

DECARBONIZATION FOR SUSTAINABLE FUTURE



ประทับในหทัยนิรันดร์

น้ำตาดอกไม้ร่วงรอยพระบาท พระนิราศคลาดคล้ายครรไลสวรรค์
ศีลปาชีพิพิพย์ประเทืองไฉทภวันท์ พระมิ่งขวัญมิ่งแคว้นแผ่นดิน
คู่พระองค์ทรงธรรม ฐ บำเพ็ญ ราชฎีร์มเย็นเป็นสุขทุกยุคสมัย
พระมิ่งแม่มาตุคามอร่ามอุไร ทรงสถิตประทับในหทัยนิรันดร์ ฯ

เนาวรัตน์ พงษ์ไพบูลย์



น้อมสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณเป็นล้นพ้นอันหาที่สุดมิได้

ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)



คุณค่าขององค์กร ACT SPIRIT



Ambition
เรียนรู้ ปรับตัว
ว่องไว



Commitment
ท้าทายเป้าหมาย
เน้นความยั่งยืน



Trust
รวมพลังเป็นหนึ่ง เชื่อใจ
เคารพความเห็นต่าง



Synergy
สร้างพลังรวม
อันยิ่งใหญ่



Performance
Excellence
ร่วมมุ่งสู่ความเป็นเลิศ



วิสัยทัศน์

บริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำ ด้านนวัตกรรม
และความยั่งยืนในระดับสากล



พันธกิจ

เป็นแกนนำธุรกิจไฟฟ้า
และพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท.

สร้างมูลค่าเพิ่มให้ผู้ถือหุ้นด้วยการเติบโต
ของผลกำไรอย่างมั่นคง

ส่งมอบพลังงานไฟฟ้าและสาธารณูปโภค
ที่มีเสถียรภาพสู่ลูกค้าผ่านการทำงานที่เป็นเลิศ

ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชน
สังคม และสิ่งแวดล้อม

แสวงหานวัตกรรมด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภค
เพื่อการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
ด้วยแนวทางพลังงานอัจฉริยะ



Innovation
ร่วมสร้างนวัตกรรม



Responsibility
for Society
ร่วมรับผิดชอบต่อสังคม



Integrity & Ethics
ร่วมสร้างพลั้ความดี



Trust & Respect
ร่วมสร้างความเชื่อมั่น



DECARBONIZATION FOR SUSTAINABLE FUTURE
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

GPSC Strategic Framework



Enhance
Competitiveness



Business
Expansion



Decarbonization

Enabler



Portfolio
Management



Financial
Strategy



Organization
Management

DECARBONIZATION FOR SUSTAINABLE FUTURE

Net Zero 2060



Net Zero 2050



GPSC ตระหนักถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ จึงมุ่งมั่นพัฒนาเทคโนโลยี และนวัตกรรม ควบคู่กับการนำกลไกราคาคาร์บอนภายในองค์กรมาประยุกต์ใช้ เพื่อบริหารจัดการ ความเสี่ยงและแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ ภายใต้แนวคิด **"มุ่งสู่ธุรกิจไฟฟ้าคาร์บอนต่ำและ การปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์"** โดยบริษัทได้ปรับและเร่งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจก สุทธิเป็นศูนย์ จากปี พ.ศ. 2603 เป็นปี พ.ศ. 2593 เพื่อยกระดับบทบาทของบริษัทในการขับเคลื่อน การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานอย่างเป็นรูปธรรม



กลยุทธ์เพื่อเพิ่มความสามารถ ในการแข่งขัน

เสริมความแข็งแกร่ง ต่อยอดธุรกิจหลัก มุ่งเน้นความเป็นเลิศ
ในการผลิตและส่งจ่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐาน
ด้วยประสิทธิภาพและเสถียรภาพระดับสากล เพื่อเป็นกำลังสำคัญ
ในการขับเคลื่อนธุรกิจให้กับกลุ่ม ปตท. และลูกค้าอุตสาหกรรม





กลยุทธ์เพื่อการเติบโตทางธุรกิจ

รุกขยายพอร์ตพลังงานสะอาดทั้งในไทยและต่างประเทศ
ควบคู่กับการบูรณาการนวัตกรรมระบบกักเก็บพลังงาน
(Energy Storage System: ESS)
เพื่อยกระดับเสถียรภาพการใช้พลังงานสีเขียว
อย่างครบวงจร





Small Modular
Reactor (SMR)



Carbon Capture
and Storage (CCS)
Technology



Hydrogen



Ammonia Co-firing



Ancillary Service

กลยุทธ์ New S-curve เพื่อพัฒนาโอกาส ทางธุรกิจใหม่โดยมุ่งเน้นด้านเทคโนโลยี การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

สร้างสรรค์นวัตกรรมสู่ธุรกิจแห่งอนาคต ลงทุนในเทคโนโลยีล้ำสมัย
 อาทิ **Hydrogen, CCS** และ **SMR** เพื่อตอบโจทย์เป้าหมาย
Net Zero พร้อมรุกตลาด **Data Center** ด้วยโซลูชัน
พลังงานสะอาดที่ช่วยลดการปล่อยคาร์บอนอย่างยั่งยืน



