเลิก หรือเมื่อการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและแสดงรวมไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นตามเดิมจนกระทั่งเกิดรายการที่คาดการณ์ หรือเมื่อรายการที่คาดการณ์ไม่คาดว่าจะเกิดอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นกำไรหรือขาดทุนทันที

5.22 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มกิจการให้การค้ำประกันทางการเงินที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่ต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

สัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน มูลค่ายุติธรรมจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

5.23 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ คณะกรรมการบริหาร ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

6 การจัดการความเสี่ยงด้านการเงิน

6.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงิน ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นไปยังความผันผวนของตลาดการเงินและบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ กลุ่มกิจการจึงใช้ทุนทรัพย์เพื่อป้องกันความเสี่ยงบางประการที่จะเกิดขึ้น

กลุ่มกิจการมีส่วนงานบริหารการเงินในการจัดการความเสี่ยง โดยนโยบายของกลุ่มกิจการรวมถึงนโยบายความเสี่ยงในด้านต่างๆ ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ทั้งนี้ หลักการในการป้องกันความเสี่ยงจะเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติเพื่อสื่อสารและใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมส่วนงานบริหารการเงินในทุกกิจการของกลุ่มกิจการ

หน่วยงานบริหารความเสี่ยงด้านการเงินของกลุ่มกิจการขึ้นตรงกับส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการ ซึ่งคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัตินโยบายที่เกี่ยวข้องต่างๆ กำหนดหลักการในการบริหารความเสี่ยงในภาพรวม รวมถึงกำหนดนโยบายเฉพาะด้านต่างๆ เช่น การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย การบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ การเข้าทำตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินอื่น รวมทั้งการลงทุน ในกรณีที่มีสภาพคล่องส่วนเกิน ซึ่งส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการเป็นผู้ประเมินและบริหารความเสี่ยงด้านการเงิน และประสานงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานของกลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำสัญญาอนุพันธ์ทุกประเภทต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการก่อน

ในกรณีที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องทั้งหมด กลุ่มกิจการจะถือปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบของความไม่สอดคล้องกันของหลักการรับรู้รายการของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

6.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากธุรกรรมการค้าในอนาคต และสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิซึ่งเป็นสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการ

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินต้นในสกุลเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย โดยกลุ่มกิจการกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น สำหรับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับกฟผ. กลุ่มกิจการสามารถนำผลกระทบที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนมาใช้ในการคำนวณค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ.

ความเสี่ยง

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการที่เป็นสาระสำคัญต่อการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปเป็นสกุลเงินบาท ดังนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินรวม | | | | | |
|---|-------------------------|-----------------|-----------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------|
| | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | |
| | ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท | ยูโร ล้านบาท | สวีเดนโครน ล้านบาท | ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท | ยูโร ล้านบาท | สวีเดนโครน ล้านบาท |
| สินทรัพย์ทางการเงิน | 9,209 | - | - | 9,156 | - | - |
| หนี้สินทางการเงิน | 7,391 | 77 | 15 | 12,480 | 45 | 11 |
| สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้ดำเนินการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | 221 | 189 | - | 1,089 | 305 | 282 |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | | | | | | |
| สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | 369 | - | 389 | 667 | - | 1,287 |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | | | | | | |
| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | |
| | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | |
| | ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท | ยูโร ล้านบาท | สวีเดนโครน ล้านบาท | ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท | ยูโร ล้านบาท | สวีเดนโครน ล้านบาท |
| สินทรัพย์ทางการเงิน | 5,912 | - | - | 6,922 | - | - |
| หนี้สินทางการเงิน | 107 | 4 | 15 | 55 | 9 | 19 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการและบริษัท มีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

มูลค่าตามบัญชี

จำนวนเงินตามสัญญา

วันครบกำหนด

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่า ณ ปัจจุบัน (Spot value) คิดลดของ
เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับ
การกำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถ่วงน้ำหนักสำหรับปี
(รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points))

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

| งบการเงินรวม | | |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| สัญญาให้บริการก่อสร้าง | สัญญาจ้างงานบริการ | สัญญาจ้างงานบริการ |
| สัญญาให้บริการก่อสร้าง | ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า | ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า |
| สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ | สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ | สกุลเงินโครนาสวีเดน |
| ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| (1) | 4 | - ^(*) |
| 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ | 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ | 112 ล้านโครนาสวีเดน |
| 22 มกราคม พ.ศ. 2567 ถึง | 28 มิถุนายน พ.ศ. 2567 | 28 มิถุนายน พ.ศ. 2567 |
| 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 | | |
| (1) | 1 | 40 |
| 1 | (1) | (40) |
| 32.85 - 35.34 | 33.01 - 34.15 | 3.35 - 3.51 |
| บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ | บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ | บาทต่อโครนาสวีเดน |

บริษัท ไกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (ต่อ)

| งบการเงินรวม | |
|----------------------------|----------------------------|
| สัญญาจ้างงานบริการก่อสร้าง | สัญญาจ้างงานบริการก่อสร้าง |
| โครงการโรงไฟฟ้า | โครงการโรงไฟฟ้า |
| สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ | สกุลเงินโครนสวีเดน |
| ล้านบาท | ล้านบาท |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

มูลค่าตามบัญชี

จำนวนเงินตามสัญญา

วันครบกำหนด

(11)

19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

31 มกราคม พ.ศ. 2566 ถึง

28 มิถุนายน พ.ศ. 2567

(47)

385 ล้านโครนสวีเดน

31 มกราคม พ.ศ. 2566 ถึง

28 มิถุนายน พ.ศ. 2567

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่า ณ ปัจจุบัน (Spot value) คิดลดของ

เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ผูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับ

การกำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง

อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถ่วงน้ำหนักสำหรับปี

(รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points))

(36)

36

29.99 - 37.91

บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ

(109)

109

3.34 - 3.35

บาทต่อโครนสวีเดน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทและเงินดอลลาร์สหรัฐ ระหว่างเงินบาทและเงินยูโร ระหว่างเงินบาทและเงินโครนสวีเดน รวมถึงระหว่างเงินบาทและเงินเยน ความอ่อนไหวในกำไรหรือขาดทุนต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ สกุลเงินยูโร สกุลเงินโครน และสกุลเงินเยน โดยผลกระทบที่มีต่อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกิดมาจากสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ถูกกำหนดไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด

| | งบการเงินรวม | | | |
|------------------------------------|---------------------|-----------|-----------|-----------|
| | องค์ประกอบอื่น | | | |
| | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | | | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | (219) | (663) | 537 | 601 |
| - ลดลงร้อยละ 10* | 219 | 663 | (537) | (601) |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อยูโร | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | 11 | 19 | - | - |
| - ลดลงร้อยละ 10* | (11) | (19) | - | - |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อโครนสวีเดน | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | (2) | 27 | 38 | 124 |
| - ลดลงร้อยละ 10* | 2 | (27) | (38) | (124) |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อเยน | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | - | 14 | - | - |
| - ลดลงร้อยละ 10* | - | (14) | - | - |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|------------------------------------|----------------------|-----------|-----------|-----------|
| | องค์ประกอบอื่น | | | |
| | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | | | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | 185 | 257 | 396 | 430 |
| - ลดลงร้อยละ 10* | (185) | (257) | (396) | (430) |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|----------------------------------|----------------------|-----------|---------------------|-----------|
| | กำไรสุทธิ | | องค์ประกอบอื่น | |
| | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อยูโร | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | - | (1) | - | - |
| - ลดลงร้อยละ 10* | - | 1 | - | - |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อโครนสวีเดน | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | (2) | (1) | - | - |
| - ลดลงร้อยละ 10* | 2 | 1 | - | - |
| อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อเยน | | | | |
| - เพิ่มขึ้นร้อยละ 10* | - | 14 | - | - |
| - ลดลงร้อยละ 10* | - | (14) | - | - |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งส่งผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย กลุ่มกิจการจะใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (จากอัตราดอกเบี้ยผันแปรมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) เป็นเครื่องมือในการคงสัดส่วนดังกล่าวเมื่อจำเป็น โดยปกติ การที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร และทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่นั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยตรง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นอยู่ในสกุลเงินบาท และสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ (พ.ศ. 2565 เงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นอยู่ในสกุลเงินบาท และสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ของกลุ่มกิจการก่อนบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | | | | |
| - ณ อัตราคงที่ | 7,259 | 14,826 | 3,898 | 7,495 |
| - ณ อัตราลอยตัว | 47,884 | 43,139 | 3,286 | 3,425 |
| รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 55,143 | 57,965 | 7,184 | 10,920 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ | | | | |
| - ณ อัตราคงที่ | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 |
| - ณ อัตราลอยตัว | - | - | 9,237 | 10,437 |
| รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ | 16,100 | 16,100 | 25,337 | 26,537 |
| หุ้นกู้ - สุทธิ | | | | |
| - ณ อัตราคงที่ | 54,453 | 51,450 | 54,453 | 51,450 |
| รวมหุ้นกู้ - สุทธิ | 54,453 | 51,450 | 54,453 | 51,450 |

การวิเคราะห์ตามวันครบกำหนดได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 6.1.3

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 5 (พ.ศ. 2565 ร้อยละ 18) ของเงินต้นของเงินกู้ยืมที่อัตราดอกเบี้ยผันแปร โดยอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีอัตราร้อยละ 4.30 (พ.ศ. 2565 ร้อยละ 1.96 ถึง ร้อยละ 4.49 ต่อปี) และอัตราดอกเบี้ยผันแปรมีอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่มจากอัตราอ้างอิงตลาดตามที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 29

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจะมีการชำระยอดสุทธิของดอกเบี้ยค้างรับหรือค้างจ่ายระหว่าง 3 เดือน และ 6 เดือน ทั้งนี้วันที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของดอกเบี้ยเงินกู้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีดังนี้

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

| | งบการเงินรวม |
|---|---------------------|
| | เงินกู้ยืมระยะยาว |
| | สกุลเงินบาท |
| | ล้านบาท |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | |
| มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) | (146) |
| จำนวนเงินตามสัญญา | 2,236 ล้านบาท |
| วันครบกำหนด | 31 ตุลาคม พ.ศ. 2571 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | (28) |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับการกำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง | 28 |
| อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี | ร้อยละ 4.30 |

| | งบการเงินรวม | |
|---|----------------------|--|
| | เงินกู้ยืมระยะยาว | เงินกู้ยืมระยะยาว |
| | สกุลเงินบาท | สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ |
| | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | |
| มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน) | (119) | (3) |
| จำนวนเงินตามสัญญา | 2,813 ล้านบาท | 153 ล้านดอลลาร์สหรัฐ |
| วันครบกำหนด | 31 มกราคม พ.ศ. 2570 | 15 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ถึง 31 ตุลาคม พ.ศ. 2571 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 157 | 589 |
| การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับการกำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง | (157) | (589) |
| อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี | ร้อยละ 3.60 ถึง 3.63 | ร้อยละ 1.96 ถึง 4.49 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงจากรายได้ดอกเบี้ยจากเงินให้กู้ยืมและค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย องค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของจะเปลี่ยนแปลงไปซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในมูลค่ายุติธรรมของการป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดของเงินกู้ยืมและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

| | งบการเงินรวม | | | |
|--------------------------------------|---------------------|-----------|---------------------|-----------|
| | กำไรสุทธิ | | องค์ประกอบอื่น | |
| | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0* | (459) | (332) | 48 | 162 |
| อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1.0* | 459 | 332 | (48) | (162) |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|--------------------------------------|----------------------|-----------|---------------------|-----------|
| | กำไรสุทธิ | | องค์ประกอบอื่น | |
| | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | | ในส่วนของผู้ถือหุ้น | |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0* | (110) | (109) | - | - |
| อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1.0* | 110 | 109 | - | - |

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ค) ความเสี่ยงด้านราคา

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงราคาของสินค้าโภคภัณฑ์ได้แก่ ถ่านหินตามดัชนี Global Coal Newcastle ซึ่งกลุ่มกิจการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าบางส่วนของกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการได้ติดตามแนวโน้มดัชนีราคาถ่านหินเพื่อวางแผนการซื้อถ่านหินตามปริมาณและราคาที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการไม่ได้ทำสัญญาอนุพันธ์แลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน

6.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด กระแสเงินสดตามสัญญาของเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์อนุพันธ์ รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อที่ให้แก่ลูกค้า

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงินกลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ จากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว ซึ่งลูกค้าของกลุ่มกิจการมีความน่าเชื่อถือและมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม กลุ่มกิจการจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินที่ให้แก่ลูกค้าแต่ละรายอย่างสม่ำเสมอ

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการและบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ทั้งนี้ ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

6.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบหมายถึงการดำรงไว้ซึ่งเงินสดและหลักทรัพย์ที่มีตลาดรองรับอย่างเพียงพอ ความสามารถในการหาแหล่งเงินทุนที่เพียงพอและความสามารถในการปิดฐานะความเสี่ยง ส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการตั้งเป้าหมายจะดำรงความยืดหยุ่นในการระดมเงินทุนโดยการรักษาวงเงินสินเชื่อให้มีความเพียงพอ เนื่องจากลักษณะทางธุรกิจที่มีการเปลี่ยนแปลงได้อย่างต่อเนื่องตลอดเวลา

- ตารางต่อไปนี้จะแสดงหนี้สินทางการเงินของกลุ่มกิจการตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญาของ
- ก) หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่สัญญาอนุพันธ์ และ
 - ข) สัญญาอนุพันธ์ที่มีการชำระเป็นยอดสุทธิและยอดขั้นต้น ซึ่งระยะเวลาครบกำหนดตามสัญญาที่มีความสำคัญต่อความเข้าใจในระยะเวลาของกระแสเงินสดของรายการ

โดยจำนวนเงินในตารางแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด

| วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | งบการเงินรวม | | | | |
|--|-----------------------|---------------------|----------------------------|----------------|-------------------------------|
| | ภายใน 1 ปี ล้านบาท | 1 - 5 ปี ล้านบาท | มากกว่า 5 ปี ล้านบาท | รวม ล้านบาท | มูลค่า ตามบัญชี ล้านบาท |
| | | | | | |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 8,818 | - | - | 8,818 | 8,818 |
| เจ้าหนี้งานก่อสร้าง | 441 | - | - | 441 | 441 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | 207 | 709 | 2,232 | 3,148 | 2,392 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 111 | - | - | 111 | 111 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 4,388 | 30,637 | 20,358 | 55,383 | 55,143 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 16,100 | - | - | 16,100 | 16,100 |
| หุ้นกู้ | 6,500 | 11,500 | 36,500 | 54,500 | 54,453 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ | 4,256 | 11,766 | 7,413 | 23,435 | 506 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 224 | - | - | 224 | 4 |
| เงินประกันงานก่อสร้าง | 14 | 25 | - | 39 | 39 |
| รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช้อนุพันธ์ | 41,059 | 54,637 | 66,503 | 162,199 | 138,007 |
| สัญญาอนุพันธ์ | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 36 | 28 | - | 64 | 60 |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | 44 | 111 | - | 155 | 147 |
| รวมหนี้สินอนุพันธ์ | 80 | 139 | - | 219 | 207 |
| รวม | 41,139 | 54,776 | 66,503 | 162,418 | 138,214 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | งบการเงินรวม | | | | |
|--|-----------------------|---------------------|----------------------------|----------------|-------------------------------|
| | ภายใน 1 ปี ล้านบาท | 1 - 5 ปี ล้านบาท | มากกว่า 5 ปี ล้านบาท | รวม ล้านบาท | มูลค่า ตามบัญชี ล้านบาท |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 12,961 | - | - | 12,961 | 12,961 |
| เจ้าหนี้งานก่อสร้าง | 1,442 | - | - | 1,442 | 1,442 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | 205 | 652 | 2,342 | 3,199 | 2,390 |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 3,371 | - | - | 3,371 | 3,371 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 11,484 | 25,391 | 21,192 | 58,067 | 57,964 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | - | 16,100 | - | 16,100 | 16,100 |
| หุ้นกู้ | - | 18,000 | 33,500 | 51,500 | 51,450 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงิน | 1 | - | - | 1 | 1 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจาก สถาบันการเงินและหุ้นกู้ | 3,715 | 10,278 | 7,107 | 21,100 | 464 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจาก กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 426 | 218 | - | 644 | 2 |
| เงินประกันงานก่อสร้าง | - | 3 | - | 3 | 3 |
| รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช่อ่อนพันธ์ | 33,605 | 70,642 | 64,141 | 168,388 | 146,148 |
| สัญญาอนุพันธ์ | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 94 | 83 | - | 177 | 180 |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | 19 | 121 | 1 | 141 | 140 |
| รวมหนี้สินอนุพันธ์ | 113 | 204 | 1 | 318 | 320 |
| รวม | 33,718 | 70,846 | 64,142 | 168,706 | 146,468 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|---|----------------------|----------|--------------|---------|----------------|
| | ภายใน 1 ปี | 1 - 5 ปี | มากกว่า 5 ปี | รวม | มูลค่าตามบัญชี |
| | | | | | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 2,282 | - | - | 2,282 | 2,282 |
| เจ้าหนี้งานก่อสร้าง | 66 | - | - | 66 | 66 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | 87 | 236 | 190 | 513 | 455 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 740 | 3,660 | 2,790 | 7,190 | 7,184 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 17,496 | 5,124 | 2,724 | 25,344 | 25,337 |
| หุ้นกู้ | 6,500 | 11,500 | 36,500 | 54,500 | 54,453 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ | 2,158 | 6,072 | 5,469 | 13,699 | 284 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 590 | 897 | 153 | 1,640 | 7 |
| เงินประกันงานก่อสร้าง | 2 | 6 | - | 8 | 8 |
| รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช้หนี้ | 29,921 | 27,495 | 47,826 | 105,242 | 90,076 |

| วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|---|----------------------|----------|--------------|---------|----------------|
| | ภายใน 1 ปี | 1 - 5 ปี | มากกว่า 5 ปี | รวม | มูลค่าตามบัญชี |
| | | | | | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น | 6,058 | - | - | 6,058 | 6,058 |
| เจ้าหนี้งานก่อสร้าง | 205 | - | - | 205 | 205 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่า | 83 | 193 | 188 | 464 | 410 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 3,740 | 3,380 | 3,810 | 10,930 | 10,920 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 1,203 | 20,875 | 4,468 | 26,546 | 26,538 |
| หุ้นกู้ | - | 18,000 | 33,500 | 51,500 | 51,450 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ | 2,078 | 6,001 | 5,927 | 14,006 | 263 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 709 | 998 | 266 | 1,973 | 4 |
| เงินประกันงานก่อสร้าง | - | 2 | - | 2 | 2 |
| รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช้หนี้ | 14,076 | 49,449 | 48,159 | 111,684 | 95,850 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

6.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

การบริหารความเสี่ยง

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของกลุ่มกิจการนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการและบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-------------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| หนี้สินสุทธิ | 112,134 | 113,885 | 84,196 | 76,866 |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | |
| (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม) | 117,525 | 115,100 | 129,179 | 130,343 |
| อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน | 0.95 | 0.99 | 0.65 | 0.59 |

7 อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการและบริษัทมีสัญญาอนุพันธ์ดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|--|--------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สินทรัพย์อนุพันธ์หมุนเวียน | | |
| สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่มีการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 5 | 1 |
| สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 7 | 6 |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | - | 8 |
| รวมสินทรัพย์อนุพันธ์หมุนเวียน | 12 | 15 |
| สินทรัพย์อนุพันธ์ไม่หมุนเวียน | | |
| สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | | |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | - | 10 |
| รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ไม่หมุนเวียน | - | 10 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินรวม | |
|---|--------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท |
| หนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน | | |
| สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | (30) | (59) |
| สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | (4) | (43) |
| รวมหนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน | (34) | (102) |
| หนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน | | |
| สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | (26) | (58) |
| สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | - | (21) |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | (147) | (140) |
| รวมหนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน | (173) | (219) |

7.1 การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์

สัญญาอนุพันธ์มีไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการป้องกันความเสี่ยงเชิงเศรษฐกิจ ไม่ใช่เพื่อการลงทุนหวังผลกำไร กลุ่มกิจการนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติสำหรับสัญญาอนุพันธ์บางสัญญา ซึ่งเข้าเงื่อนไขการเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) ที่ 1:1 โดยพิจารณาจากความสัมพันธ์ของรายการอ้างอิงหรือตัวแปรความเสี่ยงระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง อย่างไรก็ตาม หากสัญญาอนุพันธ์ใดไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง สัญญาอนุพันธ์นั้นจะถูกจัดประเภทเป็นรายการถือไว้เพื่อค่าสำหรับการบันทึกบัญชี และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

7.2 ความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ กลุ่มกิจการเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีความเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (Hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิผล

ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากระยะเวลาการเกิดของรายการที่คาดการณ์ ที่คลาดเคลื่อนไปจากที่เคยคาดการณ์ไว้ หรืออาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่กำหนดอัตราใหม่ วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เป็นต้น เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มกิจการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยใช้วิธีการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากมูลค่าเครดิตของคู่สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สอดคล้องกับเงินกู้ยืม และความต่างในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม

7.3 สำรองการป้องกันความเสี่ยง

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงประกอบด้วยต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงและสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสดเงินสด สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสดเงินสดใช้สำหรับรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์และรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายการการสำรองการป้องกันความเสี่ยงที่แสดงอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงดังนี้

| | งบการเงินรวม | | | |
|--|---|---|---|--|
| | การสำรองการป้องกันความเสี่ยง | | | |
| | ในกระแสเงินสด | | | |
| | ต้นทุน ในการป้องกัน ความเสี่ยง ล้านบาท | องค์ประกอบ ราคาปัจจุบันของ สัญญาอนุพันธ์ ล้านบาท | สัญญา แลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ล้านบาท | รวมสำรอง การป้องกัน ความเสี่ยงใน กระแสเงินสด ล้านบาท |
| ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | (12) | (35) | (63) | (98) |
| <u>บวก</u> การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญา อนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | - | 47 | (66) | (19) |
| <u>บวก</u> ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้ที่รับรู้ ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 22 | - | - | - |
| <u>หัก</u> การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปยังที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ กำไรหรือขาดทุนซึ่ง แสดงรวมอยู่ใน | | | | |
| - ต้นทุนทางการเงิน | - | - | 49 | 49 |
| - ต้นทุนการให้บริการ | - | (8) | - | (8) |
| - ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ | - | 1 | - | 1 |
| <u>หัก</u> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | (4) | (8) | 1 | (7) |
| ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 6 | (3) | (79) | (82) |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินรวม | | | |
|--|---|---|---|--|
| | สำรองการป้องกันความเสี่ยง | | | |
| | ในกระแสเงินสด | | | |
| | ต้นทุน ในการป้องกัน ความเสี่ยง ล้านบาท | องค์ประกอบ ราคาปัจจุบันของ สัญญาอนุพันธ์ ล้านบาท | สัญญา แลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ล้านบาท | รวมสำรอง การป้องกัน ความเสี่ยงใน กระแสเงินสด ล้านบาท |
| ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 10 | 74 | (473) | (399) |
| <u>บวก</u> การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญา อนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | - | (52) | 310 | 258 |
| <u>บวก</u> ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้ที่รับรู้ ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | (28) | - | - | - |
| <u>หัก</u> การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปยังที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ กำไรหรือขาดทุนซึ่ง แสดงรวมอยู่ใน | | | | |
| - ต้นทุนทางการเงิน | - | 8 | 144 | 152 |
| - กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน | - | (122) | - | (122) |
| - ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ | - | 28 | - | 28 |
| <u>หัก</u> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | 6 | 29 | (44) | (15) |
| ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | (12) | (35) | (63) | (98) |

หมายเหตุ

- 1) สัญญาอนุพันธ์ ประกอบด้วย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า
- 2) ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง ประกอบด้วย ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า

7.4 รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน นอกเหนือจากจำนวนที่รับรู้จากการโอนสำรองการป้องกันความเสี่ยงมาจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามตารางที่แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 7.3 มีดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้้นำการ บัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติซึ่งแสดงรวมอยู่ใน รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือ ทางการเงิน | 679 | 106 | 605 | - |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

8 มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงผลมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภทแต่ไม่รวมถึงรายการที่ราคาตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

| งบการเงินรวม | | | | | |
|---|---|---|------------------------------|--------------------------------|---------------------------|
| ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม | มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท | มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท | ราคาทุนตัดจำหน่าย ล้านบาท | รวม ราคาตามบัญชี ล้านบาท | มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท |
| | | | | | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | | |
| สินทรัพย์ | | | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงิน | | | | | |
| 3 | - | 4,754 | - | 4,754 | 4,754 |
| 2 | - | - | 3,397 | 3,397 | 4,281 |
| 2 | 5 | - | - | 5 | 5 |
| 2 | 7 | - | - | 7 | 7 |
| | 12 | 4,754 | 3,397 | 8,163 | 9,047 |
| หนี้สิน | | | | | |
| 2 | - | - | 7,259 | 7,259 | 7,000 |
| 2 | - | - | 16,100 | 16,100 | 15,995 |
| 2 | - | - | 54,453 | 54,453 | 54,331 |
| 2 | 56 | - | - | 56 | 56 |
| 2 | 4 | - | - | 4 | 4 |
| 2 | 147 | - | - | 147 | 147 |
| | 207 | - | 77,812 | 78,019 | 77,533 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|--|------------------------------|----------------------|--------------|---------|--------------|----------------|
| | | มูลค่ายุติธรรม | | | | |
| ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม | มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน | ผ่านกำไรขาดทุน | | รวม | | มูลค่ายุติธรรม |
| | | เบ็ดเสร็จอื่น | ราคาตามบัญชี | ราคาทุน | ราคาตามบัญชี | |
| | | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | | | |
| สินทรัพย์ | | | | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงิน | | | | | | |
| - เงินลงทุนระยะยาวอื่น | - | 4,702 | - | - | 4,702 | 4,702 |
| เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | - | - | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,042 |
| รวมสินทรัพย์ | - | 4,702 | 1,063 | 1,063 | 5,765 | 5,744 |
| หนี้สิน | | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | - | - | 3,898 | 3,898 | 3,898 | 3,721 |
| หุ้นกู้ | - | - | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 15,995 |
| รวมหนี้สิน | - | - | 54,453 | 54,453 | 54,453 | 54,331 |
| | - | - | 74,451 | 74,451 | 74,451 | 74,047 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

| งบการเงินรวม | | | | | |
|--|--|-----------------------------------|--|---------------------------|-----------------------------------|
| | ข้อมูลระดับขั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่าธุรกรรม | มูลค่าธุรกรรมผ่านทำรายการล่วงหน้า | มูลค่าธุรกรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | ราคาทุนตัดจำหน่ายล่วงหน้า | รวมราคาตามบัญชีมูลค่าธุรกรรมสุทธิ |
| | | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | |
| สินทรัพย์ | | | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงิน | | | | | |
| - เงินลงทุนระยะยาวอื่น | 3 | - | 5,303 | - | 5,303 |
| - เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | 2 | - | - | 1,617 | 1,617 |
| ตราสารอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 2 | 6 | - | - | 6 |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | 2 | 18 | - | - | 18 |
| รวมสินทรัพย์ | | 24 | 5,303 | 1,617 | 6,944 |
| หนี้สิน | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | 2 | - | - | 14,826 | 14,826 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | 2 | - | - | 16,100 | 16,100 |
| หุ้นกู้ | 2 | - | - | 51,450 | 51,450 |
| ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 2 | 116 | - | - | 116 |
| ตราสารอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ | | | | | |
| - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า | 2 | 65 | - | - | 65 |
| - สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย | 2 | 140 | - | - | 140 |
| รวมหนี้สิน | | 321 | - | 82,376 | 82,697 |
| | | | | | 82,279 |

สินทรัพย์

สินทรัพย์ทางการเงิน

- เงินลงทุนระยะยาวอื่น

- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)

ตราสารอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ

- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

รวมสินทรัพย์

หนังสือ

เงินยกยอระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)

หั่น

ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ

- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

ตราสารอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ

- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

รวมหนังสือ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซันเบอร์รี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | | |
|--|-------------------------------------|------------------------------------|---------|---------------------------|---------------------|-----------------------|
| | | มูลค่ายุติธรรม | | รวม | | |
| ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม | มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนส่วนบาท | ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นส่วนบาท | | ราคาหุ้นต่อจำหน่ายส่วนบาท | ราคาตามบัญชีส่วนบาท | มูลค่ายุติธรรมส่วนบาท |
| | | กำไรขาดทุนส่วนบาท | ส่วนบาท | | | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | |
| สินทรัพย์ | | | | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงิน | | | | | | |
| - เงินลงทุนระยะยาวอื่น | 3 | - | 5,251 | - | 5,251 | 5,251 |
| เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | 2 | - | - | 783 | 783 | 1,527 |
| รวมสินทรัพย์ | | - | 5,251 | 783 | 6,034 | 6,778 |
| หนี้สิน | | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | 2 | - | - | 7,495 | 7,495 | 7,416 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่) | 2 | - | - | 16,100 | 16,100 | 15,984 |
| หนี้กู้ | 2 | - | - | 51,450 | 51,450 | 51,294 |
| รวมหนี้สิน | | - | - | 75,045 | 75,045 | 74,694 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

| งบการเงินรวม | งบการเงินเฉพาะกิจการ |
|---|---|
| สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด- เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย- ลูกหนี้การค้า - สุทธิ- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ- ลูกหนี้อื่น- เงินปันผลค้างรับ- เงินให้กู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) | สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด- ลูกหนี้การค้า - สุทธิ- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ- ลูกหนี้อื่น- เงินปันผลค้างรับ- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแกกิจการที่เกี่ยวข้องกัน- เงินให้กู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) |
| หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เจ้าหนี้การค้า- เจ้าหนี้อื่น- เจ้าหนี้งานก่อสร้าง- หนี้สินหมุนเวียนอื่น- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว)- เงินประกันงานก่อสร้าง | หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เจ้าหนี้การค้า- เจ้าหนี้อื่น- เจ้าหนี้งานก่อสร้าง- หนี้สินหมุนเวียนอื่น- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว)- เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว)- เงินประกันงานก่อสร้าง |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

8.1 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 ของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีดังนี้

- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ที่กำหนดไว้ในตลาดที่มีการซื้อขายคล่อง
- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (yield curve) ที่สังเกตได้
- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์แลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์ (Commodity Swap Agreement) คำนวณโดยอ้างอิงจากราคาถ่วงน้ำหนักล่วงหน้า (Forward price)

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารหนี้คำนวณจากกระแสเงินสดตามสัญญา คัดลดด้วยอัตราอ้างอิงจากราคาตลาดของตราสารหนี้ที่มีราคาที่สามารถสังเกตได้ของคู่สัญญา

8.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในระดับ 3 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีดังนี้

| | งบการเงินรวม |
|---|--------------------------------|
| | สินทรัพย์ทางการเงิน |
| | ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม |
| | ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น |
| | ล้านบาท |
| ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | 5,303 |
| ขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | |
| - การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | (549) |
| ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 4,754 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | | งบการเงินเฉพาะกิจการ |
|---|--|--------------------------------|
| | | สินทรัพย์ทางการเงิน |
| | | ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม |
| | | ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น |
| | | ล้านบาท |
| ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | | 5,251 |
| ขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | |
| - การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | (549) |
| ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | 4,702 |

ตารางต่อไปนี้สรุปข้อมูลเชิงปริมาณเกี่ยวกับข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญซึ่งใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3

| งบการเงินรวม | | | | | |
|--|----------------|------------|---|---|---|
| | มูลค่ายุติธรรม | | ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ | ช่วงของข้อมูล | |
| | 31 ธันวาคม | 31 ธันวาคม | | 31 ธันวาคม | 31 ธันวาคม |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 4,754 | 5,303 | อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน อัตราการเติบโตของกระแสเงินสด อัตราคิดลดที่ปรับความเสี่ยง | 7 เท่า ร้อยละ 0 - 3 ร้อยละ 6 - 17 | 7 เท่า ร้อยละ 0 - 3 ร้อยละ 6 - 17 |

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | |
|--|----------------|------------|---|---|---|
| | มูลค่ายุติธรรม | | ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ | ช่วงของข้อมูล | |
| | 31 ธันวาคม | 31 ธันวาคม | | 31 ธันวาคม | 31 ธันวาคม |
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 4,702 | 5,251 | อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน อัตราการเติบโตของกระแสเงินสด อัตราคิดลดที่ปรับความเสี่ยง | 7 เท่า ร้อยละ 0 - 3 ร้อยละ 6 - 17 | 7 เท่า ร้อยละ 0 - 3 ร้อยละ 6 - 17 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ความสัมพันธ์ของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้กับมูลค่ายุติธรรมแสดงดังต่อไปนี้

| งบการเงินรวม | | | | |
|--|--|----------------|------------------------------|-------------------------|
| | | | การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม | |
| | | | การเพิ่มขึ้น ของข้อสมมติ | การลดลง ของข้อสมมติ |
| | | | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 |
| | | | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | ข้อมูลที่ไม่ สามารถสังเกตได้ | การเปลี่ยนแปลง | | |
| | อัตราส่วนมูลค่ากิจการ ต่อกระแสเงินสดจาก การดำเนินงาน | 1 เท่า | เพิ่มขึ้น 81 | ลดลง 81 |
| | อัตราดอกเบี้ยโตของ กระแสเงินสด | ร้อยละ 1 | เพิ่มขึ้น 6 | ลดลง 5 |
| | อัตราคิดลดที่ปรับ ความเสี่ยง | ร้อยละ 1 | ลดลง 161 | เพิ่มขึ้น 174 |
| | | | | |

| งบการเงินรวม | | | | |
|--|--|----------------|------------------------------|-------------------------|
| | | | การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม | |
| | | | การเพิ่มขึ้น ของข้อสมมติ | การลดลง ของข้อสมมติ |
| | | | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 |
| | | | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | ข้อมูลที่ไม่ สามารถสังเกตได้ | การเปลี่ยนแปลง | | |
| | อัตราส่วนมูลค่ากิจการ ต่อกระแสเงินสดจาก การดำเนินงาน | 1 เท่า | เพิ่มขึ้น 162 | ลดลง 162 |
| | อัตราดอกเบี้ยโตของ กระแสเงินสด | ร้อยละ 1 | เพิ่มขึ้น 6 | ลดลง 5 |
| | อัตราคิดลดที่ปรับ ความเสี่ยง | ร้อยละ 1 | ลดลง 182 | เพิ่มขึ้น 194 |
| | | | | |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|--|-----------------------------|--------------|--------------|---------------|
| การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม | | | | |
| | | การเพิ่มขึ้น | | การลดลง |
| | | ของข้อสมมติ | | ของข้อสมมติ |
| | | 31 ธันวาคม | | 31 ธันวาคม |
| | | พ.ศ. 2566 | | พ.ศ. 2566 |
| | | ล้านบาท | | ล้านบาท |
| ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ | การเปลี่ยนแปลง | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | อัตราส่วนมูลค่ากิจการ | 1 เท่า | เพิ่มขึ้น 81 | ลดลง 81 |
| | ต่อกระแสเงินสดจาก | | | |
| | การดำเนินงาน | | | |
| | อัตราคิดลดที่ปรับความเสี่ยง | ร้อยละ 1 | ลดลง 157 | เพิ่มขึ้น 169 |

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|--|-----------------------------|--------------|---------------|---------------|
| การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม | | | | |
| | | การเพิ่มขึ้น | | การลดลง |
| | | ของข้อสมมติ | | ของข้อสมมติ |
| | | 31 ธันวาคม | | 31 ธันวาคม |
| | | พ.ศ. 2565 | | พ.ศ. 2565 |
| | | ล้านบาท | | ล้านบาท |
| ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ | การเปลี่ยนแปลง | | | |
| สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | อัตราส่วนมูลค่ากิจการ | 1 เท่า | เพิ่มขึ้น 162 | ลดลง 162 |
| | ต่อกระแสเงินสดจาก | | | |
| | การดำเนินงาน | | | |
| | อัตราคิดลดที่ปรับความเสี่ยง | ร้อยละ 1 | ลดลง 178 | เพิ่มขึ้น 189 |

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกลุ่มกิจการ

บริษัทหาหรือเกี่ยวกับกระบวนการประเมินมูลค่าและผลลัพธ์อย่างสม่ำเสมอ

ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่สำคัญของลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับปรุงความเสี่ยง อ้างอิงจากต้นทุนทางการเงินถ่วงเฉลี่ยของเงินทุน (Weighted average cost of capital) ของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และต้นทุนของทุน (Cost of equity) ซึ่งกลุ่มกิจการพิจารณาว่ามีลักษณะการดำเนินธุรกิจและสถานะทางการเงินที่เทียบเคียงได้กับคู่สัญญาที่เป็นผู้ออกตราสารนั้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

9 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของการประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางการบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า ได้แก่

9.1 ประมาณการการด้อยค่าของค่าความนิยม

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี ตามนโยบายการบัญชีที่ได้กล่าวในหมายเหตุฯ ข้อ 5.10 มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้ มูลค่าจากการใช้คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินที่ครอบคลุมระยะเวลาคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวของกลุ่มกิจการ และประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามทีระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่วนอัตราคิดลดคำนวณตามอัตราถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงินก่อนภาษี (ดูหมายเหตุฯ ข้อ 24)

9.2 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มกิจการประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก เช่น ราคาขายต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เป็นต้น อีกทั้งการกำหนดข้อสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของกระแสเงินสดในอนาคต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณ (หมายเหตุฯ ข้อ 19.2)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