กลยุทธ์การขับเคลื่อนธุรกิจ Innovative Energy Solutions

พลิกโฉมรูปแบบการให้บริการ ตอบโจทย์ทุกความต้องการลูกค้า
เปลี่ยนผ่านสู่ธุรกิจรูปแบบ **Business-to-Customer (B2C)**
ด้วยการส่งมอบโซลูชันจัดการพลังงานอัจฉริยะแบบครบวงจร
ทั้งในรูปแบบ **Energy-as-a-Service (EaaS)**
โดยครอบคลุมไปถึงธุรกิจ **Cooling-as-a-Service (CaaS)**
เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันให้แก่ลูกค้าในยุคเศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ



ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)



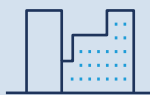
ชื่อย่อหลักทรัพย์
GPSC



วันเริ่มซื้อ-ขายในตลาดหลักทรัพย์
แห่งประเทศไทย
18 พฤษภาคม 2558



วันจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด
27 พฤศจิกายน 2557



วันก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด
10 มกราคม 2556



เลขทะเบียนนิติบุคคล
0107557000411



ทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 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 ไอ้ น้ำ และสาธารณูปโภคต่าง ๆ
นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
ไอ้ น้ำ และสาธารณูปโภคต่าง ๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้งในและต่างประเทศ

หมวดธุรกิจ
พลังงาน
และสาธารณูปโภค



กลุ่มอุตสาหกรรม
ทรัพยากร



จำนวนพนักงาน
1,060 คน
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568)



เว็บไซต์
www.gpscgroup.com



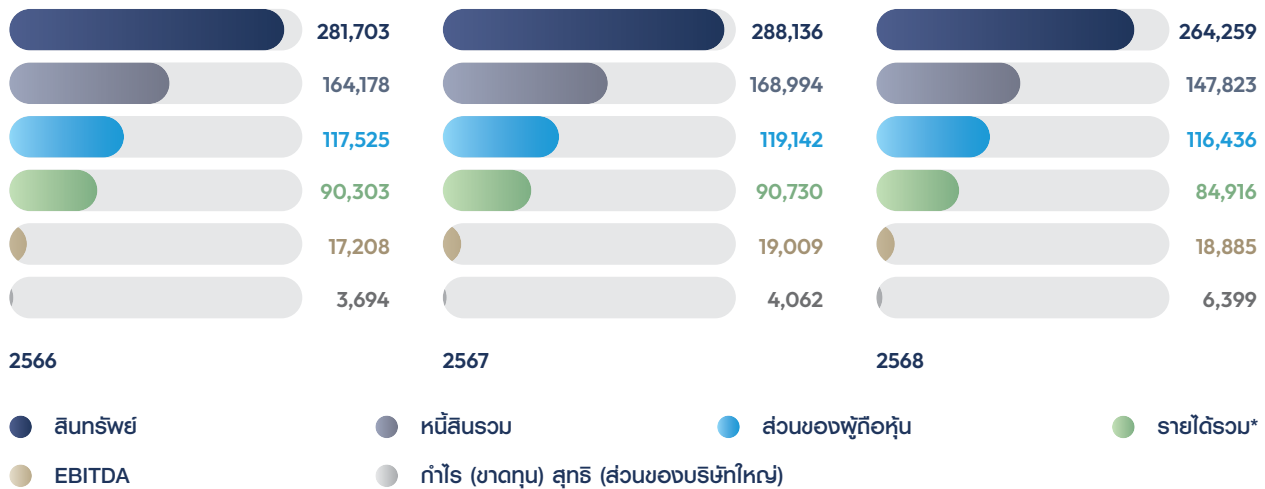
ส่วนพิสูจน์สัมพันธ
โทรศัพท์: 0-2140-4600
โทรสาร: 0-2140-4601
อีเมล: ir@gpscgroup.com

ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร /
เลขานุการบริษัท
โทรศัพท์: 0-2140-4600
โทรสาร: 0-2140-4601
อีเมล: company-secretary@gpscgroup.com



จุดเด่นในการดำเนินงาน

(ล้านบาท)



หมายเหตุ :

* รายได้รวม คือ รายได้จากการขายและการให้บริการ และรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน

ผลตอบแทนนักลงทุน



หมายเหตุ :

* เงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2568 แบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครึ่งปีแรกของปี 2568 อัตราหุ้นละ 0.50 บาท ซึ่งจ่ายให้ผู้ถือหุ้นแล้วและจากผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2568 อัตราหุ้นละ 0.95 บาท ทั้งนี้ สิทธิในการรับเงินปันผลดังกล่าวยังไม่แน่นอน จนกว่าจะได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2569