10 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน - งบการเงินรวม

กลุ่มกิจการมีส่วนงานที่รายงานสามส่วนงาน ประกอบด้วยส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และส่วนงานธุรกิจอื่น ดังนี้

| งบการเงินรวม | | | | |
|---|---------------|------------|---------|----------|
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | |
| ส่วนงาน | ส่วนงาน | | | |
| ธุรกิจผู้ผลิต | ธุรกิจผู้ผลิต | ธุรกิจอื่น | รวม | |
| ไฟฟ้าอิสระ | ไฟฟ้ารายเล็ก | | | |
| ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | |
| รายได้จากการขายและการให้บริการ | | | | |
| - รายได้จากลูกค้าภายนอก | 13,595 | 74,754 | 1,511 | 89,860 |
| รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน | 443 | - | - | 443 |
| ต้นทุนขายและการให้บริการ | (9,819) | (68,995) | (1,444) | (80,258) |
| ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน | 4,219 | 5,759 | 67 | 10,045 |
| เงินปันผลรับ | - | 228 | - | 228 |
| รายได้อื่น | 672 | 661 | 433 | 1,766 |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน | - | (423) | 66 | (357) |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | (214) | (2,274) | (221) | (2,709) |
| กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ | 1 | 554 | 77 | 632 |
| ต้นทุนทางการเงิน | (1,454) | (2,355) | (1,488) | (5,297) |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | | | | |
| และการร่วมค้า - สุทธิ | 532 | 247 | 229 | 1,008 |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | 3,756 | 2,397 | (837) | 5,316 |
| ภาษีเงินได้ | (370) | (67) | (70) | (507) |
| กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี | 3,386 | 2,330 | (907) | 4,809 |
| การแบ่งปันกำไร | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ | 2,799 | 1,796 | (900) | 3,695 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 587 | 534 | (7) | 1,114 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

จังหวะเวลาการรับรู้รายได้จาก

การขายและการให้บริการ

เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ

| งบการเงินรวม | | | |
|--|---------------|------------|---------|
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | |
| ส่วนงาน | ส่วนงาน | | |
| ธุรกิจผู้ผลิต | ธุรกิจผู้ผลิต | | |
| ไฟฟ้าอิสระ | ไฟฟ้ารายเล็ก | ธุรกิจอื่น | รวม |
| ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| | | | |
| 7,296 | 69,281 | 1,511 | 78,088 |
| 6,299 | 5,473 | - | 11,772 |
| 13,595 | 74,754 | 1,511 | 89,860 |

จังหวะเวลาการรับรู้รายได้จาก

การขายและการให้บริการ

เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time)
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time)
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|--|---------------|------------|---------|
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | |
| ส่วนงาน | ส่วนงาน | | |
| ธุรกิจผู้ผลิต | ธุรกิจผู้ผลิต | | |
| ไฟฟ้าอิสระ | ไฟฟ้ารายเล็ก | ธุรกิจอื่น | รวม |
| ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| | | | |
| 3,321 | 20,286 | 985 | 24,592 |
| 504 | 347 | - | 851 |
| 3,825 | 20,633 | 985 | 25,443 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินรวม | | | | |
|--|---|---|-----------------------|----------------|
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| | ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ ล้านบาท | ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก ล้านบาท | ธุรกิจอื่น ล้านบาท | รวม ล้านบาท |
| รายได้จากการขายและการให้บริการ | | | | |
| - รายได้จากลูกค้าภายนอก | 41,721 | 80,519 | 843 | 123,083 |
| รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน | 602 | - | - | 602 |
| ต้นทุนขายและการให้บริการ | (38,018) | (81,404) | (902) | (120,324) |
| ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน | 4,305 | (885) | (59) | 3,361 |
| เงินปันผลรับ | - | 192 | - | 192 |
| รายได้อื่น | 160 | 2,347 | 32 | 2,539 |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน | (173) | (31) | 157 | (47) |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | (73) | (2,091) | (146) | (2,310) |
| กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ | (29) | (76) | 211 | 106 |
| ต้นทุนทางการเงิน | (1,399) | (2,163) | (737) | (4,299) |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | | | | |
| และการร่วมค้า - สุทธิ | 1,274 | 14 | 251 | 1,539 |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | 4,065 | (2,693) | (291) | 1,081 |
| ภาษีเงินได้ | 236 | 111 | 29 | 376 |
| กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี | 4,301 | (2,582) | (262) | 1,457 |
| การแบ่งปันกำไร | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่ | 4,184 | (3,034) | (259) | 891 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 117 | 452 | (3) | 566 |
| งบการเงินรวม | | | | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| | ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ ล้านบาท | ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก ล้านบาท | ธุรกิจอื่น ล้านบาท | รวม ล้านบาท |
| จังหวะเวลาการรับรู้รายได้จาก | | | | |
| การขายและการให้บริการ | | | | |
| เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น (point in time) | 36,631 | 76,538 | 843 | 114,012 |
| ตลอดช่วงเวลาที่ใช้ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time) | 5,090 | 3,981 | - | 9,071 |
| รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ | 41,721 | 80,519 | 843 | 123,083 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|---|--|---------------------------|------------|---------|
| | สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | |
| | ส่วนงาน | ส่วนงาน | ธุรกิจอื่น | รวม |
| | ธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ | ธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก | | |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| จังหวะเวลาการรับรู้รายได้จาก | | | | |
| การขายและการให้บริการ | | | | |
| เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตาม (point in time) | 18,440 | 23,682 | 206 | 42,328 |
| ตลอดช่วงเวลาปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตาม (over time) | 165 | 348 | - | 513 |
| รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ | 18,605 | 24,030 | 206 | 42,841 |

ส่วนงานภูมิศาสตร์

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในประเทศโดยส่วนใหญ่ ไม่มีรายได้จากต่างประเทศหรือสินทรัพย์ในต่างประเทศที่มีสาระสำคัญ

ลูกค้ารายใหญ่

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีรายได้จากลูกค้ารายหนึ่งจากกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่เป็นจำนวนรวมประมาณ 32,232 ล้านบาท จากยอดรายได้รวมของกลุ่มกิจการ (พ.ศ. 2565: จำนวน 69,000 ล้านบาท)

11 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---------------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เงินสดในมือและเงินฝากสถาบันการเงินที่ | | | | |
| ครบกำหนดในสามเดือน | 13,197 | 6,536 | 2,777 | 4,342 |
| ตั๋วสัญญาใช้เงินที่ครบกำหนดในสามเดือน | - | 7,700 | - | 7,700 |
| รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 13,197 | 14,236 | 2,777 | 12,042 |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินฝากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดในสามเดือนมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.05 ถึงร้อยละ 2.23 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ร้อยละ 0.05 ถึงร้อยละ 0.06 ต่อปี) และไม่มีเงินลงทุนระยะสั้นในตั๋วสัญญาใช้เงินประเภทครบกำหนดภายในสามเดือน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ร้อยละ 0.90 ถึงร้อยละ 1.20 ต่อปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บัญชีเงินฝากสถาบันการเงินของกลุ่มกิจการจำนวน 2,692 ล้านบาท ได้ถูกนำไปวางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตามบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่ได้วางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าวสามารถเบิกถอนตามวัตถุประสงค์ และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจตามปกติของกลุ่มกิจการได้ (หมายเหตุฯ ข้อ 29) โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งได้จ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงินและอยู่ในระหว่างการดำเนินการเพื่อปลดหลักทรัพย์ค้ำประกันภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

12 เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันระยะสั้นเป็นเงินฝากออมทรัพย์ของกลุ่มกิจการ ซึ่งได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาวตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 29 โดยมีข้อจำกัดในการใช้เพื่อจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระในงวดถัดไป ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งได้จ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงินและอยู่ในระหว่างการดำเนินการเพื่อปลดหลักทรัพย์ค้ำประกันภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 29

13 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายเป็นเงินฝากประจำประเภทครบกำหนด เกินกว่าสามเดือนแต่ไม่เกินหนึ่งปี โดยสินทรัพย์ทางการเงินของกลุ่มกิจการมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.60 ถึงร้อยละ 2.10 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.60 ถึงร้อยละ 0.80 ต่อปี) ซึ่งสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวจำนวน 475 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 447 ล้านบาท) ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาวตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 29

14 ลูกหนี้การค้า - สุทธิ

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.2 | 3,816 | 3,124 | 2,406 | 1,773 |
| ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น | | 7,070 | 16,844 | 887 | 5,144 |
| หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น | | - | (1) | - | - |
| รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ | | 10,886 | 19,967 | 3,293 | 6,917 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | |
| ไม่เกินกำหนด | 3,815 | 2,864 | 2,406 | 1,513 |
| เกินกำหนดต่ำกว่า 1 เดือน | 1 | 260 | - | 260 |
| เกินกำหนด 1 - 2 เดือน | - | - | - | - |
| เกินกำหนด 2 - 3 เดือน | - | - | - | - |
| เกินกำหนดมากกว่า 3 เดือน | - | - | - | - |
| รวมลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 3,816 | 3,124 | 2,406 | 1,773 |
| ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น | | | | |
| ไม่เกินกำหนด | 6,996 | 16,671 | 887 | 5,042 |
| เกินกำหนดต่ำกว่า 1 เดือน | 3 | 104 | - | 102 |
| เกินกำหนด 1 - 2 เดือน | 1 | 1 | - | - |
| เกินกำหนด 2 - 3 เดือน | 1 | 8 | - | - |
| เกินกำหนดมากกว่า 3 เดือน | 69 ⁽¹⁾ | 60 ⁽¹⁾ | - | - |
| หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น | - | (1) | - | - |
| รวมลูกหนี้การค้ากิจการอื่น | 7,070 | 16,843 | 887 | 5,144 |
| รวมลูกหนี้การค้า | 10,886 | 19,967 | 3,293 | 6,917 |

⁽¹⁾ ลูกหนี้การค้าค้างชำระเกินกำหนดเกินกว่า 3 เดือนข้างต้นจำนวน 37 ล้านบาท เป็นหนี้ค้างชำระจากกฟผ. ซึ่งเป็นผลจากข้อพิพาทเรื่องวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย (โครงการ 1) โดยบริษัทย่อยได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทดังกล่าวต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 สถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดว่าวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ 1 คือวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งเป็นผลทำให้บริษัทย่อยมีสิทธิได้รับชำระหนี้ค้างชำระดังกล่าวจาก กฟผ. ต่อมาวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 กฟผ. ได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของสถาบันอนุญาโตตุลาการต่อศาลปกครองกลาง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการตามขั้นตอนของศาลปกครองกลาง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

15 ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน สุทธิ

| | งบการเงินรวม | | | |
|--|----------------------------------|----------------------|---------------------------------------|----------------------|
| | เงินลงทุนขั้นต้น ตามสัญญาเช่า | | มูลค่าปัจจุบัน ของจำนวนเงินขั้นต่ำ | |
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | | | | |
| ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน | | | | |
| - ระยะเวลาไม่เกินหนึ่งปี | 2,248 | 2,156 | 1,880 | 1,641 |
| - ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี | 2,442 | 4,454 | 2,140 | 3,817 |
| | 4,690 | 6,610 | 4,020 | 5,458 |
| หัก รายได้ทางการเงินรอการรับรู้ | (670) | (1,152) | | |
| มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ | 4,020 | 5,458 | | |
| ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ | | | | |
| - จะได้รับภายใน 12 เดือน | | | 1,880 | 1,641 |
| - จะได้รับเกินกว่า 12 เดือน | | | 2,140 | 3,817 |
| | | | 4,020 | 5,458 |
| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
| | เงินลงทุนขั้นต้น ตามสัญญาเช่า | | มูลค่าปัจจุบัน ของจำนวนเงินขั้นต่ำ | |
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | | | | |
| ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน | | | | |
| - ระยะเวลาไม่เกินหนึ่งปี | 1,677 | 1,425 | 1,490 | 1,144 |
| - ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี | 625 | 2,065 | 589 | 1,879 |
| | 2,302 | 3,490 | 2,079 | 3,023 |
| หัก รายได้ทางการเงินรอการรับรู้ | (223) | (467) | | |
| มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ | 2,079 | 3,023 | | |
| ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้ | | | | |
| - จะได้รับภายใน 12 เดือน | | | 1,490 | 1,144 |
| - จะได้รับเกินกว่า 12 เดือน | | | 589 | 1,879 |
| | | | 2,079 | 3,023 |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการและบริษัทไม่มีลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่เกินกำหนดชำระหนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

16 ลูกหนี้อื่น

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------------------|----------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ลูกหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.2 | 182 | 64 | 189 | 76 |
| ลูกหนี้อื่นกิจการอื่น | | 1,515 | 1,993 | 265 | 150 |
| ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า | | 896 | 762 | 156 | 166 |
| รวมลูกหนี้อื่น | | 2,593 | 2,819 | 610 | 392 |

17 เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ถ่านหิน | 6,117 | 5,842 | - | - |
| น้ำมันดีเซล | 349 | 184 | 16 | 10 |
| อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร | 5,224 | 5,030 | 866 | 744 |
| อื่นๆ | 13 | 17 | 13 | 17 |
| | 11,703 | 11,073 | 895 | 771 |
| หัก ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุเครื่องจักรเสื่อมสภาพ | (272) | (272) | - | - |
| รวมเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ | 11,431 | 10,801 | 895 | 771 |

18 สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการจัดประเภทอุปกรณ์และเครื่องจักรบางส่วนของโรงไฟฟ้า จำนวน 174 ล้านบาท เป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย เนื่องจากกลุ่มกิจการได้ตกลงทำสัญญาซื้อขายอุปกรณ์และเครื่องจักรของโรงไฟฟ้างดงามกับกิจการอื่น โดยผู้บริหารคาดว่าจะขายสินทรัพย์ดังกล่าวเสร็จสิ้นภายในหนึ่งปีนับตั้งแต่วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

19 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เงินลงทุนในบริษัทย่อย (หมายเหตุฯ ข้อ 19.1) | - | - | 179,614 | 171,688 |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุฯ ข้อ 19.2) | 47,845 | 41,446 | 4,104 | 3,847 |
| เงินลงทุนในการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 19.3) | 2,967 | 2,925 | 2,829 | 2,829 |
| รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า | 50,812 | 44,371 | 186,547 | 178,364 |

19.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 171,688 | 161,063 |
| การลงทุนเพิ่ม ^(ก) , ^(ข) | 7,929 | 11,259 |
| การจดทะเบียนเลิกบริษัทย่อย ^(ก) | (3) | - |
| การขายเงินลงทุน | - | (634) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ | 179,614 | 171,688 |

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีดังนี้

(ก) บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากบริษัท สำหรับหุ้นจำนวน 164,990,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 3.38 บาท และสำหรับหุ้นจำนวน 122,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 26.15 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,748 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วในระหว่างปี

นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 58,464,397 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทย่อยได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนการลงทุนเดิมจากบริษัทในมูลค่าหุ้นละ 70.95 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 4,148 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

(ข) บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2566 บริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ในประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และรองรับแผนการขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายชำระหุ้นสามัญ 5,097 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 0.5 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ออกและเรียกชำระแล้ว

ต่อมาตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยครั้งที่ 1/2566 ผู้ถือหุ้นได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 640,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทย่อยได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนการลงทุนเดิมจากบริษัทในมูลค่าหุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 32 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2566

(ค) GPSC International Holdings Limited

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการเลิกกิจการของบริษัท GPSC International Holdings Limited โดยบริษัทย่อยดังกล่าวได้ดำเนินการชำระบัญชีและจดทะเบียนเลิกกิจการเสร็จสิ้นแล้วเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดของบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางตรงมีดังต่อไปนี้

| | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|---|---|-------------------------------|-------------|--------------------|-----------|
| | | สัดส่วนของหุ้นสามัญที่ถือหุ้น | | เงินปันผลระหว่างปี | |
| | | โดยบริษัท | วิธีราคาทุน | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2565 |
| | | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| บริษัทย่อยทางตรงที่จัดตั้งในประเทศไทย | | | | | |
| บริษัท ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น รับเหมาก่อสร้างและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า | 100 | 266 | 266 | - |
| บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด | ลงทุนในบริษัทอื่น | 100 | 7,062 | 7,062 | 115 |
| บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม | 51 | 1,965 | 1,965 | - |
| บริษัท โกลด์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 45.67 | 60,924 | 60,924 | 1,212 |
| บริษัท จีพีเอสซี โอเลตติ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด | ลงทุนในบริษัทอื่น | 100 | 72,883 | 72,883 | 1,438 |
| บริษัท เอ็มซี โอเลตติ้ง (ประเทศไทย) จำกัด | | | | | |
| บริษัท เอนเนอร์ยี่ ริคโอฟเวอร์ ยูนิค จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 100 | 3,316 | 3,316 | - |
| บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด | บริการด้านการเงิน | 100 | 20 | 20 | - |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด ^(๓) | ลงทุนในบริษัทอื่น | 100 | 32,848 | 24,952 | - |
| บริษัท ไบรฟลิส จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 51 | 93 | 93 | - |
| บริษัท ยูริสพลัส จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 51 | 54 | 54 | - |
| บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 50 | 49 | 49 | - |
| บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 50 | 62 | 62 | - |
| บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 50 | 8 | 8 | - |
| บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 50 | 16 | 16 | - |
| บริษัท เฮลิออส 5 จำกัด ^{***} | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 50 | 15 | 15 | - |
| บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ^(๓) | พัฒนาโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้า | 51 | 33 | - | - |
| บริษัทย่อยทางตรงที่จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น | | | | | |
| Ichinoseki Solar Power 1 GK | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | - | - | - | 134 |
| บริษัทย่อยทางตรงที่จัดตั้งในประเทศฮ่องกง | | | | | |
| แห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน | | | | | |
| GPSC International Holdings Limited ^(๓) | ลงทุนในบริษัทอื่น | 100 | - | 3 | - |
| รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย | | | 179,614 | 171,688 | 2,899 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมมีดังต่อไปนี้

| | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|---|--|---|-----------|-------------|-----------|
| | | สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ | | วิธีราคาทุน | |
| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | ร้อยละ | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท |
| บริษัท ย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศไทย | | | | | |
| บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำ ด้านการบริหารงาน แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับฟผ. ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และ ไอน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ลงทุนในบริษัทอื่น | 54.16 | 54.16 | - | - |
| บริษัท โกลว์ จำกัด | | 100 | 100 | - | - |
| บริษัท โกลว์ เอพี จำกัด | | 95 | 95 | - | - |
| บริษัท โกลว์ เอสพี 2 จำกัด | | 100 | 100 | - | - |
| บริษัท โกลว์ เอสพี 3 จำกัด | ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม ลงทุนในบริษัทอื่น | 100 | 100 | - | - |
| บริษัท โกลว์ เอพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด | | 100 | 100 | - | - |
| บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด * | | 65 | 65 | - | - |
| บริษัท โกลว์ เอพี 3 จำกัด | | 100 | 100 | - | - |
| บริษัท โกลว์ เอสพี 11 จำกัด | ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม | 100 | 100 | - | - |
| บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด | | 49 | 49 | - | - |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมมีดังต่อไปนี้

| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|--|---|---|---------------------|----------------------|----------------------|
| | | สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ | | วิธีราคาทุน | |
| | | พ.ศ. 2566 ร้อยละ | พ.ศ. 2565 ร้อยละ | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด * | ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับกฟผ. และการไฟฟ้าลาว | 67.25 | 67.25 | - | - |
| บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศเมียนมา บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด ** | ให้บริการทางเทคนิคและคำปรึกษา สำหรับภาคธุรกิจไฟฟ้า | 100 | 100 | - | - |
| บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) Global Renewable Synergy Company Limited Taiwan | ลงทุนในบริษัทอื่น | 100 | 100 | - | - |