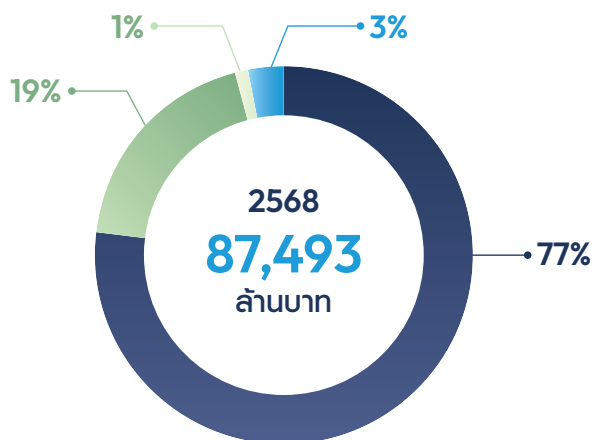
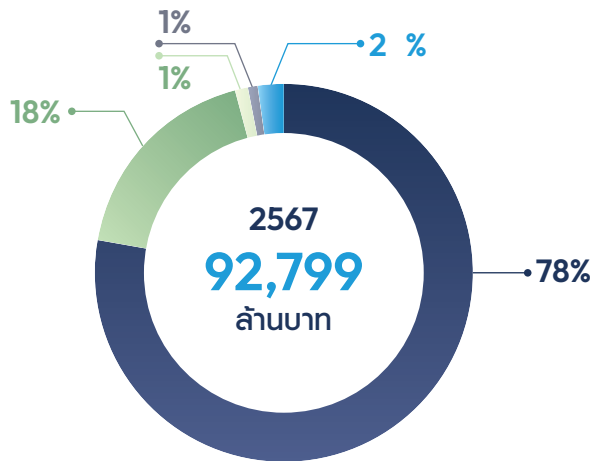
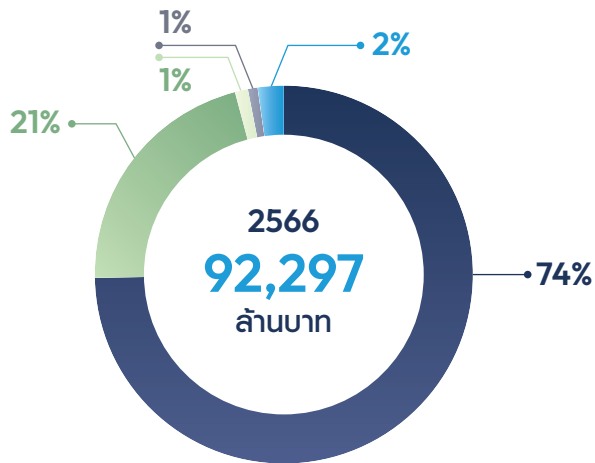
อัตราส่วนทางการเงิน

	ว.ศ. 2566	ว.ศ. 2567	ว.ศ. 2568
อัตรา EBITDA ต่อรายได้จากการขาย (%)	19.06	20.95	22.24
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	1.50	1.54	1.85
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.95	0.87	0.76
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	3.50	3.80	6.04
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)*	3.77	3.82	4.70

หมายเหตุ :

* อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์คือ กำไรหรือขาดทุนก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (12 เดือน) / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย

รายได้



- ไฟฟ้า
- น้ำ
- น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม / น้ำเย็น
- บริการ
- เชื้อเพลิง RDF
- ไบโอดีเจน
- สัตว์เคาเข้าารเงิน
- รายได้อื่น

ผลิตภัณฑ์

ไฟฟ้า



2568 (กิกะวัตต์-ชั่วโมง)

19,981

2566	2567
14,950	19,222

ไอน้ำ



2568 (พันตัน)

13,629

2566	2567
13,161	13,626

น้ำเย็น



2568 (พันตันความเย็น)

23,074

2566	2567
26,649	27,758

น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม



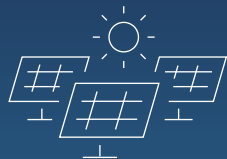
2568 (ล้านลูกบาศก์เมตร)

14

2566	2567
10	15

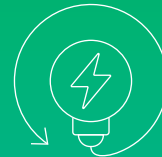
หมายเหตุ :

* ไม่มีการขายขยะเนื่องจากนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะทั้งหมด



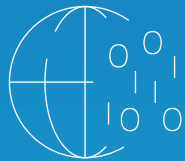
1. การรับพอร์ตโฟลิโอ เพิ่มประสิทธิภาพการลงทุน และยกระดับผลตอบแทน ของผู้อถือหุ้น (ROIC และ ROE)

- รับรู้มูลค่าเงินลงทุนจากการขายหุ้น
AEPL 3.03%
- **Getz** ซึ่งได้ rebrand จาก **CHPP**
เพื่อมุ่งสู่ธุรกิจ Solar EPC, District Cooling
และ Private PPA พร้อมทำหน้าที่เป็น
Smart Energy Solutions Provider
ของกลุ่ม GPSC อย่างครบวงจร



2. การต่อยอดการเติบโตของ ธุรกิจควบคู่การเพิ่มประสิทธิภาพ การบริหารจัดการทรัพย์สิน

- ดำเนินการเชิงพาณิชย์ในโครงการ
พลังงานหมุนเวียนได้เพิ่มขึ้น **335 MW**
ตามสัดส่วนการถือหุ้น สะท้อนการเติบโต
ที่ต่อเนื่องควบคู่กับการยกระดับคุณภาพ
และความยั่งยืนของบอร์ดการลงทุนในระยะยาว
- การโอนสินทรัพย์ในกลุ่ม **Glow**
เพื่อเพิ่มความคล่องตัวในการดำเนินงาน



3. การขับเคลื่อนการเติบโตผ่านเทคโนโลยีใหม่

การต่อยอดธุรกิจด้วยเทคโนโลยีใหม่ เช่น **Data center** หรือ **SMR** เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านของอุตสาหกรรมพลังงาน และเสริมบทบาทของ GPSC ในอนาคต



4. ความสำเร็จจากโครงการ EBITDA Uplift

โครงการ EBITDA Uplift จำนวน **110 โครงการ** สามารถนำไปดำเนินการได้จริงในปี 2568 โดยสร้างมูลค่าเพิ่มให้บริษัทฯ คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ **925 ล้านบาท**

ผลการดำเนินงาน ด้านความยั่งยืนที่สำคัญ

ด้านสิ่งแวดล้อม



- ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานกว่า **90,000 tCO₂**
- การใช้พลังงานหมุนเวียนในองค์กร **709,936 kWh**
- การนำน้ำกลับมาใช้ใหม่และใช้ซ้ำ **116,773.34 m³**
- ปริมาณการฟังกลบของเสียอันตรายที่เกิดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นศูนย์
- ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากโครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจกได้ **7,672.974 tCO₂**
- ฟื้นฟูป่าชุมชนเพื่อกักเก็บคาร์บอน **3,230 ไร่** (เป้าหมาย 10,000 ไร่ ภายในปี 2030)
- ปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ ในปี 2050

ด้านสังคม



- บรรลุเป้าหมาย 10 ชั่วโมงการทำงานโดยไม่เกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน
- ความผูกพันของพนักงานในองค์กรเพิ่มขึ้น **11%**
- สร้างมูลค่าเพิ่มทางเศรษฐกิจให้ชุมชนมีรายได้เพิ่มขึ้น 2,630,566 บาท/ปี
- การเข้าถึงพลังงานหมุนเวียนของชุมชนเพิ่มขึ้น 199.65 kwp/ปี
- การประเมินตรวจสอบด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน ครอบคลุมการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม GPSC คิดเป็นพื้นที่ทั้งหมด 100%

ด้านการกำกับดูแล



- ผลการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย ประจำปี 2568 ในระดับดีเลิศ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10
- กำไรสุทธิ 6,399 ล้านบาท เพิ่ม 58% สะท้อนการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน กระดับกำไร (EBITDA UPLIFT)

ESG Ratings



GPSC มีผลการประเมินอยู่ในกลุ่ม Top Decile ของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า จากการประเมิน S&P Global Corporate Sustainability Assessment ประจำปี 2568 (ข้อมูล ณ วันที่ 18 กันยายน 2568)



“GPSC เร่งเป้าหมาย
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์
ภายในปี 2050”



ผลการดำเนินงาน ด้านการกำกับดูแลกิจการ ที่สำคัญ



ความมีประสิทธิภาพของกรรมการ



ประธานกรรมการบริษัท
เป็นคนละบุคคลกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



ประธานกรรมการ
เป็นกรรมการอิสระ



กรรมการบริษัทที่เป็นข้าราชการระดับสูงหรือพนักงานรัฐวิสาหกิจ ดำรงตำแหน่ง
กรรมการในรัฐวิสาหกิจและ/หรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจเป็นผู้ถือหุ้นไม่เกิน 3 แห่ง



กรรมการบริษัททุกท่านดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน
ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ไม่เกิน 4 แห่ง รวม GPSC ด้วย

องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท



จำนวนคณะกรรมการ
บริษัททั้งหมด
15 คน



กรรมการ
ที่เป็นผู้หญิง
2 คน



กรรมการ
อิสระ
7 คน



กรรมการ
ที่ไม่เป็นผู้บริหาร
14 คน

การประชุม การประเมิน และการเลือกตั้ง คณะกรรมการบริษัท



จำนวนครั้งในการประชุม
คณะกรรมการบริษัทในปี 2568 :
16 ครั้ง



การเข้าร่วมประชุมเฉลี่ย :
99.23%
ของทั้งหมด



1 ใน **3**

ของคณะกรรมการ
จะออกจากตำแหน่ง
เป็นประจำทุกปี



การเลือกตั้งกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
ประจำปีมีการดำเนินการเลือกตั้งเป็นรายบุคคล



มีการประเมินผลกรรมการบริษัททั้งรายบุคคล
และทั้งหมด เป็นประจำทุกปี
รวมถึงเปิดเผยผลการประเมิน

รางวัลแห่งความสำเร็จ



1



2



3



4



5



11



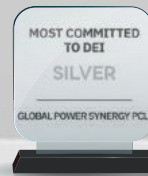
12



13



14



15



21



22



23



24



25

รางวัลผู้บริหารดีเด่น

- รางวัล CEO ยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย ปี 2568
- รางวัล CFO ยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย ปี 2568
- รางวัล Best Investor Relations Professional ปี 2568
นิตยสาร Corporate Governance Asia
- รางวัล Outstanding CEO ปี 2568
- รางวัล Outstanding CFO ปี 2568
- รางวัล Outstanding Investor Relations ปี 2568
สมาคมนักวิเคราะห์การลงทุน (IAA)