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการได้เข้าไปหุ้นสามัญของบริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด และบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าว (หมายเหตุฯ ข้อ 29) โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงินและอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อปลดหลักทรัพย์ค้ำประกัน

** บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด
ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการเลิกกิจการของบริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด ทั้งนี้บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเลิกกิจการในระหว่างไตรมาสที่ 4 พ.ศ. 2565 และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

*** บริษัท เซลลิออส 5 จำกัด
ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท เซลลิออส 5 จำกัด ครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2566 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการเลิกกิจการของบริษัท เซลลิออส 5 จำกัด โดยบริษัทย่อยดังกล่าวได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วในวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2566 และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทที่ย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

รายละเอียดด้านล่างแสดงข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยแต่ละรายที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ จำนวนที่เปิดเผยสำหรับบริษัทย่อยแต่ละรายแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป

| | บริษัท ไออาร์พีซี คลีน | | บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด | | รวม | |
|--------------------------------|------------------------|-----------|-------------------------|-----------|-----------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | 3,968 | 3,314 | 9,641 | 9,329 | 13,609 | 12,643 |
| หนี้สินหมุนเวียน | (2,044) | (1,567) | (1,492) | (5,120) | (3,536) | (6,687) |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ | 1,924 | 1,747 | 8,149 | 4,209 | 10,073 | 5,956 |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | 11,427 | 10,615 | 30,799 | 31,184 | 42,226 | 41,799 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียน | (4,101) | (4,215) | (23,034) | (20,949) | (27,135) | (25,164) |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ | 7,326 | 6,400 | 7,765 | 10,235 | 15,091 | 16,635 |
| สินทรัพย์สุทธิ | 9,250 | 8,147 | 15,914 | 14,444 | 25,164 | 22,591 |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 4,533 | 3,992 | 5,563 | 5,080 | 10,095 | 9,072 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป

| | บริษัท ไออาร์พีซี คลีน | | บริษัท เก็คโตะ-วัน จำกัด | | รวม |
|--|------------------------|-----------|--------------------------|-----------|-----------|
| | พาวเวอร์ จำกัด | | | | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| | | | | | |
| | 8,112 | 9,297 | 6,465 | 15,871 | 14,577 |
| | | | | | 25,168 |
| รายได้ | | | | | |
| กำไรขาดทุน | 1,091 | 922 | 1,493 | 30 | 2,584 |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น | 12 | - | (9) | 614 | 3 |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวม | 1,103 | 922 | 1,484 | 644 | 2,587 |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 541 | 452 | 485 | 222 | 1,026 |
| | | | | | 674 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซัพพลาย จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบกระแสเงินสดโดยสรุป

| | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด | | | บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด | | | รวม |
|--|-------------------------|-----------|-----------|-------------------------|-----------|-----------|---------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน | 2,293 | 1,369 | 3,579 | (3,177) | 5,872 | (1,808) | (1,808) |
| เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน | (1,202) | (667) | (1,291) | (139) | (2,493) | (806) | (806) |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน | (234) | (494) | (1,705) | 1,096 | (1,939) | 602 | 602 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ | 857 | 208 | 583 | (2,220) | 1,440 | (2,012) | (2,012) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี | 919 | 712 | 101 | 2,321 | 1,020 | 3,033 | 3,033 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี | 1,776 | 920 | 684 | 101 | 2,460 | 1,021 | 1,021 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

19.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|--|-----------------------------|----------------------|
| | เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย | |
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี | 41,446 | 24,623 |
| การลงทุนเพิ่ม ^{(ก), (ข), (ค)} | 6,319 | 17,824 |
| ส่วนแบ่งกำไร | 544 | 1,239 |
| ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น | | |
| - การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด | 202 | (41) |
| - กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 40 | (43) |
| - ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน | (576) | (1,913) |
| เงินปันผลรับ | (130) | (243) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี | 47,845 | 41,446 |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------------------|-------------------------|----------------------|
| | เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน | |
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี | 3,847 | 1,871 |
| การลงทุนเพิ่ม ^(ก) | 257 | 1,976 |
| ราคาตามบัญชีปลายปี | 4,104 | 3,847 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีดังนี้

(ก) CI Changfang Limited และ CI Xidao Limited และบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2565 บริษัท Global Renewable Synergy Company Limited Taiwan ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทได้บรรลุข้อตกลงในการเข้าลงทุนโดยการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท CI Changfang Limited และ บริษัท CI Xidao Limited ซึ่งประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน (ไต้หวัน) ในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว คิดเป็นมูลค่าการลงทุนจำนวน 12,548 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน หรือเทียบเท่า 15,007 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นเต็มจำนวนให้กับกองทุน Copenhagen Infrastructure II K/S (“CI-II”) และ Copenhagen Infrastructure III K/S (“CI-III”) เรียบร้อยแล้วในวันเดียวกัน

ในระหว่างไตรมาสที่ 1 ของปี พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้ดำเนินการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันซื้อธุรกิจ และปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจเสร็จสิ้นแล้ว ซึ่งเป็นไปตามระยะเวลาในการวัดมูลค่าของการรวมธุรกิจตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ โดยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งการวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม ล้านบาท |
|-----------------------------|-------------------------|
| เงินสด | 15,007 |
| สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อธุรกิจ | 15,007 |

รายละเอียดของการลงทุนแสดงได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม ล้านบาท |
|---|-------------------------|
| มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ตามสัดส่วนที่ได้มา | 1,164 |
| สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (แสดงรวมในเงินลงทุนในบริษัทร่วม) | 10,642 |
| ค่าความนิยม (แสดงรวมในเงินลงทุนในบริษัทร่วม) | 3,201 |
| สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อธุรกิจ | 15,007 |

กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วยวิธีจำนวนผลผลิตตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีอยู่ของ CI Changfang Limited และ CI Xidao Limited และบริษัทย่อย

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

(ข) Avaada Energy Private Limited

ในระหว่างไตรมาสที่ 2 พ.ศ. 2566 Avaada Energy Private Limited ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม สำหรับหุ้นจำนวน 55,350,064 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.84 รูปีอินเดีย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,582 ล้านบาทหรือเทียบเท่า 2,336 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยดังกล่าวได้ชำระค่าหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

ในระหว่างไตรมาสที่ 3 พ.ศ. 2566 Avaada Energy Private Limited ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม สำหรับหุ้นจำนวน 85,768,426 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.84 รูปีอินเดีย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 8,649 ล้านบาทหรือเทียบเท่า 3,726 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยดังกล่าวได้ชำระค่าหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

(ค) บริษัท นูออโว พลัส จำกัด

เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2566 บริษัท นูออโว พลัส จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม สำหรับหุ้นจำนวน 20,580,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 12.50 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 257 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทได้ชำระค่าหุ้นจำนวนดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2566

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดของบริษัทพร้อมมีดังต่อไปนี้

| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | งบการเงินรวม | | | | | | | | | |
|--|---|---------------------------|-----------|--------|-----------|-----------|------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | สัดส่วนของหุ้นสามัญที่ถือ | | | | | วิธีคำนวณได้เสีย | | | | |
| | | หุ้นโดยกลุ่มกิจการ | | | | | | | | | |
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | ร้อยละ | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 |
| บริษัทร่วมทางตรงที่จัดตั้งในประเทศไทย | | | | | | | | | | | |
| บริษัท บางปะอิน โดเจนเนอเรชั่น จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 25 | 25 | | 924 | 924 | 937 | 814 | - | - | 74 |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด | ลงทุนในบริษัทอื่น | 50 | 50 | | 1,122 | 1,122 | 1,177 | 1,222 | - | - | - |
| และบริษัทย่อย | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้ารวมถึงให้บริการด้านการบริหารจัดการ | | | | | | | | | | |
| บริษัท นูอโอโว พลัส จำกัด และบริษัทย่อย ^(๓) | ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ | 49 | 49 | | 2,058 | 1,801 | 1,760 | 1,726 | - | - | - |
| บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐ | | | | | | | | | | | |
| ประชาธิปไตยประชาชนลาว | | | | | | | | | | | |
| บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 25 | 25 | | 6,994 | 6,994 | 8,751 | 8,366 | 122 | 122 | 122 |
| บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศไทย | | | | | | | | | | | |
| บริษัท อีสเทิร์นเอนเนอร์จี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด | สำรวจ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า | 33 | 33 | | 339 | 339 | 356 | 337 | 8 | 47 | 47 |
| และบริษัทย่อย | เพื่อการอุตสาหกรรมรวมถึงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน | | | | | | | | | | |
| บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศอินเดีย | | | | | | | | | | | |
| Avaada Energy Private Limited ^(๓) | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 42.93 | 42.93 | | 21,888 | 15,826 | 20,632 | 14,604 | - | - | - |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินรวม | | | | | | | | | |
|---|--|---|-----------|-------------|-----------|-----------------|-----------|-----------------------|-----------|
| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | สัดส่วนของหุ้นสามัญที่ถือหุ้นโดยกลุ่มกิจการ | | วิธีราคาทุน | | วิธีส่วนได้เสีย | | เงินปันผลรับระหว่างปี | |
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | ร้อยละ | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) CI Changfang Limited, CI Xidao Limited and subsidiaries ^(*) รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม | ลงทุนในบริษัทอื่น ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | | | | | | | | |
| | | 25 | 25 | 15,007 | 15,007 | 14,232 | 14,377 | - | - |
| | | | | 48,332 | 42,013 | 47,845 | 41,446 | 130 | 243 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดของบริษัทรวมมีดังต่อไปนี้

| | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|--|--|--|-----------|-------------|-----------|-----------------------|
| | | สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือหุ้นโดยบริษัท | | วิธีราคาทุน | | เงินปันผลรับระหว่างปี |
| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2565 |
| | | ร้อยละ | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| บริษัทที่รวมที่จัดตั้งในประเทศไทย | | | | | | |
| บริษัท บางปะอิน โกลบอลเเนอร์จัน จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 25 | 25 | 924 | 924 | 74 |
| บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย | ลงทุนในบริษัทอื่น ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงให้บริการด้านการบริหารจัดการ | 50 | 50 | 1,122 | 1,122 | - |
| บริษัท นูออไว พลัส จำกัด และบริษัทย่อย ^(๓) | ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ | 49 | 49 | 2,058 | 1,801 | - |
| รวมเงินลงทุนในบริษัทรวม | | | | 4,104 | 3,847 | 74 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปสำหรับบริษัทรวม

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลทางการเงินแบบสรุปสำหรับบริษัทรวมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ข้อมูลที่เปิดเผยเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทรวม ซึ่งไม่ใช่เพียงแต่ส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในบริษัทรวมดังกล่าว และได้ปรับปรุงด้วยรายการปรับปรุงที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามวิธีส่วนได้เสีย รวมถึงการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมและการปรับปรุงเกี่ยวกับความแตกต่างของนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการและบริษัทรวม

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | บริษัท ไทยเบฟเวอรี่ จำกัด | | Avaada Energy Private Limited | | Changfang & Xidao | | รวม | |
|------------------------|---------------------------|-----------|-------------------------------|-----------|-------------------|-----------|-----------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| สินทรัพย์หมุนเวียนรวม | 7,592 | 8,278 | 10,265 | 5,424 | 3,456 | 2,518 | 21,313 | 16,220 |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | 123,361 | 126,320 | 74,237 | 68,420 | 139,664 | 71,172 | 337,262 | 265,912 |
| หนี้สินหมุนเวียนรวม | (5,359) | (5,040) | (5,307) | (4,869) | (749) | (1,140) | (11,415) | (11,049) |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนรวม | (90,731) | (96,232) | (43,055) | (47,012) | (97,302) | (59,122) | (231,088) | (202,366) |
| สินทรัพย์สุทธิ | 34,863 | 33,326 | 36,140 | 21,963 | 45,069 | 13,428 | 116,072 | 68,717 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลการดำเนินงานโดยสรุป

| | บริษัท ไทยเบรี พาวเวอร์ จำกัด | | Avaada Energy Private Limited | | | | Changfang & Xidao | | | | รวม | |
|--|-------------------------------|-----------|-------------------------------|-----------|-----------|-----------|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| รายได้ | 13,922 | 16,230 | | 7,966 | 6,083 | | 834 | | 54 | 22,722 | | 22,367 |
| | 2,130 | 5,095 | | 711 | (683) | | (568) | | 1,078 | 2,273 | | 5,490 |
| | (101) | (164) | | (292) | (766) | | 656 | | (802) | 263 | | (1,732) |
| | 2,029 | 4,931 | | 419 | (1,449) | | 88 | | 276 | 2,536 | | 3,758 |
| | 122 | 122 | | - | - | | - | | - | 122 | | 122 |
| การกระทบยอดไปยังมูลค่าตามบัญชี | 33,326 | 28,878 | | 21,963 | 14,533 | | 13,428 | | - | 68,717 | | 43,411 |
| | - | - | | - | 8,038 | | 31,553 | | - | 31,553 | | 8,038 |
| | - | - | | - | - | | - | | 13,152 | - | | 13,152 |
| | - | - | | 13,758 | 841 | | - | | - | 13,758 | | 841 |
| | 2,130 | 5,095 | | 711 | (683) | | (568) | | 1,078 | 2,273 | | 5,490 |
| กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี | (101) | (164) | | (292) | (766) | | 656 | | (802) | 263 | | (1,732) |
| | (492) | (483) | | - | - | | - | | - | (492) | | (483) |
| | 34,863 | 33,326 | | 36,140 | 21,963 | | 45,069 | | 13,428 | 116,072 | | 68,717 |
| ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม (ร้อยละ) | 25 | 25 | | 42.93 | 42.93 | | 25 | | 25 | - | | - |
| | 8,716 | 8,331 | | 15,515 | 9,429 | | 11,267 | | 3,357 | 35,498 | | 21,117 |
| | 35 | 35 | | 5,117 | 5,175 | | 2,965 | | 11,020 | 8,117 | | 16,230 |
| | 8,751 | 8,366 | | 20,632 | 14,604 | | 14,232 | | 14,377 | 43,615 | | 37,347 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ

นอกเหนือจากส่วนได้เสียในบริษัทร่วมดังกล่าวข้างต้น กลุ่มกิจการยังมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญอีกจำนวนหนึ่ง ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วม
ซึ่งแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม:

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

| งบการเงินรวม | |
|--------------|-----------|
| พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| ล้านบาท | ล้านบาท |
| 4,230 | 4,099 |
| (152) | 16 |
| 33 | (91) |
| (119) | (75) |

19.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

ราคาตามบัญชีต้นปี

การลงทุนเพิ่ม

ส่วนแบ่งกำไร

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน

เงินปันผลรับ

การเลิกกิจการของการร่วมค้า

ราคาตามบัญชีปลายปี

| งบการเงินรวม | |
|-----------------------------|-----------|
| เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย | |
| พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| ล้านบาท | ล้านบาท |
| 2,925 | 3,077 |
| - | 15 |
| 464 | 300 |
| (8) | 25 |
| (414) | (491) |
| - | (1) |
| 2,967 | 2,925 |

ราคาตามบัญชีต้นปี

การลงทุนเพิ่ม

ราคาตามบัญชีปลายปี

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-------------------------|-----------|
| เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน | |
| พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| ล้านบาท | ล้านบาท |
| 2,829 | 2,814 |
| - | 15 |
| 2,829 | 2,829 |

บริษัท ไกลบอล เพาเวอร์ซันเบอร์รี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้ำมีดังต่อไปนี้

| งบการเงินรวม | | | | | | | | | |
|---|--|---|-----------|-------------|-----------|-----------------|-----------|------------------|-----------|
| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือหุ้นโดยกลุ่มกิจการ | | วิธีราคาทุน | | วิธีส่วนได้เสีย | | เงินปันผลประจำปี | |
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | ร้อยละ | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| กิจกรรมร่วมค้าที่ตั้งในประเทศไทย บริษัท ไทย โซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด และบริษัทย่อย บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นครศรี จำกัด | ธุรกิจลงทุน ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 40 | 40 | 1,697 | 1,697 | 1,395 | 1,469 | 414 | 401 |
| | | 30 | 30 | 638 | 638 | 734 | 613 | - | 90 |
| | | | | | | | | | |
| กิจกรรมร่วมค้าที่ตั้งในสาธารณรัฐ ประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 40 | 40 | 494 | 494 | 838 | 843 | - | - |
| | | | | 2,829 | 2,829 | 2,967 | 2,925 | 414 | 491 |
| | | | | | | | | | |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้ำมีดังต่อไปนี้

| | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|--|------------------------------------|--|-----------|-------------|-----------|--------------------|
| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือหุ้นโดยบริษัท | | วิธีราคาทุน | | เงินปันผลระหว่างปี |
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | |
| | | ร้อยละ | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท | |
| <u>กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งในประเทศไทย</u> บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด และบริษัทย่อย บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด | ธุรกิจลงทุน ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 40 | 40 | 1,697 | 1,697 | 401 |
| | | 30 | 30 | 638 | 638 | 90 |
| | | | | | | |
| <u>กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว</u> บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 40 | 40 | 494 | 494 | - |
| | | | | 2,829 | 2,829 | 414 |
| | | | | | | 491 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปสำหรับการร่วมค้า

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลทางการเงินแบบสรุปสำหรับการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ข้อมูลที่เปิดเผยมเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของการร่วมค้า (ซึ่งไม่ใช่เพียงแค่ส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในการร่วมค้าดังกล่าว) ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการปรับปรุงที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามวิธีส่วนได้เสีย รวมถึงการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมและการปรับปรุงเกี่ยวกับความแตกต่างของนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการและการร่วมค้า

งบแสดงฐานะการเงินโดยสรุป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

สินทรัพย์หมุนเวียน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (ไม่รวมเงินสด)

สินทรัพย์หมุนเวียนรวม

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

หนี้สินหมุนเวียน

หนี้สินทางการเงินหมุนเวียน (ไม่รวมเจ้าหนี้การค้า)

หนี้สินหมุนเวียนอื่น (รวมเจ้าหนี้การค้า)

หนี้สินหมุนเวียนรวม

หนี้สินไม่หมุนเวียน

หนี้สินทางการเงิน

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนรวม

สินทรัพย์สุทธิ

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด

พ.ศ. 2566

พ.ศ. 2565

ล้านบาท

ล้านบาท

1

-

465

616

466

616

3,961

4,454

(268)

(376)

(294)

(354)

(562)

(730)

(464)

(730)

(4)

(26)

(468)

(756)

3,397

3,584

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

รายได้
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้
กำไรหลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
กำไรเบ็ดเสร็จรวม
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า

การกระทบยอดไปยังมูลค่าตามบัญชี

สินทรัพย์สุทธิยกมา วันที่ 1 มกราคม
กำไรสำหรับปี
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
เงินปันผลจ่าย
สินทรัพย์สุทธิ

ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า (ร้อยละ)
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า
ค่าความนิยม
มูลค่าตามบัญชีของการร่วมค้า

มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของการร่วมค้าแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

ส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า:

กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

กำไรเบ็ดเสร็จรวม

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด

พ.ศ. 2566

พ.ศ. 2565

ล้านบาท

ล้านบาท

1,597

1,622

(245)

(245)

(51)

(49)

959

956

(111)

(99)

848

857

-

-

848

857

414

402

3,588

3,734

848

857

-

-

(1,039)

(1,003)

3,397

3,588

40

40

1,359

1,435

36

35

1,395

1,470

งบการเงินรวม

พ.ศ. 2566

พ.ศ. 2565

ล้านบาท

ล้านบาท

1,572

1,455

125

41

(8)

26

117

67

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

19.4 เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินปันผลค้างรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|--|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี | 106 | 91 |
| การประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 544 | 734 |
| เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า | (566) | (719) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี | 84 | 106 |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี | 106 | 91 |
| การประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า | 1,667 | 3,464 |
| เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า | (1,689) | (3,448) |
| ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน | - | (1) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี | 84 | 106 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

20 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

| | งบการเงินรวม | |
|---|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี | 5,303 | 5,860 |
| กำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้ในกำไรเบ็ดเสร็จอื่น | | |
| - การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น | (549) | 59 |
| - ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน | - | (2) |
| การขายเงินลงทุน | - | (614) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี | 4,754 | 5,303 |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ราคาตามบัญชีต้นปี | 5,251 | 5,181 |
| การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น | (549) | 70 |
| ราคาตามบัญชีปลายปี | 4,702 | 5,251 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังต่อไปนี้

| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | ส่วนการถือหุ้น | | | | | งบการเงินรวม | |
|---|---------------------------|-------------------------------------|-----------|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | สัดส่วนการถือหุ้น โดยกลุ่มกิจการ | | วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น | | | เงินปันผลประจำปี | |
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2565 |
| | | ร้อยละ | ร้อยละ | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ตราสารหนี้ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด หุ้นสามัญ | | | | | | | | |
| - บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 15 | 15 | 742 | 955 | 225 | | 186 |
| - บริษัท สานพลัง วิสาหกิจ เพื่อสังคม จำกัด | ธุรกิจเพื่อสังคม | 10 | 10 | 1 | 1 | - | | - |
| - บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราเนสปอร์ต์ จำกัด | ธุรกิจให้บริการ | 15 | 15 | 52 | 52 | 3 | | 6 |
| หุ้นบุริมสิทธิ | | | | | | | | |
| - บริษัท บีทีเอส เซอร์วิสเชส อัสโลแอนด์ จำกัด | บริหารจัดการทรัพยากรบุคคล | 25 | 25 | - ⁽¹⁾ | - ⁽¹⁾ | - ⁽¹⁾ | | - ⁽¹⁾ |
| - 24M Technologies, Inc. ⁽¹⁾ | วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ | 13.59 | 14.17 | 3,959 | 4,295 | - | | - |
| รวมสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | | | | | | 5,303 | 192 |

⁽¹⁾ 24M Technologies, Inc.

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน 24M Technologies, Inc. ลดลงจากร้อยละ 14.17 เป็น 13.59 เนื่องจาก 24M Technologies, Inc ออกขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัท
ไม่ได้เข้าลงทุนเพิ่มตามสัดส่วนเดิม

⁽¹⁾ มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังต่อไปนี้

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | | |
|---|---------------------------|--------------------------------|---------------------|---|----------------------|----------------------|
| ชื่อบริษัท | ประเภทธุรกิจ | สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัท | | วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น | | |
| | | | | เงินปันผลประจำปี | | |
| | | พ.ศ. 2566 ร้อยละ | พ.ศ. 2565 ร้อยละ | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ตราสารหนี้ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด หนี้สามัญ | | | | | | |
| - บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า | 15 | 15 | 742 | 955 | 225 |
| - บริษัท สานพลัง วิสาหกิจ เพื่อสังคม จำกัด | ธุรกิจเพื่อสังคม | 10 | 10 | 1 | 1 | - |
| หุ้นบุริมสิทธิ | | | | | | |
| - บริษัท บีทีเอส เซอร์วิสเฮส อัลโลเอนซ์ จำกัด | บริหารจัดการทรัพยากรบุคคล | 25 | 25 | - (*) | - (*) | - (*) |
| - 24M Technologies, Inc. ⁽¹⁾ | วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ | 13.59 | 14.17 | 3,959 | 4,295 | - |
| รวมสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | | | 4,702 | 5,251 | 186 |

(¹) 24M Technologies, Inc.

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน 24M Technologies, Inc. ลดลงจากร้อยละ 14.17 เป็น 13.59 เนื่องจาก 24M Technologies, Inc ออกขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัท
ไม่ได้เข้าลงทุนเพิ่มตามสัดส่วนเดิม

(^{*)} มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท ไกลบอล เพาเวอร์ซันเนอรี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

21 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ

| งบการเงินรวม | | | | | | | | | |
|--|--------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------|------------------------------------|---------------------|------------------------|---------|----------------|
| ที่ดิน ล้านบาท | อาคารและ ส่วนปรับปรุง | | โรงผลิตกระแสไฟฟ้า | | เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ | | งานระหว่าง ก่อสร้าง | | รวม ล้านบาท |
| | อาคาร ล้านบาท | ส่วน ปรับปรุง ล้านบาท | เครื่องจักร ล้านบาท | และอุปกรณ์ ล้านบาท | สำนักงาน ล้านบาท | ยานพาหนะ ล้านบาท | ก่อสร้าง ล้านบาท | ล้านบาท | |
| 1,844 | 2,916 | | 161,198 | | 555 | 56 | 5,776 | | 172,345 |
| - | (893) | | (74,216) | | (442) | (38) | - | | (75,589) |
| - | - | | (62) | | - | - | - | | (62) |
| 1,844 | 2,023 | | 86,920 | | 113 | 18 | 5,776 | | 96,694 |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | |
| 1,844 | 2,023 | | 86,920 | | 113 | 18 | 5,776 | | 96,694 |
| - | 10 | | 365 | | 33 | 3 | 4,832 | | 5,243 |
| - | (2) | | - | | - | - | - | | (2) |
| - | 165 | | 4,532 | | 33 | 3 | (4,744) | | (11) |
| - | (301) | | (88) | | (11) | - | (1,081) | | (1,481) |
| - | - | | (185) | | - | - | - | | (185) |
| - | (110) | | (6,083) | | (39) | (5) | - | | (6,237) |
| - | - | | (338) | | - | - | - | | (338) |
| - | 1 | | 76 | | - | - | - | | 77 |
| 1,844 | 1,786 | | 85,199 | | 129 | 19 | 4,783 | | 93,760 |

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ
ซื้อสินทรัพย์
จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ
โอนเข้า (ออก)
การจำหน่ายหน่วยธุรกิจ - สุทธิ
ประมาณการหนี้สินเครื่องมือลดลง
ค่าเสื่อมราคา
ขาดทุนจากการด้อยค่า
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซันเบอร์รี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินรวม | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|---------|--|--------|--|---------|--------------------|--------|------------------------|--------|--------|
| อาคารและ ส่วนปรับปรุง ที่ดิน | | โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ สำหรับงาน | | เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน | | ยานพาหนะ สำหรับ | | งานระหว่าง ก่อสร้าง | | รวม |
| | | | | | | | | | | |
| สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ | สำหรับ |
| 1,844 | 2,776 | 165,824 | 501 | 61 | 4,783 | 175,789 | | | | |
| - | (990) | (80,225) | (372) | (42) | - | (81,629) | | | | |
| - | - | (400) | - | - | - | (400) | | | | |
| 1,844 | 1,786 | 85,199 | 129 | 19 | 4,783 | 93,760 | | | | |
| 1,844 | 1,786 | 85,199 | 129 | 19 | 4,783 | 93,760 | | | | |
| - | 2 | 159 | 28 | 5 | 6,183 | 6,377 | | | | |
| - | - | (133) | - | - | - | (133) | | | | |
| - | 72 | 4,589 | 16 | - | (4,703) | (26) | | | | |
| - | 30 | (30) | - | - | - | - | | | | |
| - | - | (113) | - | - | - | (113) | | | | |
| - | (112) | (6,595) | (42) | (6) | - | (6,755) | | | | |
| - | - | (293) | - | - | (3) | (296) | | | | |
| - | - | (15) | - | - | - | (15) | | | | |
| 1,844 | 1,778 | 82,768 | 131 | 18 | 6,260 | 92,799 | | | | |
| 1,844 | 2,880 | 165,427 | 540 | 66 | 6,263 | 177,019 | | | | |
| - | (1,102) | (82,333) | (409) | (48) | - | (83,891) | | | | |
| - | - | (326) | - | - | (3) | (329) | | | | |
| 1,844 | 1,778 | 82,768 | 131 | 18 | 6,260 | 92,799 | | | | |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า

ราคาตามบัญชี - สุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ซื้อสินทรัพย์

จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ

โอนเข้า (ออก)

โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์

โอนเปลี่ยนประเภทเป็นสินทรัพย์ใหม่หมุนเวียนที่มีไว้เพื่อขาย - สุทธิ

ค่าเสื่อมราคา

ขาดทุนจากการด้อยค่า

ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน

ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า

ราคาตามบัญชี - สุทธิ

(*) มูลค่าต่ำกว่าส่วนมาก

บริษัท ไกลบอล เพาเวอร์ซันเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | | | | | | | | | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|-------------------|--------------------------|---------|--|---------|------------------------------------|---------|----------------------|---------|------------------------|----------|
| | | | | | | | | | | | |
| | ที่ดิน ล้านบาท | อาคารและ ส่วนปรับปรุง | | โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์ | | เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ | | ยานพาหนะ สำนักงาน | | งานระหว่าง ก่อสร้าง | รวม |
| | | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | | |
| ราคาทุน | 581 | 1,274 | | 27,961 | | 203 | 15 | | | 1,487 | 31,521 |
| หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม | - | (390) | | (13,276) | | (122) | (3) | | | - | (13,791) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | 581 | 884 | | 14,685 | | 81 | 12 | | | 1,487 | 17,730 |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | | |
| ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 581 | 884 | | 14,685 | | 81 | 12 | | | 1,487 | 17,730 |
| ซื้อสินทรัพย์ | - | 7 | | 334 | | 11 | - | | | 400 | 752 |
| จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ | - | (1) | | - | | - | - | | | - | (1) |
| โอนเข้า (ออก) | - | 163 | | 343 | | 12 | 3 | | | (524) | (3) |
| การจำหน่ายหน่วยธุรกิจ - สุทธิ | - | (301) | | (88) | | (11) | - | | | (1,081) | (1,481) |
| ค่าเสื่อมราคา | - | (53) | | (1,322) | | (22) | (3) | | | - | (1,400) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ | 581 | 699 | | 13,952 | | 71 | 12 | | | 282 | 15,597 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | | |
| ราคาทุน | 581 | 1,130 | | 28,538 | | 207 | 18 | | | 282 | 30,756 |
| หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม | - | (431) | | (14,586) | | (136) | (6) | | | - | (15,159) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | 581 | 699 | | 13,952 | | 71 | 12 | | | 282 | 15,597 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | | | | | |
|----------------------|--|--|---|---------|---------------------|-----------------------------------|---------|----------------|--|
| ที่ดิน ล้านบาท | อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร ล้านบาท | โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ ล้านบาท | เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน ล้านบาท | | ยานพาหนะ ล้านบาท | งานระหว่าง ก่อสร้าง ล้านบาท | | รวม ล้านบาท | |
| | | | ล้านบาท | ล้านบาท | | ล้านบาท | ล้านบาท | | |
| 581 | 699 | 13,952 | 71 | 12 | 282 | 15,597 | | | |
| - | 1 | 47 | 17 | 3 | 254 | 322 | | | |
| - | - | (5) | (⁽¹⁾) | - | - | (5) | | | |
| - | 73 | 212 | 15 | - | (300) | - | | | |
| - | 30 | (30) | - | - | - | - | | | |
| - | (55) | (1,402) | (23) | (3) | - | (1,483) | | | |
| 581 | 748 | 12,774 | 80 | 12 | 236 | 14,431 | | | |
| 581 | 1,234 | 28,606 | 233 | 21 | 236 | 30,911 | | | |
| - | (486) | (15,832) | (153) | (9) | - | (16,480) | | | |
| 581 | 748 | 12,774 | 80 | 12 | 236 | 14,431 | | | |

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ซื้อสินทรัพย์

จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ

โอนเข้า (ออก)

โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

ราคาตามบัญชี - สุทธิ

(⁽¹⁾) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้า ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมเป็นจำนวน 276 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มกิจการมีแผนที่จะเลิกใช้อุปกรณ์บางส่วนในการดำเนินงานโดยการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจากมูลค่าจากการใช้และราคาขายสุทธิ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 338 ล้านบาท) เนื่องจากกลุ่มกิจการมีแผนที่จะเลิกใช้อุปกรณ์บางส่วนในการดำเนินงาน โดยกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจากราคาขายสุทธิ)

การค้าประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งมีราคาตามบัญชีสุทธิ 36,775 ล้านบาท ไปจดจำนองและจำนำ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวในหมายเหตุฯ ข้อ 29 โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งได้ชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงินและอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อปลดหลักประกันค้ำประกันภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 36,768 ล้านบาท)

ต้นทุนกู้ยืม

กลุ่มกิจการได้รวมต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งโรงไฟฟ้าใหม่เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์จำนวน 76 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 จำนวน 73 ล้านบาท) อัตราดอกเบี้ยที่รับรู้เป็นอัตราการตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 2.51 ถึง 4.84 ต่อปี (พ.ศ. 2565 อัตราดอกเบี้ยที่รับรู้เป็นอัตราการตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 2.42 ถึง 4.80 ต่อปี)

22 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ

| | งบการเงินรวม | | | | |
|---|-------------------|---------------------|------------------------|---------------------|-------|
| | พื้นที่ | | | | รวม |
| | ที่ดิน ล้านบาท | สำนักงาน ล้านบาท | เครื่องจักร ล้านบาท | ยานพาหนะ ล้านบาท | |
| ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 2,388 | 39 | 4 | 85 | 2,516 |
| การเพิ่มขึ้น | 38 | 23 | - | 19 | 80 |
| การยกเลิกสัญญา | (96) | - | - | (2) | (98) |
| การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า | (98) | - | - | - | (98) |
| ค่าเสื่อมราคา | (133) | (12) | (1) | (34) | (180) |
| ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 2,099 | 50 | 3 | 68 | 2,220 |
| ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | 2,099 | 50 | 3 | 68 | 2,220 |
| การเพิ่มขึ้น | 48 | 8 | - | 48 | 104 |
| การยกเลิกสัญญา | - | - | - | (2) | (2) |
| การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า | - | 31 | - | - | 31 |
| ค่าเสื่อมราคา | (125) | (14) | (1) | (34) | (174) |
| ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 2,022 | 75 | 2 | 80 | 2,179 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|---|----------------------|---------------------|---------------------|------|
| | พื้นที่ | | | รวม |
| | ที่ดิน ล้านบาท | สำนักงาน ล้านบาท | ยานพาหนะ ล้านบาท | |
| ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | 438 | 31 | 71 | 540 |
| การเพิ่มขึ้น | 1 | 24 | 15 | 40 |
| การยกเลิกสัญญา | (96) | - | (2) | (98) |
| การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า | (38) | - | - | (38) |
| ค่าเสื่อมราคา | (39) | (12) | (31) | (82) |
| ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | 266 | 43 | 53 | 362 |
| ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | 266 | 43 | 53 | 362 |
| การเพิ่มขึ้น | 30 | 8 | 45 | 83 |
| การยกเลิกสัญญา | - | - | (2) | (2) |
| การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า | - | 31 | - | 31 |
| ค่าเสื่อมราคา | (32) | (13) | (29) | (74) |
| ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | 264 | 69 | 67 | 400 |

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ไม่ได้รวมรับรู้ในหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น | 45 | 25 | 18 | 14 |
| ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ | 33 | 27 | 26 | 25 |
| กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่า | 180 | 186 | 61 | 66 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

23 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

| | งบการเงินรวม | | | |
|---|--|--------------------------------------|-------------------------------------|----------------|
| | สิทธิในสัญญา ซื้อขาย/ประกอบ กิจการไฟฟ้า ล้านบาท | ค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์ ล้านบาท | สิทธิการใช้ สินทรัพย์ ล้านบาท | รวม ล้านบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| ราคาทุน | 44,480 | 567 | 3,800 | 48,847 |
| หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม | (5,293) | (359) | (1,669) | (7,321) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | 39,187 | 208 | 2,131 | 41,526 |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 39,187 | 208 | 2,131 | 41,526 |
| เพิ่มขึ้นในระหว่างปี | - | 361 | - | 361 |
| โอนเข้า | - | 11 | - | 11 |
| การจำหน่ายหน่วยธุรกิจ - สุทธิ | - | (7) | - | (7) |
| ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี | (1,893) | (45) | (177) | (2,115) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ | 37,294 | 528 | 1,954 | 39,776 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| ราคาทุน | 44,480 | 931 | 3,800 | 49,211 |
| หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม | (7,186) | (403) | (1,846) | (9,435) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | 37,294 | 528 | 1,954 | 39,776 |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | |
| ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | 37,294 | 528 | 1,954 | 39,776 |
| เพิ่มขึ้นในระหว่างปี | - | 438 | - | 438 |
| โอนเข้า | - | 29 | - | 29 |
| ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี | (1,893) | (107) | (164) | (2,164) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ | 35,401 | 888 | 1,790 | 38,079 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | |
| ราคาทุน | 44,480 | 1,398 | 3,800 | 49,678 |
| หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม | (9,079) | (510) | (2,010) | (11,599) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | 35,401 | 888 | 1,790 | 38,079 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|---|----------------------|--------------|-------------|---------|
| | สิทธิในสัญญา | | สิทธิการใช้ | |
| | ซื้อขาย/ประกอบ | ค่าลิขสิทธิ์ | สินทรัพย์ | รวม |
| | กิจการไฟฟ้า | ซอฟต์แวร์ | สินทรัพย์ | |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| ราคาทุน | - | 328 | 338 | 666 |
| <u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม | - | (136) | (253) | (389) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | - | 192 | 85 | 277 |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | - | 192 | 85 | 277 |
| เพิ่มขึ้นในระหว่างปี | - | 359 | - | 359 |
| โอนเข้า | - | 3 | - | 3 |
| การจำหน่ายหน่วยธุรกิจ - สุทธิ | - | (7) | - | (7) |
| ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี | - | (40) | (25) | (65) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ | - | 507 | 60 | 567 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | |
| ราคาทุน | - | 682 | 338 | 1,020 |
| <u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม | - | (175) | (278) | (453) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | - | 507 | 60 | 567 |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | |
| ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ | - | 507 | 60 | 567 |
| เพิ่มขึ้นในระหว่างปี | - | 435 | - | 435 |
| โอนเข้า | - | 7 | - | 7 |
| ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี | - | (103) | (20) | (123) |
| ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ | - | 846 | 40 | 886 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | |
| ราคาทุน | - | 1,124 | 338 | 1,462 |
| <u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม | - | (278) | (298) | (576) |
| ราคาตามบัญชี - สุทธิ | - | 846 | 40 | 886 |

สิทธิการใช้สินทรัพย์ของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วย สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยง สิทธิในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ สิทธิการใช้พื้นที่ สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซ และสิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

24 ค่าความนิยม

| | งบการเงินรวม | |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม | | |
| ราคาทุน | 36,090 | 36,090 |
| หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า | - | - |
| ราคาตามบัญชีสุทธิ | 36,090 | 36,090 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | | |
| ราคาทุน | 36,090 | 36,090 |
| หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า | - | - |
| ราคาตามบัญชีสุทธิ | 36,090 | 36,090 |