รางวัลกำกับกิจการองค์กร

- ผลการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการ
บริษัทจดทะเบียนไทยประจำปี 2568 ในระดับดีเลิศ
หรือ 5 ดาวสี่หลัก ณ เดือนมีนาคม 2025
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

รางวัลต่อต้านคอร์รัปชัน

- ใบรับรองการเป็นสมาชิกของแนวร่วมต่อต้าน
คอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย ปี 2566-2569
โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทย
ในการต่อต้านการทุจริต

รางวัลการเงิน

- รางวัลบริษัทนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม ปี 2568
นิตยสาร Corporate Governance Asia
- Outstanding Investor Relations Awards ปี 2568
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- บริษัทที่มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจ
ภายใต้หลัก ESG ยอดเยี่ยม ปี 2568
- บริษัทที่ให้บริการสาธารณะยอดเยี่ยม ปี 2568
- บริษัทที่บริหารจัดการยอดเยี่ยม ปี 2568
- บริษัทขนาดกลางที่มีผลงานดีเด่น ปี 2568
Finance Asia

- บริษัทที่มุ่งมั่นต่อความหลากหลาย
ความเท่าเทียม และการมีส่วนร่วม ปี 2568

- นักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม ปี 2568

Finance Asia

- Best Investor Events ปี 2568

IR Impact Forum & Awards – South East Asia

รางวัลเพื่อความยั่งยืน

- รางวัลความยั่งยืนแห่งเอเชีย ปี 2568

นิตยสาร Corporate Governance Asia

- การประเมินด้านการบริหารจัดการการเปลี่ยนแปลง
สภาพภูมิอากาศ ปี 2568

CDP Worldwide

- การประเมินหุ้นยั่งยืน

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย



รางวัลเพื่อสิ่งแวดล้อม

21. Climate Action Awards ปี 2568

22. ฉลากคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ ปี 2568-2571

- ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 4
- โกลว์ ฟลังงาน เฟส 1-2
- โกลว์ เอสพีพี 11
- เทคโคโน

สถาบันการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

23. ฉลากคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ ปี 2568-2571 เทคโคโน

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก
(องค์การมหาชน)

24. โรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ปี 2568

- บริษัท โกลว์ ฟลังงาน จำกัด (มหาชน)

25. โรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ปี 2568

- ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1

การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

26. ใบประกาศเกียรติคุณ โครงการสนับสนุนกิจกรรม ลดก๊าซเรือนกระจก กิจกรรมการคัดแยกขยะเพื่อ การรีไซเคิล

- ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1

27. LESS Friendship Awards 10 ปีแห่งความร่วมมือ ...การลดก๊าซเรือนกระจกในประเทศไทย ประเภทองค์กรยอดเยี่ยม ระดับ Silver ปี 2568

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก
(องค์การมหาชน)

28. TVER Awards 2025 : ก้าวผ่านทศวรรษ แห่งความมุ่งมั่นลดก๊าซเรือนกระจก ประเภทโครงการดำเนินการตามแผนยอดเยี่ยม ปี 2568

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก
(องค์การมหาชน)

29. อุตสาหกรรมสีเขียว ระดับที่ 5 ปี 2568

- ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1
- ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 2
- ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 3
- ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 4
- บริษัท เทคโคโน จำกัด
- บริษัท โกลว์ ฟลังงาน จำกัด (มหาชน) Phase 2
- บริษัท โกลว์ ฟลังงาน จำกัด (มหาชน) Phase 4
- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (มหาชน)
- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (มหาชน)
- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (มหาชน)

กระทรวงอุตสาหกรรม

30. อุตสาหกรรมสีเขียว ระดับที่ 4 ปี 2568

- บริษัท โกลว์ ฟลังงาน จำกัด (มหาชน) Phase 2
- บริษัท โกลว์ ฟลังงาน จำกัด (มหาชน)

กระทรวงอุตสาหกรรม

สารบัญ

004

วิสัยทัศน์ พันธกิจ คุณค่าขององค์กร

012

ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

014

จุดเด่นในการดำเนินงาน

016

ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

018

ผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนที่สำคัญ

020

ผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการ
ที่สำคัญ

022

รางวัลแห่งความสำเร็จ

026

สารจากประธานกรรมการ
และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

030

โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่ม
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

098

การบริหารจัดการความเสี่ยง

118

การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

156

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

175

ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

179

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

192

โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ
และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ
คณะกรรมการชุดย่อย
ผู้บริหาร พนักงาน และอื่นๆ

228

รายงานผลการดำเนินงานสำคัญ
ด้านการกำกับดูแลกิจการ

"แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report) ฉบับนี้ อ้างอิงข้อมูลที่เปิดเผยบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของแบบ 56-1 One Report และคณะกรรมการบริษัทฯ รับผิดชอบต่อความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลที่อ้างถึงนั้น"

260

การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

304

เอกสารแนบ 1: รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ
ผู้บริหาร ผู้รับพิชชอบสูงสุดในสายงานบัญชี
และการเงิน ผู้รับพิชชอบโดยตรงในการ
ควบคุมดูแลการทำบัญชี และเลขานุการบริษัท

336

เอกสารแนบ 2: รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ
ในบริษัทย่อยของบริษัทฯ ถือหุ้น
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