ค่าความนิยมจำนวน 36,090 ล้านบาท เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของกลุ่ม บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมในประเทศไทย

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นประจำทุกปี โดยกลุ่มกิจการได้เปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้มูลค่าจากการใช้คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินที่ครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่กลุ่มกิจการมี และประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและได้รับการอนุมัติจากผู้บริหาร โดยใช้อัตราเงินเฟ้อร้อยละ 1.79 ต่อปี และอัตราคิดลดร้อยละ 6.39 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 อัตราเงินเฟ้อร้อยละ 1.76 ต่อปี และอัตราคิดลดร้อยละ 6.22 ต่อปี) โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนคำนวณโดยอ้างอิงจากมูลค่าการใช้มีจำนวนมากกว่ามูลค่าตามบัญชี หากมีการเพิ่มของอัตราคิดลดอีกร้อยละ 1 ต่อปี ก็ยังคงไม่ทำให้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่าราคาตามบัญชี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

25 เจ้าหนี้การค้า

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--------------------------------------|----------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.7 | 5,409 | 8,293 | 1,289 | 4,864 |
| เจ้าหนี้การค้ากิจการอื่น | | 1,651 | 2,594 | 238 | 75 |
| รวมเจ้าหนี้การค้า | | 7,060 | 10,887 | 1,527 | 4,939 |

26 เจ้าหนี้อื่น

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------------------------|----------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 40.7 | 277 | 399 | 268 | 542 |
| เจ้าหนี้อื่นกิจการอื่น | | 556 | 625 | 279 | 387 |
| เงินรับล่วงหน้า | | 159 | 81 | 56 | 57 |
| ดอกเบี้ยค้างจ่าย | | 506 | 467 | 284 | 263 |
| ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น | | 784 | 811 | 161 | 138 |
| รวมเจ้าหนี้อื่น | | 2,282 | 2,383 | 1,048 | 1,387 |

27 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | |
|---------------------------------------|--------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท | 81 | 2,171 |
| ตั๋วสัญญาใช้เงิน | 30 | 1,200 |
| รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 111 | 3,371 |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินของกลุ่มกิจการมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.80 ถึง 3.87 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565: ร้อยละ 1.85 ถึงร้อยละ 3.89 ต่อปี)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

28 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 หนี้สินหมุนเวียนอื่นของกลุ่มกิจการส่วนใหญ่ประกอบด้วย ภาษีเงินได้ค้างจ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่มที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 832 ล้านบาท และ 705 ล้านบาท ตามลำดับ (พ.ศ. 2565 ภาษีเงินได้ค้างจ่าย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ และประมาณการหนี้สินระยะสั้น จำนวน 305 ล้านบาท 1,424 ล้านบาท และ 256 ล้านบาทตามลำดับ)

29 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ

29.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท | 49,021 | 46,529 | 7,190 | 10,930 |
| บวก รายการปรับปรุงมูลค่าสุทธิจากการรวมธุรกิจ - สุทธิ | - | 110 | - | - |
| รวมเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท | 49,021 | 46,639 | 7,190 | 10,930 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญดอลลาร์สหรัฐ | 6,362 | 11,538 | - | - |
| หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้หรือตัดบัญชี | (241) | (212) | (6) | (10) |
| | 55,142 | 57,965 | 7,184 | 10,920 |
| หัก ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี | (4,361) | (11,458) | (739) | (3,738) |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 50,781 | 46,507 | 6,445 | 7,182 |

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท

รายละเอียดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาททั้งหมดและเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกัน มีดังนี้

| ลำดับที่ | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ล้านบาท) | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 (ล้านบาท) | อัตราดอกเบี้ย | การชำระคืนเงินต้น | กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย |
|----------|--|--|---|--|------------------------------|
| | | | | | |
| 1 | 3,900 | 4,500 | อัตราดอกเบี้ยคงที่ | ชำระคืนทุกหกเดือน นับจากเดือน กันยายน พ.ศ. 2563 | ชำระทุกหกเดือน |
| 2 | - | 3,000 | อัตราดอกเบี้ยคงที่ | ชำระคืนเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2566 | ชำระทุกหกเดือน |
| 3 | 3,290 | 3,430 | THOR 1 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อไป | ชำระคืนทุกหกเดือน นับจากเดือน กันยายน พ.ศ. 2565 | ชำระทุกเดือน |
| รวม | 7,190 | 10,930 | | | |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมที่ค้ำประกันโดยบริษัทและบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง มีดังนี้

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

| ลำดับที่ | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ล้านบาท) | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 (ล้านบาท) | อัตราดอกเบี้ย | การชำระคืนเงินต้น | กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ย |
|----------|--|--|--|--|--------------------------|
| 1 | 2,848 | 3,403 | FDR 6 เดือน อัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2561 | ชำระทุกหกเดือน |
| 2 | 88 | 99 | อัตราดอกเบี้ยคงที่ | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2560 | ชำระทุกหกเดือน |
| 3 | -(n) | 2,813 | THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนตุลาคม พ.ศ. 2555 | ชำระทุกสามเดือน |
| 4 | 532 | 649 | BIBOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2564 | ชำระทุกสามเดือน |
| 5 | 225 | 290 | BIBOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2564 | ชำระทุกสามเดือน |
| 6 | 2,398 | 2,713 | THOR 1 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนตุลาคม พ.ศ. 2564 | ชำระทุกเดือน |
| 7 | 4,589 | 5,294 | THOR 1 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 | ชำระทุกเดือน |
| 8 | 1,500 | 1,500 | THBFIX 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2567 | ชำระทุกหกเดือน |
| 9 | 3,000 | 3,000 | BIBOR 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 | ชำระทุกหกเดือน |
| 10 | 6,110 | 6,370 | THOR 1 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่เดือนกันยายน พ.ศ. 2565 | ชำระทุกเดือน |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| ลำดับที่ | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ล้านบาท) | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 (ล้านบาท) | อัตราดอกเบี้ย | การชำระเงินต้น | กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย |
|----------|--|--|---|--|------------------------------|
| 11 | 3,000 | 3,000 | อัตราดอกเบี้ยคงที่ | ชำระเงินเดือนมกราคม พ.ศ. 2568 | ชำระทุกหกเดือน |
| 12 | - | 4,000 | อัตราดอกเบี้ยคงที่ | ชำระเงินเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 | ชำระทุกหกเดือน |
| 13 | 949 | 1,134 | THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือน นับจาก เดือนกันยายน พ.ศ. 2565 | ชำระทุกเดือน |
| 14 | 1,090 | 400 | THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือนนับจาก สามสิบเดือนหลังจากเบิกใช้ เงินกู้ครั้งแรก | ชำระทุกเดือน |
| 15 | 2,000 | 700 | THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือนนับจาก สามสิบหกเดือนหลังจากเบิก ใช้เงินกู้ครั้งแรก | ชำระทุกหกเดือน |
| 16 | 279 | 233 | อัตราดอกเบี้ยคงที่ | ชำระเงินทุกสามเดือนนับจาก เบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก | ชำระทุกสามเดือน |
| 17 | 2,000 | - | BIBOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระเงินเดือนมีนาคม พ.ศ. 2569 | ชำระทุกสามเดือน |
| 18 | 2,000 | - | FDR 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือนนับจาก สามสิบเดือนหลังจากเบิกใช้ เงินกู้ครั้งแรก | ชำระทุกหกเดือน |
| 19 | 6,844 ⁽ⁿ⁾ | - | MLR หักอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือนนับจาก เดือนเมษายน พ.ศ. 2567 | ชำระทุกสามเดือน |
| 20 | 144 ⁽ⁿ⁾ | - | MLR หักอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือนนับจาก เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 | ชำระทุกสามเดือน |
| 21 | 1,304 ⁽ⁿ⁾ | - | THOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือนนับจาก เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 | ชำระทุกสามเดือน |
| 22 | 932 ⁽ⁿ⁾ | - | THOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระเงินทุกหกเดือนนับจาก เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 | ชำระทุกสามเดือน |
| รวม | 41,832 | 35,598 | | | |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

- (ก) เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินในประเทศจำนวนสามแห่ง สำหรับเงินกู้ยืมจำนวน 11,500 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 9,400 ล้านบาท และวงเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 2,100 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมจำนวน 9,400 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายคืนเงินกู้ยืมเดิมก่อนกำหนดทั้งจำนวน ซึ่งประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐจำนวน 137 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 4,695 ล้านบาท และเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท จำนวน 2,813 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารสภาพคล่องของบริษัทย่อยทางอ้อม

เงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

| ลำดับที่ | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ล้านดอลลาร์สหรัฐ) | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 (ล้านดอลลาร์สหรัฐ) | อัตราดอกเบี้ย | การชำระคืนเงินต้น | กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ย |
|----------|---|---|-------------------------------------|--|--------------------------|
| 1 | - | 137 | USD-LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2555 | ชำระทุกสามเดือน |
| 2 | - | 10 | USD-LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2558 | ชำระทุกหกเดือน |
| 3 | 185 | 185 | SOFR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกสิบสองเดือนนับจากสามสิบหกเดือนหลังจาก เบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก | ชำระทุกหกเดือน |
| รวม | 185 | 332 | | | |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

กลุ่มกิจการมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้

| ลำดับที่ | วงเงินกู้ยืม พ.ศ. 2566 (ล้านบาท) | วงเงินกู้ยืม พ.ศ. 2565 (ล้านบาท) | อัตราดอกเบี้ย | การชำระคืนเงินต้น | กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย |
|----------|--|--|---|---|------------------------------|
| 1 | 5,000 | - | THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับ จากเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 | ชำระทุกสามเดือน |
| 2 | 2,000 | - | THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับ จากเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2569 | ชำระทุกหกเดือน |
| 3 | - | 2,000 | BIBOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนเดือนมีนาคม พ.ศ. 2569 | ชำระทุกสามเดือน |
| 4 | - | 2,000 | FDR 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก สามสิบเดือนหลังจากเบิกใช้ เงินกู้ครั้งแรก | ชำระทุกหกเดือน |
| รวม | 7,000 | 4,000 | | | |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทมีวงเงินค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง รวมจำนวน 24,353 ล้านบาทและ 185 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่งมีวงเงินค้ำประกัน สำหรับเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดังกล่าว รวมจำนวน 3,000 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทมีวงเงินค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง รวมจำนวน 25,816 ล้านบาทและ 185 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่งมีวงเงินค้ำประกัน สำหรับเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดังกล่าว รวมจำนวน 7,000 ล้านบาท) ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ งวดสุดท้ายจำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐแก่สถาบันการเงินและอยู่ในระหว่างการดำเนินการเพื่อปลดหลักประกันต่าง ๆ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ภายใต้สัญญาเงินกู้ตามที่ได้กล่าวข้างต้น กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น กำหนดเวลาการชำระเงินเพิ่มทุน การจ่ายเงินปันผล การลดทุนเรือนหุ้น การควบหรือรวมกิจการกับนิติบุคคลอื่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามสัญญา และการสำรองปริมาณจัดเก็บถ่านหิน เป็นต้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

29.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ยอดคงเหลือต้นปี | 57,965 | 57,262 | 10,920 | 11,588 |
| <u>กระแสเงินสด</u> | | | | |
| เงินสตรรับในระหว่างปี | 15,451 | 8,271 | - | - |
| เงินสดจ่ายคืนในระหว่างปี | (18,011) | (7,124) | (3,740) | (670) |
| ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตตบัญญัติ | (128) | (82) | - | - |
| <u>การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด</u> | | | | |
| การตัดจำหน่ายรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม | | | | |
| จากการรวมธุรกิจ | (110) | (25) | - | - |
| การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตตบัญญัติ | 100 | 35 | 4 | 2 |
| กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน | (128) | (401) | - | - |
| ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน | 3 | 29 | - | - |
| ยอดคงเหลือปลายปี | 55,142 | 57,965 | 7,184 | 10,920 |

29.3 ระยะเวลาการครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีดังต่อไปนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ครบกำหนดภายใน 1 ปี | 4,362 | 11,458 | 739 | 3,738 |
| ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี | 30,497 | 25,375 | 3,656 | 3,375 |
| ครบกำหนดเกินกว่า 5 ปี | 20,283 | 21,132 | 2,789 | 3,807 |
| รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ | 55,142 | 57,965 | 7,184 | 10,920 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

30 หุ้นกู้ - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หุ้นกู้ สกุลเงินบาท

หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้รอดบัญชี

หัก ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในปี

หุ้นกู้ - สุทธิ

งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ

พ.ศ. 2566

ล้านบาท

พ.ศ. 2565

ล้านบาท

54,500

51,500

(47)

(50)

54,453

51,450

(6,498)

-

47,955

51,450

หุ้นกู้ของบริษัท

เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2566 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันจำนวน 3,000 ล้านบาท มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการลงทุนสำหรับธุรกิจทั่วไป โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

| ลำดับ | จำนวน (ล้านบาท) | อัตราดอกเบี้ย | อายุหุ้นกู้ | กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย |
|-------|--------------------|-------------------|-------------|--------------------------------------|
| 1 | 3,000 | ร้อยละ 3.78 ต่อปี | 12 ปี | จ่ายดอกเบี้ยทุกเดือนเมษายน และตุลาคม |
| รวม | 3,000 | | | |

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 หุ้นกู้ของบริษัทจำนวน 54,453 ล้านบาท เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกัน โดยบริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น โดยหุ้นกู้ของกลุ่มกิจการมีอัตราดอกเบี้ยคงที่อยู่ที่ร้อยละ 2.11 ถึง 4.40 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 51,450 ล้านบาท และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่อยู่ที่ร้อยละ 2.11 ถึง 4.40 ต่อปี)

ระยะเวลาครบกำหนดของหุ้นกู้ มีดังนี้

งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ

พ.ศ. 2566

ล้านบาท

พ.ศ. 2565

ล้านบาท

6,498

-

11,492

17,987

36,463

33,463

54,453

51,450

ครบกำหนดภายใน 1 ปี

ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี

ครบกำหนดเกินกว่า 5 ปี

รวมหุ้นกู้ - สุทธิ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การเปลี่ยนแปลงของหนี้ที่สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | | | | |
| ยอดคงเหลือต้นปี | 51,450 | 44,370 | 51,450 | 41,456 |
| <u>กระแสเงินสด</u> | | | | |
| เงินได้รับในระหว่างปี | 3,000 | 12,000 | 3,000 | 12,000 |
| เงินสดจ่ายคืนในระหว่างปี | - | (5,000) | - | (2,000) |
| ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตตบัญชี | (3) | (14) | (3) | (14) |
| <u>การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด</u> | | | | |
| การตัดจำหน่ายรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมจาก | | | | |
| การรวมธุรกิจ | - | 84 | - | - |
| การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาหนี้กู้ยืม | | | | |
| รอตตบัญชี | 6 | 10 | 6 | 8 |
| ยอดคงเหลือปลายปี | 54,453 | 51,450 | 54,453 | 51,450 |

31 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| หนี้สินตามสัญญาที่ทำกับลูกค้า ⁽¹⁾ | 14,731 | 14,639 | 448 | 487 |
| อื่น ๆ | 778 | 511 | 162 | 160 |
| รวมหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | 15,509 | 15,150 | 610 | 647 |

⁽¹⁾ เงินรับล่วงหน้าสำหรับค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าซึ่งเกี่ยวกับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยตามที่ตกลงกับ กฟผ. และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

32 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|-----------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | 5,130 | 4,818 | 350 | 426 |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | (9,973) | (10,474) | (626) | (917) |
| ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ | (4,843) | (5,656) | (276) | (491) |

รายการเคลื่อนไหวของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ณ วันที่ 1 มกราคม | (5,656) | (6,713) | (491) | (552) |
| (เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน | 769 | 1,090 | 149 | 76 |
| (เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 44 | (33) | 66 | (15) |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | (4,843) | (5,656) | (276) | (491) |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การตัดบัญชีมีดังนี้

| งบการเงินรวม | | | | | | | | | | |
|---|---|---------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|-----------------------------------|----------------------|---------------|
| ที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ ล้ำบาท | ประมาณการ หนี้สินสำหรับ ผลประโยชน์ พนักงาน ล้ำบาท | ค่าใช้จ่าย เพื่อการลงทุน ล้ำบาท | สำรองค่าเผื่อ ล้ำบาท | รายได้ รอตัดบัญชี ล้ำบาท | ลูกหนี้ตาม สัญญาเช่า | | หนี้สินตาม สัญญาเช่า | | ขาดทุนสะสม ล้ำบาท | รวม ล้ำบาท |
| | | | | | การเงิน ล้ำบาท | สัญญาเช่า ล้ำบาท | สัญญาเช่า ล้ำบาท | หนี้สินตาม สัญญาเช่า ล้ำบาท | | |
| 604 | 119 | 72 | 287 | 2,765 | 342 | 44 | 50 | 535 | | 4,818 |
| (70) | 6 | 4 | 62 | 35 | 6 | (8) | 7 | 336 | | 378 |
| - | (55) | - | - | - | - | (11) | - | - | | (66) |
| 534 | 70 | 76 | 349 | 2,800 | 348 | 25 | 57 | 871 | | 5,130 |
| สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี | | | | | | | | | | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | | | | | | | | | | |
| เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน | | | | | | | | | | |
| เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | | | | | | | | | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | | | | | | | | | | |
| สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี | | | | | | | | | | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | |
| เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน | | | | | | | | | | |
| เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | | | | | | | | | |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | | | | | | | | | | |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซันเบอร์รี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินรวม | | | | | | | | | |
|------------------|------------------|--------------|----------------|---------------|---------|----------|---------------|---------|----------|
| สินทรัพย์ทาง | | | | | | | | | |
| การเงินที่วัด | | | | | | | | | |
| มูลค่าด้วยมูลค่า | | | | | | | | | |
| ยุติธรรมผ่าน | | | | | | | | | |
| ลูกหนี้ตาม | สัญญาเช่าการเงิน | ที่ดิน อาคาร | มูลค่ายุติธรรม | สัญญาอนุพันธ์ | อื่น ๆ | รวม | สัญญาอนุพันธ์ | อื่น ๆ | รวม |
| | | | | | | | | | |
| ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| (561) | (332) | (1,643) | (7,876) | (61) | (1) | (10,474) | (1) | - | (10,474) |
| 177 | - | 29 | 332 | 9 | - | 391 | - | (156) | 391 |
| - | 110 | - | - | - | - | 110 | - | - | 110 |
| (384) | (222) | (1,614) | (7,544) | (52) | (1) | (9,973) | (1) | (156) | (9,973) |
| (729) | (335) | (1,670) | (8,216) | (87) | (23) | (11,060) | (23) | - | (11,060) |
| 168 | - | 27 | 340 | 26 | - | 561 | - | - | 561 |
| - | 3 | - | - | - | 22 | 25 | 22 | - | 25 |
| (561) | (332) | (1,643) | (7,876) | (61) | (1) | (10,474) | (1) | - | (10,474) |

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | | | | | |
|--------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------|----------------------|-------|--|--|--|
| ประเภทการ หนี้สินสำหรับ | | | | | | | | | |
| ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สำหรับ | ผลประโยชน์ พนักงาน สำหรับ | ค่าใช้จ่าย เพื่อการลงทุน สำหรับ | หนี้สินตาม สัญญาเช่า สำหรับ | สำรองค่าเผื่อ สำหรับ | ขาดทุนสะสม สำหรับ | รวม | | | |
| 244 | 71 | 70 | 10 | 31 | - | 426 | | | |
| (83) | 7 | 4 | 1 | 1 | 38 | (32) | | | |
| - | (44) | - | - | - | - | (44) | | | |
| 161 | 34 | 74 | 11 | 32 | 38 | 350 | | | |
| 337 | 65 | 91 | 8 | 31 | - | 532 | | | |
| (93) | 6 | (21) | 2 | - | - | (106) | | | |
| 244 | 71 | 70 | 10 | 31 | - | 426 | | | |

สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566

เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน

เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565

เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซันเนอรี่ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | |
|--|----------------------|------------|-------|------|---------|
| | สินทรัพย์ทาง | | | | |
| | การเงินที่วัดมูลค่า | | | | |
| | ด้วยมูลค่ายุติธรรม | | | | |
| | ที่ดิน อาคาร | ค่าใช้จ่าย | | | |
| | และอุปกรณ์ | รอตัดบัญชี | | | |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | | | |
| ลูกหนี้ตาม | | | | | |
| สัญญาเช่าการเงิน | | | | | |
| ล้านบาท | | | | | |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | | | | | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 | (561) | (28) | (321) | (7) | (917) |
| (เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน | 177 | 13 | - | (9) | 181 |
| (เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | - | - | 110 | - | 110 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | (384) | (15) | (211) | (16) | (626) |
| สินทรัพย์ทาง | | | | | |
| การเงินที่วัดมูลค่า | | | | | |
| ด้วยมูลค่ายุติธรรม | | | | | |
| ที่ดิน อาคาร | (729) | (42) | (306) | (7) | (1,084) |
| และอุปกรณ์ | 168 | 14 | - | - | 182 |
| ล้านบาท | - | - | (15) | - | (15) |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | (561) | (28) | (321) | (7) | (917) |

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ามีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 90 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 จำนวน 3 ล้านบาท) ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 448 ล้านบาท (พ.ศ. 2565: จำนวน 16 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนจำนวนเงิน 8 ล้านบาท จะหมดอายุในปี พ.ศ. 2569 (พ.ศ. 2569 (พ.ศ. 2565 รายการขาดทุนจำนวนเงิน 8 ล้านบาท จะหมดอายุในปี พ.ศ. 2569)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

33 สำรองตามกฎหมาย

| | งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------|---|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ยอดคงเหลือต้นปี | 2,268 | 2,088 |
| จัดสรรระหว่างปี | 40 | 180 |
| ยอดคงเหลือปลายปี | 2,308 | 2,268 |

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องตั้งสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายไม่สามารถจัดสรรได้

34 รายได้อื่น

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| กำไรจากการขายเงินลงทุน | - | 789 | - | 897 |
| กำไรจากการขายหน่วยธุรกิจ | - | 388 | - | 388 |
| รายได้จากเงินประกันค่าเสียหาย | 852 | 586 | 214 | 14 |
| ดอกเบี้ยรับ | 615 | 281 | 197 | 160 |
| อื่นๆ | 299 | 495 | 185 | 171 |
| รวมรายได้อื่น | 1,766 | 2,539 | 596 | 1,630 |

35 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรสุทธิสามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ค่าวัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป | 64,880 | 105,035 | 19,356 | 37,366 |
| ค่าใช้จ่ายการผลิต | 2,058 | 1,387 | 185 | 243 |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 9,309 | 9,112 | 1,718 | 1,588 |
| ค่าใช้จ่ายพนักงานและค่าจ้างบุคคลภายนอก | 3,362 | 3,280 | 2,335 | 2,004 |
| ค่าซ่อมแซม | 2,023 | 2,349 | 650 | 666 |
| การด้อยค่าสินทรัพย์ | 327 | 388 | - | - |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

36 ต้นทุนทางการเงิน

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--------------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | | | | |
| ดอกเบี้ยจ่าย | 4,375 | 3,285 | 2,708 | 2,208 |
| ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่จ่าย | 111 | 48 | 12 | 12 |
| ต้นทุนทางการเงินอื่น | 811 | 966 | 13 | 18 |
| รวมต้นทุนทางการเงิน | 5,297 | 4,299 | 2,733 | 2,238 |

37 ภาษีเงินได้

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | | | | |
| ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน: | | | | |
| ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษีสำหรับปี | 1,275 | 714 | 117 | 81 |
| รวมภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน | 1,275 | 714 | 117 | 81 |
| ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี: | | | | |
| ลด (เพิ่ม) ในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | | | | |
| (หมายเหตุฯ ข้อ 32) | (378) | (529) | 32 | 106 |
| เพิ่ม (ลด) ในหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | | | | |
| (หมายเหตุฯ ข้อ 32) | (391) | (561) | (181) | (182) |
| รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | (769) | (1,090) | (149) | (76) |
| รวมค่าใช้จ่าย (ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้ | 506 | (376) | (32) | 5 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีกับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| กำไรก่อนภาษี | 5,316 | 1,081 | 759 | 3,607 |
| ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ | 20 | 20 | 20 | 20 |
| ผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้ | 1,063 | 216 | 152 | 721 |
| ผลกระทบ: | | | | |
| ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี | 223 | 157 | 51 | 41 |
| รายได้ที่ได้รับยกเว้นภาษีหรือรายจ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่มขึ้น | (782) | (350) | (434) | (774) |
| ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึกเป็น | | | | |
| สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี | 86 | 2 | 82 | - |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย | (202) | (308) | - | - |
| การปรับปรุงภาษีเงินได้ของปีก่อน | (14) | (31) | 117 | 17 |
| ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มกิจการ | | | | |
| ดำเนินกิจการอยู่ | (20) | (62) | - | - |
| การรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ยังไม่เคยรับรู้ | 152 | - | - | - |
| ภาษีเงินได้ | 506 | (376) | (32) | 5 |

อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการและบริษัทคืออัตราร้อยละ 9.52 และร้อยละ 4.22 ตามลำดับ (พ.ศ. 2565 ร้อยละ 34.78 และร้อยละ 0.14 ตามลำดับ)

การเปลี่ยนแปลงของภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | | | | |
|--|---------------------|---------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 | | | พ.ศ. 2565 | | |
| | ก่อนภาษี ล้านบาท | ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท | หลังภาษี ล้านบาท | ก่อนภาษี ล้านบาท | ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท | หลังภาษี ล้านบาท |
| กำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ | | | | | | |
| สำหรับผลประโยชน์พนักงาน | (262) | 55 | (207) | - | - | - |
| การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด | (14) | 6 | (7) | (562) | 41 | (521) |
| ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง | (22) | 5 | (17) | 28 | (6) | 22 |
| ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุน | | | | | | |
| ในตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม | | | | | | |
| ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 549 | (110) | 439 | (59) | 12 | (47) |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | | | |
|--|----------------------|---------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|---------------------|
| | พ.ศ. 2566 | | | พ.ศ. 2565 | | |
| | ก่อนภาษี ล้านบาท | ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท | หลังภาษี ล้านบาท | ก่อนภาษี ล้านบาท | ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท | หลังภาษี ล้านบาท |
| กำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ | | | | | | |
| สำหรับผลประโยชน์พนักงาน | (220) | 44 | (176) | - | - | - |
| ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุน | | | | | | |
| ในตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม | | | | | | |
| ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | 549 | (110) | 439 | (70) | 14 | (56) |

38 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

| | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| กำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท) | 3,694 | 891 | 791 | 3,602 |
| จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น) | 2,819 | 2,819 | 2,819 | 2,819 |
| กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท) | 1.31 | 0.32 | 0.28 | 1.28 |

กลุ่มกิจการไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนอรายงาน ดังนั้น จึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

39 เงินปันผลจ่าย

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผล สำหรับปี พ.ศ. 2565 ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 1,410 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 0.20 บาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทแล้วในเดือนกันยายน พ.ศ. 2565 ดังนั้น เงินปันผลที่จะต้องจ่ายเพิ่มจึงเท่ากับอัตราหุ้นละ 0.30 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 846 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2566

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2566 คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากการดำเนินงานครึ่งปีแรกของปี พ.ศ. 2566 ในอัตราหุ้นละ 0.30 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 846 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2566

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

40 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในระหว่างงวดได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 47.27) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 10.00) และบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 10.00) ซึ่งบริษัททั้งสามแห่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด

รายละเอียดของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 19

นโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการแต่ละประเภทอธิบายได้ดังต่อไปนี้

| รายการ | นโยบายการกำหนดราคา |
|----------------------------|-----------------------------------|
| ขายสินค้า | ราคาตามสัญญา |
| การให้บริการ | ราคาตามสัญญา |
| ซื้อสินค้า / วัตถุดิบ | ราคาตามสัญญาซื้อขายอ้างอิงจากตลาด |
| ค่าเช่า | ราคาตามสัญญา |
| รับบริการ | ราคาตามสัญญา |
| ค่าความช่วยเหลือทางเทคนิค | ราคาตามสัญญา |
| ดอกเบี้ยรับ / ดอกเบี้ยจ่าย | อัตราตามสัญญา |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายการต่อไปนี้ เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

40.1 รายการค้า

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด | | | | |
| - รายได้จากการขาย | 486 | 683 | 4 | 3 |
| - รายได้จากการให้บริการ | 15 | - | - | - |
| - รายได้อื่น | 1 | 1 | - | - |
| - ต้นทุนขาย | 50,184 | 60,586 | 15,328 | 19,492 |
| - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 69 | 112 | 69 | 106 |
| - ดอกเบี้ยจ่าย | 2 | 3 | - | - |
| ผู้ถือหุ้น | | | | |
| - รายได้จากการขาย | 15,194 | 10,571 | 11,313 | 7,035 |
| - รายได้จากการให้บริการ | 1 | 1 | 1 | 1 |
| - รายได้อื่น | 10 | 9 | 7 | 6 |
| - ต้นทุนขาย | 2,558 | 16,614 | 2,515 | 16,214 |
| - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 2 | - | 2 | - |
| - ดอกเบี้ยจ่าย | 2 | 3 | 1 | 3 |
| - ต้นทุนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | 1 | - | - | - |
| บริษัทย่อย | | | | |
| - รายได้จากการขาย | - | - | 296 | 195 |
| - รายได้จากการบริการ | - | - | 883 | 780 |
| - ดอกเบี้ยรับ | - | - | 83 | 71 |
| - รายได้อื่น | - | - | 86 | 64 |
| - เงินปันผลรับ | - | - | 1,253 | 2,899 |
| - ต้นทุนขาย | - | - | 578 | 762 |
| - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | - | - | 17 | 25 |
| - ดอกเบี้ยจ่าย | - | - | 365 | 266 |
| - ต้นทุนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | - | - | 2 | 10 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| บริษัทรวม | | | | |
| - รายได้จากการให้บริการ | 8 | 5 | 7 | 5 |
| - ดอกเบี้ยรับ | 16 | 18 | 16 | 18 |
| - รายได้อื่น | 36 | 447 | 36 | 572 |
| - เงินปันผลรับ | - | - | - | 74 |
| - ต้นทุนขาย | 1 | - | - | - |
| - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | - | 1 | - | 1 |
| - ต้นทุนที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | 1 | - | 1 | - |
| การร่วมค้า | | | | |
| - รายได้จากการให้บริการ | 1 | 1 | 1 | 1 |
| - ดอกเบี้ยรับ | 10 | 6 | 10 | 6 |
| - รายได้อื่น | 5 | 5 | 5 | 5 |
| - เงินปันผลรับ | - | - | 414 | 492 |
| - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 1 | 1 | 1 | 1 |
| บริษัทรวมทางอ้อม | | | | |
| - รายได้จากการให้บริการ | 10 | 28 | 9 | 9 |
| - ดอกเบี้ยรับ | 384 | 159 | - | - |
| - ต้นทุนขาย | 6 | 1 | 1 | - |
| - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | - | 1 | - | 1 |
| - ต้นทุนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | - | - | 1 | - |
| กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | | | | |
| - รายได้จากการขาย | 13,279 | 19,065 | 3,194 | 10,041 |
| - รายได้จากการให้บริการ | 473 | 223 | - | - |
| - รายได้อื่น | 38 | 22 | 20 | 16 |
| - เงินปันผลรับ | 225 | 192 | 225 | 186 |
| - ต้นทุนขาย | 997 | 7,489 | 461 | 507 |
| - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 217 | 140 | 176 | 128 |
| - ดอกเบี้ยจ่าย | 427 | 267 | 427 | 267 |
| - ต้นทุนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | 60 | 39 | 58 | 39 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

40.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ลูกหนี้การค้า | | | | |
| - บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด | 35 | 38 | 1 | - |
| - ผู้ถือหุ้น | 2,432 | 939 | 1,808 | 640 |
| - บริษัทย่อย | - | - | 342 | 145 |
| - การร่วมค้า | 1 | 1 | 1 | 1 |
| - บริษัทร่วม | 5 | 2 | 4 | 1 |
| - บริษัทร่วมทางอ้อม | 3 | 3 | 2 | 3 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ | 1,340 | 2,141 | 248 | 983 |
| รวมลูกหนี้การค้า | 3,816 | 3,124 | 2,406 | 1,773 |
| ลูกหนี้อื่น | | | | |
| - บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด | 2 | 2 | 1 | 1 |
| - ผู้ถือหุ้น | 17 | 1 | - | 1 |
| - บริษัทย่อย | - | - | 31 | 15 |
| - การร่วมค้า | 3 | 2 | 4 | 2 |
| - บริษัทร่วม | 18 | 22 | 18 | 22 |
| - บริษัทร่วมทางอ้อม | 2 | 1 | - | - |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ | 140 | 36 | 135 | 35 |
| รวมลูกหนี้อื่น | 182 | 64 | 189 | 76 |

40.3 เงินปันผลค้างรับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| เงินปันผลค้างรับ | | | | |
| - การร่วมค้า | 84 | 106 | 84 | 106 |
| รวมเงินปันผลค้างรับ | 84 | 106 | 84 | 106 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

40.4 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | |
| - บริษัทย่อยทางอ้อม | - | 1,000 |
| | - | 1,000 |

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| ยอดคงเหลือต้นปี | - | 968 | 1,000 | 968 |
| <u>กระแสเงินสด</u> | | | | |
| เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืม | - | 602 | - | 1,602 |
| เงินสดรับชำระเงินให้กู้ยืม | - | (1,570) | (1,000) | (1,570) |
| ยอดคงเหลือปลายปี | - | - | - | 1,000 |

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดสำหรับวงเงินกู้ยืมจำนวน 500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MMR สำหรับเงินกู้ระยะสั้นและมีกำหนดระยะเวลา 1 ปีนับจากลงนามในสัญญา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารสภาพคล่อง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทยังไม่ได้มีการเบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าว (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 500 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

40.5 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | |
| - บริษัทย่อย | | | | |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี | - | - | 433 | 48 |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี | - | - | 1,610 | 1,967 |
| - ดอกเบี้ยค้างรับ | - | - | 121 | 55 |
| - การร่วมค้า | | | | |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี | 99 | 100 | 99 | 100 |
| - ดอกเบี้ยค้างรับ | 26 | 17 | 26 | 17 |
| - บริษัทร่วม | | | | |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี | 92 | 92 | 92 | 92 |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี | 401 | 493 | 401 | 493 |
| - บริษัทร่วมทางอ้อม | | | | |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี | 4,515 | 2,988 | - | - |
| - ดอกเบี้ยค้างรับ | 1,181 | 862 | 670 | 709 |
| | 6,314 | 4,552 | 3,452 | 3,481 |

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ยอดคงเหลือต้นปี | 3,673 | 3,433 | 2,700 | 3,292 |
| <u>กระแสเงินสด</u> | | | | |
| เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืม | 1,915 | 1,089 | 422 | 198 |
| เงินสดรับชำระเงินให้กู้ยืม | (436) | (797) | (484) | (794) |
| <u>การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด</u> | | | | |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น | (20) | (6) | (3) | 4 |
| ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน | (25) | (46) | - | - |
| ยอดคงเหลือปลายปี | 5,107 | 3,673 | 2,635 | 2,700 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 314 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2557 เงินกู้มีระยะเวลา 10 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยต่อปีเท่ากับ MLR หักอัตราส่วนลด กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือน งวดแรกชำระในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2557 เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินกู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 12 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 60 ล้านบาท)

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 2,463 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2559 ภายใต้เงื่อนไขสัญญาการให้ความช่วยเหลือทางการเงิน ระหว่างบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด กับบริษัทซึ่งเป็นหนึ่งในผู้ให้การสนับสนุนทางการเงิน โดยเงินกู้มีระยะเวลา 15 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยต่อปีเท่ากับ MLR บวกส่วนเพิ่ม กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกครึ่งปี งวดแรกชำระในปี พ.ศ. 2564 โดยแต่ละปีชำระคืนเป็นอัตราร้อยละ 5.6 ถึง 14.0 ของเงินต้นตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยการชำระคืนเงินกู้ยืมจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาเงินกู้หลักกับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ก่อน เมื่อผ่านเงื่อนไขในแต่ละงวดจึงจะสามารถจ่ายชำระคืนได้ เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้จ่ายในโครงการก่อสร้าง โดยในวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 บริษัทได้รับชำระเงินให้กู้ยืมพร้อมดอกเบี้ย จำนวน 106 ล้านบาท และในวันเดียวกัน มีการเปลี่ยนผู้ให้กู้ยืมจากบริษัทเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง สำหรับเงินกู้ยืมจำนวน 2,412 ล้านบาท ซึ่งบริษัทรวมได้เบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วเต็มจำนวน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินกู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 1,462 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 1,756 ล้านบาท)

บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 3 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2560 ภายใต้เงื่อนไขสัญญาการให้ความช่วยเหลือทางการเงินระหว่าง บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด กับบริษัทซึ่งเป็นหนึ่งในผู้ให้การสนับสนุนทางการเงิน โดยเงินกู้มีระยะเวลา 12 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวบวกอัตราส่วนเพิ่ม กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกครึ่งปี งวดแรกชำระในปี พ.ศ. 2562 โดยการชำระคืนเงินกู้ยืมจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาเงินกู้หลักกับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ก่อน เมื่อผ่านเงื่อนไขในแต่ละงวดจึงจะสามารถจ่ายชำระคืนได้ จึงจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ระยะยาว เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้จ่ายในโครงการก่อสร้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ผู้กู้ได้เบิกใช้เงินเป็นจำนวน 3 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 99 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 3 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่า 100 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 895 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2561 เป็นเงินกู้เพื่อใช้ในการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานจากขยะอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตราย โดยมีกำหนดระยะเวลา 10 ปี และมีดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราส่วนลดคงที่ต่อไปและมีกำหนดจ่ายคืนตามจำนวนและระยะเวลาที่กำหนดจากผู้กู้ยืมเป็นครั้งคราว โดยในวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการมีการเปลี่ยนผู้ให้กู้ยืมเงินเป็นบริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่ง สำหรับวงเงินกู้ยืมจำนวน 198 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินกู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 148 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 198 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 834 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 4 มกราคม พ.ศ. 2564 เงินกู้มีระยะเวลา 10 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อไป กำหนดชำระเงินต้นทุกปีงวดแรกชำระในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2564 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม 2 แห่ง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 493 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 585 ล้านบาท)

บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 2,412 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 เงินกู้มีระยะเวลา 10 ปี และมีอัตราดอกเบี้ย THOR บวกอัตราราคาที่ต่อไป โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมแห่งหนึ่ง โดยการชำระคืนเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยแก่บริษัทขึ้นอยู่กับชำระคืนของบริษัทร่วม โดยบริษัทร่วมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาเงินกู้หลักกับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ก่อน เมื่อผ่านเงื่อนไขในแต่ละงวดจึงจะสามารถจ่ายชำระคืนเงินกู้แก่บริษัทย่อยได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 1,462 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 1,756 ล้านบาท)

วงเงินให้กู้ยืม 198 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 เงินกู้มีระยะเวลา 6 ปี นับจากวันที่มีการเบิกใช้ อัตราดอกเบี้ยร้อยละคงที่ต่อไป และบริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมแล้วเต็มจำนวน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมแห่งหนึ่ง อัตราดอกเบี้ย MLR ลบอัตราดอกเบี้ยคงที่ และมีกำหนดระยะเวลา 6 ปี นับจากวันที่เบิกใช้เงินกู้จากบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 148 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 198 ล้านบาท)

วงเงินให้กู้ยืม 675 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2566 เงินกู้มีกำหนดชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยในเดือนกันยายน พ.ศ. 2567 อัตราดอกเบี้ยร้อยละคงที่ต่อไป โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการบริหารการเงินในอนาคต ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 422 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 : ไม่มี)

CI Changfang Limited และ CI Xidao Limited

วงเงินให้กู้ยืม 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 2,471 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2565 เงินกู้มีระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่มีการเบิกใช้ อัตราดอกเบี้ยร้อยละคงที่ต่อไป โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทร่วมทางอ้อมดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมแล้วจำนวน 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 1,635 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน หรือเทียบเท่า 2,905 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 414 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน หรือเทียบเท่า 1,033 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

40.6 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | |
| - บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด | - | 2 | - | - |
| - ผู้ถือหุ้น | 3,095 ^(*) | 3,095 ^(*) | 3 | 3 |
| - บริษัทย่อย | - | - | 44 | - |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ | 15 | 13 | 15 | 13 |
| | 3,110 | 3,110 | 62 | 16 |

(*) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 3,092 ล้านบาท เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาที่สำคัญซึ่งเปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 41.3.8

40.7 เจ้าหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และเจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| เจ้าหนี้การค้าและค่าใช้จ่ายค้างจ่าย | | | | |
| - บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด | 5,263 | 4,815 | 1,102 | 1,724 |
| - ผู้ถือหุ้น | 64 | 3,096 | 51 | 3,075 |
| - บริษัทย่อย | - | - | 68 | 41 |
| - บริษัทร่วมทางอ้อม | 3 | - | - | - |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ | 79 | 382 | 68 | 24 |
| รวมเจ้าหนี้การค้าและค่าใช้จ่ายค้างจ่าย | 5,409 | 8,293 | 1,289 | 4,864 |
| เจ้าหนี้อื่น | | | | |
| - บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด | 31 | 50 | 31 | 44 |
| - ผู้ถือหุ้น | 4 | 78 | 4 | 77 |
| - บริษัทย่อย | - | - | 7 | 167 |
| - การร่วมค้า | 1 | 2 | 1 | 1 |
| - บริษัทร่วมทางอ้อม | 1 | 2 | 1 | 1 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ | 240 | 267 | 224 | 252 |
| รวมเจ้าหนี้อื่น | 277 | 399 | 268 | 542 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

40.8 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | |
| - บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด | 3 | 4 | - | - |
| - ผู้ถือหุ้น | 24 | 24 | 11 | 13 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ | 248 | 218 | 184 | 198 |
| | 275 | 246 | 195 | 211 |

40.9 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดสำหรับวงเงินกู้ยืมจำนวน 1,500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MMR สำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและมีกำหนดระยะเวลา 1 ปี นับจากลงนามในสัญญา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารสภาพคล่องระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทยังไม่ได้มีการเบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าว (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 1,500 ล้านบาท)

40.10 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ

| ณ วันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|------------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| - บริษัทย่อย | | | | |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี | - | - | 1,427 | 1,203 |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี | - | - | 7,810 | 9,234 |
| - กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น | | | | |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี | 16,100 | - | 16,100 | - |
| - ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี | - | 16,100 | - | 16,100 |
| | 16,100 | 16,100 | 25,337 | 26,537 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ยอดคงเหลือต้นปี | 16,100 | 8,000 | 26,537 | 19,631 |
| <u>กระแสเงินสด</u> | | | | |
| เพิ่มขึ้นในระหว่างปี | - | 8,100 | - | 8,100 |
| จ่ายคืนในระหว่างปี | - | - | (1,203) | (1,203) |
| ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชี | - | - | - | (1) |
| <u>การเปลี่ยนแปลงที่มีค่าใช้จ่ายเงินสด</u> | | | | |
| การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชี | - | - | 3 | 10 |
| ยอดคงเหลือปลายปี | 16,100 | 16,100 | 25,337 | 26,537 |

วงเงินกู้ยืมจำนวน 20,000 ล้านบาท ตามสัญญาลงวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2564 โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3 ต่อปี มีกำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือนและจ่ายคืนเงินต้นทั้งจำนวนในวันครบรอบ 3 ปี นับจากวันที่เบิกใช้เงินกู้เพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ โดยบริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทได้เบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วจำนวน 16,100 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 จำนวน 16,100 ล้านบาท)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินกู้ยืมระยะยาวที่บริษัทลงนามกับบริษัทย่อย ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาททั้งหมด มีดังนี้

| ลำดับที่ | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 | จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 | อัตราดอกเบี้ย | กำหนดการ | |
|----------|---|---|--|---|-----------------------------|
| | (ล้านบาท) | (ล้านบาท) | | การชำระคืนเงินต้น | จ่ายชำระดอกเบี้ย |
| | | | | | |
| 1 | 532 | 649 | BIBOR 3 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้น ทุกหกเดือนนับจากเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2564 | ชำระดอกเบี้ย ทุกสามเดือน |
| 2 | 225 | 290 | BIBOR 3 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้น ทุกหกเดือนนับจากเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2564 | ชำระดอกเบี้ย ทุกสามเดือน |
| 3 | 6,986 | 8,007 | THOR บวกอัตราร้อย ละคงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้น ทุกหกเดือนนับจากเดือน ตุลาคม พ.ศ. 2564 และ กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 | ชำระดอกเบี้ย ทุกเดือน |
| 4 | 1,500 | 1,500 | THOR 6 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ในวันที่ครบกำหนด | ชำระดอกเบี้ย หกเดือน |
| รวม | 9,243 | 10,446 | | | |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัทมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทย่อยที่ยังไม่ได้เบิกใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังต่อไปนี้

| วงเงินตามสัญญา | | | กำหนดการ | |
|----------------|-----------|-------------------------------|--|-------------------------|
| ลำดับที่ | (ล้านบาท) | อัตราดอกเบี้ย | การชำระคืนเงินต้น | จ่ายชำระดอกเบี้ย |
| 1 | 3,000 | THOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับจากเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 | ชำระดอกเบี้ยทุกสามเดือน |
| 2 | 2,000 | THOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี | ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับจากเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2569 | ชำระดอกเบี้ยทุกหกเดือน |
| รวม | 5,000 | | | |

40.11 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|----------------------------------|--------------|-----------|----------------------|-----------|
| | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
| | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท | ล้านบาท |
| ผลประโยชน์ระยะสั้น | 230 | 243 | 208 | 219 |

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

41 ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

41.1 ภาระผูกพัน

41.1.1 ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจ้างออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้งระบบเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างอาคารและสิ่งปลูกสร้าง ที่ถือเป็นภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน แต่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงินมีดังนี้

| | งบการเงินรวม | | | |
|----------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | เงินตราต่างประเทศ | | เงินตราต่างประเทศ | |
| | ล้าน | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | ล้าน | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| สกุลเงินบาท | - | 1,629 | - | 2,960 |
| สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ | 606 | 20,845 | 630 | 21,869 |
| สกุลเงินโครนสวีเดน | 120 | 419 | 391 | 1,306 |
| สกุลเงินยูโร | 1 | 21 | 2 | 78 |
| สกุลเงินเยน | 23 | 6 | - | - |
| รวม | | 22,920 | | 26,213 |

| | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | | |
|----------------------|----------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | เงินตราต่างประเทศ | | เงินตราต่างประเทศ | |
| | ล้าน | พ.ศ. 2566 ล้านบาท | ล้าน | พ.ศ. 2565 ล้านบาท |
| สกุลเงินบาท | - | 237 | - | 561 |
| สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ | -(1) | 9 | - | - |
| รวม | | 246 | | 561 |

(1) มูลค่าต่ำกว่าล้าน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

41.1.2 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 กลุ่มกิจการมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการระดมทุนทางการเงินตามธุรกิจปกติของกลุ่มกิจการ ดังต่อไปนี้

| ชื่อบริษัท | สกุลเงิน | พ.ศ. 2566 | พ.ศ. 2565 |
|---|--------------|-----------|-----------|
| | | ล้านบาท | ล้านบาท |
| บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) | บาท | 82 | 84 |
| บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด | บาท | 463 | 537 |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด | บาท | 147 | 20 |
| บริษัท โปรเพลส จำกัด | บาท | - | 90 |
| บริษัท ยูรสพลัส จำกัด | บาท | - | 52 |
| บริษัท เอลิโออส 1 จำกัด | บาท | - | 49 |
| บริษัท เอลิโออส 2 จำกัด | บาท | - | 61 |
| บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) | บาท | 393 | 741 |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด | บาท | 562 | 689 |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด | บาท | 327 | 589 |
| บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด | บาท | 411 | 411 |
| บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด | บาท | 11 | 11 |
| บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ⁽¹⁾ | บาท | 37 | 42 |
| บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ⁽²⁾ | ดอลลาร์สหรัฐ | 3 | 3 |

(1) หนังสือค้ำประกันของบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ค้ำประกันโดยบริษัทย่อยในวงเงินไม่เกินร้อยละ 65

(2) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 กลุ่มกิจการได้ออกหนังสือค้ำประกันจำนวนเงินไม่เกิน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ให้แก่ธนาคารแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันภาระหนี้สินของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

41.1.3 เลตเตอร์ออฟเครดิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด ที่เกี่ยวเนื่องกับการซื้อสินทรัพย์จำนวนเงิน 2.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และในนามบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ใต้หวัน จำกัด ที่เกี่ยวเนื่องกับการลงทุนในประเทศใต้หวัน จำนวนเงิน 1.6 ล้านดอลลาร์ใต้หวัน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 : บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ที่เกี่ยวเนื่องกับการซื้อถ่านหินจำนวนเงิน 29.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และในนามบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด ที่เกี่ยวเนื่องกับการซื้อสินทรัพย์จำนวนเงิน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

41.2 การผูกพันตามสัญญาบริการระยะยาว

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญากับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อรับบริการด้านการจัดการและบริการด้านการตรวจสอบการบริการด้านระบบและการบริการอื่นที่เกี่ยวข้องในขั้นตอนการปฏิบัติงานและการบำรุงรักษา โดยภายใต้เงื่อนไขตามสัญญาบริการดังกล่าว กลุ่มกิจการจะต้องจ่ายค่าตอบแทนการบริการเป็นจำนวนเงินตามที่ระบุในสัญญา สัญญาดังกล่าว มีกำหนดระยะเวลา 10 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ

41.3 สัญญาที่สำคัญ

41.3.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 17 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 21 ปี 25 ปี และ 30 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา ต่อมาในระหว่างปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการได้เข้าทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 2 ฉบับ โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาและขยายอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไปอีก 3 ปี นับตั้งแต่วันครบกำหนด

41.3.2 สัญญาซื้อขายก๊าซ

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำนวน 17 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาดังตั้ง 4 ปี ถึง 25 ปี ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาซึ่งสัญญาจำนวน 4 สัญญาสามารถต่ออายุออกไปได้อีก 4 ปีนับจากวันครบกำหนด โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

41.3.3 สัญญาซื้อขายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินกับบริษัทในประเทศและบริษัทในต่างประเทศจำนวน 7 สัญญา เพื่อซื้อถ่านหิน โดยปริมาณการซื้อขายและราคาถ่านหินเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

41.3.4 สัญญาร่วมดำเนินงานท่าเรือขนถ่ายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อใช้และให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัตถุดิบอื่นและสินค้าที่จำเป็น ซึ่งกลุ่มกิจการมีสิทธิใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลา 30 ปี โดยจะต้องจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนแก่ กนอ. ตามที่ระบุไว้ในสัญญา นอกจากนี้ กรรมสิทธิ์ในท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวได้ถูกโอนให้แก่ กนอ. แล้ว เมื่อครบกำหนด 15 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการ

41.3.5 สัญญาบริหารจัดการห่อปุ๋ยและบำรุงรักษาระยะยาว

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาจัดหาปุ๋ยและบำรุงรักษาระยะยาว กับบริษัทในประเทศและต่างประเทศ เพื่อจัดหาปุ๋ยและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

41.3.6 สัญญาบริการซ่อมบำรุง

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้าย่อยขนาด 230 kV (MSA) กับ กฟผ. เพื่อรับบริการการซ่อมบำรุงที่เป็นมาตรการป้องกันรวมถึงมาตรการแก้ไข หรือพร้อมให้บริการทันทีเมื่อเรียกหาในการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้าย่อยและระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าขนาด 230 kV เป็นระยะเวลา 6 ปี โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

41.3.7 สัญญาสัมปทาน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิต่างๆ สัญญาเช่า โบนัส และสิทธิประโยชน์อื่นๆ ภายใต้สัญญา Build Operate and Transfer Agreement (BOT) ซึ่งกลุ่มกิจการจะต้องจ่ายค่าสัมปทานให้แก่รัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเป็นรายไตรมาส ภายใน 90 วันนับจากวันสิ้นไตรมาส โดยจ่ายเป็นเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และกิบ ในอัตราร้อยละ 3.15 สำหรับ 7 ปีแรกของการดำเนินการเชิงพาณิชย์ และอัตราร้อยละ 7.2 สำหรับระยะเวลาหลังจากนั้นของรายได้จากการขายภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

41.3.8 สัญญาที่สำคัญภายใต้โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการได้เข้าทำสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit : ERU) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) รวม 4 สัญญา ดังนี้

ก) สัญญาซื้อขายทรัพย์สินหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit หรือ ERU)

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายทรัพย์สินหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อรับโอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU จาก TOP ในมูลค่าเทียบเท่าทั้งสิ้นไม่เกิน 757 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยกลุ่มกิจการจะทยอยจ่ายชำระตามความสำเร็จของโครงการและจะโอนกรรมสิทธิ์เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จและได้รับหนังสือรับรองผลงาน (Provisional Acceptance Certificate : PAC) ภายใต้โครงการ CFP เรียบร้อยแล้ว ซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าจะเงื่อนไขดังกล่าวจะแล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2568

ข) สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาขายไฟฟ้า ไอน้ำ และผลิตภัณฑ์อื่นๆ ในโครงการ ERU กับ TOP โดยสัญญาดังกล่าว มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU โดยปริมาณการซื้อขาย ราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

ค) สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสารหล่อลื่น

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อถ่านหิน เชื้อเพลิงอื่น และสารหล่อลื่นต่างๆ ที่จำเป็นในการเดินเครื่องและในการดำเนินการโครงการ ERU จาก TOP โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ง) สัญญาดำเนินการและบำรุงรักษา

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาว่าจ้าง TOP ให้เป็นผู้ให้บริการในการเดินเครื่องหน่วย ERU และการซ่อมบำรุงที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของโครงการ ERU โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปีนับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

41.3.9 สัญญาค้ำประกัน

บริษัทได้ลงนามในสัญญาค้ำประกันเงินกู้จำนวน 2 ฉบับกับสถาบันการเงิน เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งสำหรับวงเงินกู้ยืม 5,000 ล้านบาทและ 2,000 ล้านบาท โดยมีภาระค้ำประกันวงเงินกู้ยืมและภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องเนื่องจากวงเงินกู้สูงสุดไม่เกิน 6,000 ล้านบาทและ 2,400 ล้านบาท ตามลำดับ

41.3.10 สัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าและจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ กับบริษัทในประเทศและต่างประเทศเพื่อดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า CHP-III โดยรายละเอียดและเงื่อนไขการดำเนินงานและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งคาดว่าจะโครงการดังกล่าวจะแล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2567

41.3.11 สัญญาให้บริการการจัดการและดำเนินงาน

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาให้บริการการจัดการและดำเนินงานกับบริษัทในต่างประเทศสองแห่งเพื่อการอนุญาตให้ใช้สาธารณูปโภค สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 โดยได้รับค่าธรรมเนียมตามที่ระบุไว้ในสัญญา

42 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำ น้ำเย็น และเชื้อเพลิงจากขยะ โดยกลุ่มกิจการได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาสี่หรือแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ในฐานะที่เป็นบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเพื่อการอุตสาหกรรม กลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

43 เหตุการณ์สำคัญในระหว่างปี

เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ. 2566 บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (“เก็คโค-วัน”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ได้รับข้อเรียกร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการของสภาหอการค้าระหว่างประเทศ (ICC International Court of Arbitration) (การดำเนินคดีอนุญาโตตุลาการ) จากผู้เรียกร้อง ซึ่งเป็นคู่สัญญาในการจัดหาถ่านหินภายใต้สัญญาจัดหาและขนส่งถ่านหินกับเก็คโค-วัน โดยเรียกร้องค่าเสียหายฐานผิดสัญญาจากการยกเลิกการสั่งซื้อถ่านหิน จำนวนทุนทรัพย์ประมาณ 309 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อมาเก็คโค-วัน ได้ยื่นคำคัดค้านยืนยันว่าการดำเนินการของเก็คโค-วัน เป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาจัดหาและขนส่งถ่านหินที่ให้สิทธิในการยกเลิกการสั่งซื้อถ่านหินได้ ในกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ลดการส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าของเก็คโค-วัน และปัจจุบันการดำเนินคดีอนุญาโตตุลาการได้สิ้นสุดลงตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2566 โดย เก็คโค-วัน ไม่ต้องรับผิดชอบใดๆ ตามข้อเรียกร้องดังกล่าว

44 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

การเรียกชำระค่าหุ้นของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากบริษัท สำหรับหุ้นจำนวน 58,464,397 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.91 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 170 ล้านบาท โดยบริษัทได้อนุมัติการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวในวันที่ 8 มกราคม พ.ศ. 2567 เพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมของ CI Changfang Limited และ CI Xidao Limited ทั้งนี้บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2567



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร B ชั้น 5

ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์: 0 2140 4600 โทรสาร: 0 2140 4601

www.gpscgroup.com