338

เอกสารแนบ 3: รายละเอียดเกี่ยวกับ
หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

340

เอกสารแนบ 4: รายละเอียดทรัพย์สินที่ใช้
ในการประกอบธุรกิจและการประเมินราคา
ทรัพย์สิน

340

เอกสารแนบ 5: นโยบายและแนวปฏิบัติการ
กำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ
ฉบับเต็ม

340

เอกสารแนบ 6: รายงานคณะกรรมการ
ตรวจสอบ

342

งบการเงิน

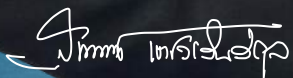


สารจากประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ปี 2568 เป็นปีที่มีความท้าทายอย่างต่อเนื่องจากสถานการณ์พลังงานโลก ภาวะเศรษฐกิจ ความผันผวนทางภูมิรัฐศาสตร์ การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และภัยธรรมชาติ รวมทั้งความขัดแย้งระหว่างประเทศ ตลอดจนทิศทางการเมืองและนโยบายภาครัฐที่มีผลต่ออุตสาหกรรมพลังงานและการลงทุน อย่างไรก็ตาม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ยังคงมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจและขับเคลื่อนองค์กรสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน ผ่านการบริหารจัดการอย่างรัดกุมรอบคอบ การปรับสมดุลพอร์ตการลงทุน และการลงทุนผลิตไฟฟ้าด้วยนวัตกรรมพลังงานสะอาด เพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้แก่ผลการดำเนินงานในระยะยาว ซึ่งทำให้บริษัทฯ สามารถบรรลุเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ และมีผลการดำเนินงานที่ดีกว่าแผนงานที่กำหนดไว้ในปี 2568 นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญกับทิศทางของโลกที่มุ่งสู่การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การเร่งการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน และความมั่นคงทางพลังงานในระยะยาว เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานอย่างยั่งยืน ให้บรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ตามนโยบายของประเทศไทย และกลุ่ม ปตท.

จากปัจจัยต่าง ๆ ที่ท้าทายดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จึงได้มุ่งมั่นบริหารจัดการความเสี่ยงที่เกิดขึ้นในปีที่ผ่านมา ตั้งแต่ช่วงต้นปีที่ได้รับผลกระทบจากราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบ Pool Gas ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นตามทิศทางราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกที่อยู่ในระดับสูงโดยมีสาเหตุมาจากความตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลางและความผันผวนของสถานการณ์สงครามระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ ในขณะเดียวกันการชะลอตัวของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีภายในประเทศ ได้ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลง ประกอบกับแรงกดดันเพิ่มเติมจากสถานการณ์สงครามการค้า หลังจากประเทศสหรัฐอเมริกาได้ทยอยประกาศมาตรการปรับขึ้นภาษีนำเข้าสินค้าจากประเทศต่าง ๆ ทั่วโลก รวมถึงการปรับขึ้นภาษีนำเข้าสินค้าจากประเทศไทยในอัตราสูงถึงร้อยละ 19 และการประกาศปรับลดค่า Ft อย่างต่อเนื่องตามนโยบายพลังงานของภาครัฐ ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนการดำเนินงานของธุรกิจผลิตไฟฟ้าโดยรวม



ศาสตราจารย์ ดร.สุพจน์ เตวอรสินสุกุล
ประธานกรรมการ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัท ฝ่ายจัดการ และพนักงานของบริษัทฯ ได้มุ่งมั่นทุ่มเทความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ในการพิจารณาปรับกลยุทธ์ทางธุรกิจอย่างเหมาะสม เพื่อพัฒนากระบวนการทำงาน โดยการปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของโรงไฟฟ้า ภายใต้โครงการ EBITDA UPLIFT ทำให้สามารถเพิ่มมูลค่าให้แก่บริษัทฯ จำนวน 925 ล้านบาท ซึ่งบรรลุเป้าหมายได้เกินกว่าแผนที่ตั้งไว้ รวมทั้งสามารถขับเคลื่อนนวัตกรรมภายในองค์กรได้อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดผลกระทบจากปัจจัยภายนอก โดยการรักษาระดับรายได้และเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้แก่ผลการดำเนินงาน จนประสบความสำเร็จ และมีผลกำไรสุทธิในปี 2568 จำนวน 6,399 ล้านบาท

นอกจากนั้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามแผนกลยุทธ์การปรับสมดุลพอร์ตการลงทุนอย่างต่อเนื่องและเป็นรูปธรรม โดยการเพิ่ม/ลดสัดส่วนการลงทุน รวมทั้งการขายหุ้นในบางโครงการเพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่งทางการเงิน และบรรลุเป้าหมายการเพิ่มผลตอบแทนต่อเงินลงทุน (ROIC) ให้มีความเหมาะสมสอดคล้องกับทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยการดำเนินการดังกล่าวจะช่วยสร้างมูลค่าจากสินทรัพย์ ทำให้เกิดประโยชน์และต่อยอดการลงทุนในธุรกิจที่บริษัทฯ มีความเชี่ยวชาญ และมีกระแสเงินสดที่แน่นอนมากยิ่งขึ้น ในส่วนของการขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศ บริษัทฯ ได้ดำเนินการเตรียมความพร้อมสำหรับการยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามโครงการประกาศรับซื้อไฟฟ้าภายใต้ Power Development Plan (PDP) Direct Power Purchase Agreement (Direct PPA) และ Third Party Access (TPA) ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการพลังงานลม เพื่อรองรับความต้องการพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy: RE) ผ่านนโยบาย Quick Big Win ของภาครัฐ รวมทั้งได้มอบหมายให้บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) หรือ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เดิมเป็นบริษัทหลัก (Flagship) ในการขับเคลื่อนธุรกิจ ด้านผู้ให้บริการจัดการพลังงานอย่างครบวงจร โดยการผลักดันธุรกิจพลังงานสะอาดครบวงจรและผนวกกับการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีทางด้านพลังงานต่าง ๆ

อย่างไรก็ตาม ในส่วนของการขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศยังคงมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ภายใต้การดำเนินงานของบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ณ สาธารณรัฐอินเดีย ที่ปัจจุบันบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 39.90 ซึ่งประสบความสำเร็จในการขยายกำลังการผลิตโครงการพลังงานหมุนเวียนทั้งสิ้นจำนวน 21,716 เมกะวัตต์ แสดงถึงศักยภาพของ AEPL ในการขับเคลื่อนธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพในตลาดพลังงานสะอาดของสาธารณรัฐอินเดีย



นายวรวัฒน์ พิชยศิริ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ทั้งนี้ ในส่วนของการเติบโตในระยะยาว และรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน บริษัท ได้ให้ความสำคัญกับแผนทางธุรกิจที่ตอบรับการก้าวสู่ธุรกิจพลังงานสะอาดเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เพื่อบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) พร้อมกับการสร้างความมั่นคงให้ระบบไฟฟ้าในประเทศไทยและภาคอุตสาหกรรมอย่างยั่งยืน ในกรณีนี้ บริษัท ได้แสวงหาพันธมิตรทางธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ เพื่อศึกษาโอกาสการพัฒนาพลังงานสะอาดด้วยเทคโนโลยีต่างๆ อาทิ โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactor: SMR) การศึกษาพัฒนาการใช้เชื้อเพลิงร่วมแอมโมเนียในโรงไฟฟ้าถ่านหิน และการศึกษาเทคโนโลยีการดักจับและกักเก็บคาร์บอน (CCS) เป็นต้น

นอกจากการดำเนินธุรกิจตามแผนกลยุทธ์ขององค์กรดังกล่าวแล้ว บริษัท ได้ให้ความสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน โดยเน้นการดำเนินงานเกี่ยวกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environmental, Social and Governance: ESG) อย่างจริงจัง ซึ่งทำให้บริษัท ประสบผลสำเร็จในการดำเนินงาน ในปี 2568 โดยได้รับรางวัลจากสถาบันต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ และเป็นบริษัทที่ได้รับการจัดอันดับ ESG Rating ระดับ AAA ของกลุ่ม

ทรัพยากร (Resource) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 อีกทั้งจากการประเมิน S&P Global Corporate Sustainability Assessment ประจำปี 2568 GPSC อยู่ในกลุ่ม Top Decile ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า (ข้อมูล ณ วันที่ 18 กันยายน 2568) ด้วยเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนและมุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าด้วยนวัตกรรมพลังงานสะอาดควบคู่ไปกับการดูแลสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ บริษัท ยังได้รับรางวัลจากสถาบันต่างๆ เช่น ด้านธรรมาภิบาล ได้รับการประเมินผลสำรวจการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทยปี 2568 อยู่ในระดับ “ดีเลิศ” ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 ซึ่งเป็นความภาคภูมิใจของบริษัท ที่ได้ดำเนินงานตามเจตนารมณ์ที่ยึดมั่นต่อแนวทางการดำเนินธุรกิจและบริหารงานบนพื้นฐานของธรรมาภิบาล ตลอดจนการพัฒนาอย่างยั่งยืน รวมทั้งได้รับรางวัลอื่นๆ ที่แสดงให้เห็นถึงความสำเร็จในการดำเนินงานของบริษัท ในปี 2568

ท้ายที่สุดนี้ คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน GPSC ขอขอบคุณผู้ถือหุ้นทุกท่านเป็นอย่างยิ่งที่ได้ให้ความไว้วางใจ ความเชื่อมั่น และการสนับสนุนในการดำเนินงานของบริษัท ด้วยดีเสมอมา โดยขอให้เชื่อมั่นว่า พวกเราทุกคนจะร่วมกันดำเนินงานและพัฒนาบริษัท อย่างสุดความสามารถ เพื่อบรรลุเป้าหมายของบริษัท ต่อไป





1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และสาธารณูปโภคอื่น ๆ รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจสาธารณูปโภค ทั้งในและต่างประเทศ โดยวันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ได้รับอนุมัติการลงทุนแล้ว (Committed equity capacity) ดังนี้

กำลังการผลิต ⁽¹⁾ ณ 31 ธ.ค. 2568	กำลังการผลิตรวม	
	กำลังการผลิตทั้งหมด	ดำเนินการเชิงพาณิชย์
ไฟฟ้า (MW)	13,452	6,896
ไอน้ำ (T/h)	3,294	3,117
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (cu.m./h)	7,689	7,689
น้ำเย็น (RT)	10,967	8,640

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)

1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจภายใต้ทิศทางกลยุทธ์ ที่มุ่งยกระดับความสามารถในการแข่งขันอย่างรอบด้าน ทั้งในมิติของผลประกอบการ การเติบโตจากการลงทุนใหม่ และการบริหารสินทรัพย์และโครงการลงทุนให้มีประสิทธิภาพ เพื่อสร้างผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมและสามารถบริหารความเสี่ยงได้อย่างสมดุล ภายใต้สภาพแวดล้อมทางธุรกิจและทิศทางการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานที่มีความท้าทายและเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเสริมสร้างความเป็นเลิศด้านการดำเนินงาน (Operational Excellence) การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารต้นทุน และการรักษาและยกระดับการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคให้มีเสถียรภาพ และมีประสิทธิภาพสูง และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งพัฒนาธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้อง เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็นองค์กรคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Organization) และการเติบโตอย่างยั่งยืนในระยะยาว ในด้านการเติบโตทางธุรกิจ บริษัทฯ มุ่งขยายการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยในประเทศไทยให้ความสำคัญกับโอกาสการลงทุนของแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า การซื้อขายไฟฟ้าโดยตรง (Direct PPA) รวมไปถึงผ่านการเข้าถึงระบบสายส่งของบุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA) การเข้าสู่ธุรกิจดาต้าเซ็นเตอร์ และการพัฒนารูปแบบธุรกิจใหม่ที่สอดคล้องกับโครงสร้างตลาดไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป

ขณะเดียวกัน บริษัทฯ ยังคงเดินหน้าลงทุนในตลาดต่างประเทศที่มีศักยภาพ อาทิ สาธารณรัฐอินเดีย และกลุ่มประเทศในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยมุ่งเน้นการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีพลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานอย่างยั่งยืน อีกทั้ง บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาโอกาสธุรกิจใหม่ (New S-Curve) ผ่านการศึกษาและพัฒนาเทคโนโลยีการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่มีศักยภาพเชิงพาณิชย์ เช่น เทคโนโลยีโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactor: SMR) การดักจับและกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) และเชื้อเพลิงทางเลือก รวมถึงการให้บริการโซลูชันพลังงานแบบครบวงจรในรูปแบบ Energy as a Service (EaaS) เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจในอนาคต

นอกจากนี้ การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ดำเนินไปอย่างสอดคล้องกับเป้าหมายและทิศทางเชิงกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. ในการเป็น Power Flagship ของกลุ่มและผู้นำด้านพลังงานสะอาดและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization) โดยบริษัทฯ ทำหน้าที่เป็นกลไกหลักในการพัฒนาและส่งมอบไฟฟ้าและสาธารณูปโภคที่มีเสถียรภาพ และมีประสิทธิภาพสูงควบคู่กับการขับเคลื่อนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตลอดห่วงโซ่มูลค่า เพื่อมุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี 2593 สร้างคุณค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้น สังคม และสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืนในระยะยาว

1.1.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย หรือ กลยุทธ์ในการดำเนินงาน

วิสัยทัศน์

บริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำด้านนวัตกรรมและความยั่งยืนในระดับสากล

พันธกิจ

- เป็นแกนนำธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท.
- สร้างมูลค่าเพิ่มให้ผู้ถือหุ้นด้วยการเติบโตของผลกำไรอย่างมั่นคง ควบคู่กับการบรรลุเป้าหมายอัตราผลตอบแทนจากการลงทุน (ROIC) และผลตอบแทนทางการเงินตามกรอบที่บริษัทกำหนด
- ส่งมอบพลังงานไฟฟ้าและสาธารณูปโภคที่มีเสถียรภาพสู่ลูกค้าผ่านการดำเนินงานที่เป็นเลิศ
- ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม
- แสวงหานวัตกรรมด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภคเพื่อการบริหารจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพด้วยแนวทางพลังงานอัจฉริยะ

เป้าหมาย

บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำ 1 ใน 3 ของภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้พร้อมกับมีส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มากกว่าร้อยละ 50 โดยมีเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emissions) ในปี 2593

กลยุทธ์ในการดำเนินงาน

ทิศทางกลยุทธ์ที่สำคัญของบริษัทฯ ปี 2568 (สำหรับปี 2568 – 2574) จะมุ่งเน้นการยกระดับความสามารถในการแข่งขัน ทั้งในแง่ของผลประกอบการ การเติบโตทางธุรกิจจากการลงทุนใหม่ และการบริหารประสิทธิภาพของ Portfolio ให้มีผลตอบแทนการลงทุนที่เหมาะสมและสามารถบริหารความเสี่ยงได้อย่างมีประสิทธิภาพ ตอบโจทย์กลยุทธ์และมีความหลากหลายของธุรกิจ (Diversification) ควบคู่ไปกับการกิจสำคัญในการเป็นผู้นำการพัฒนาไฟฟ้าพลังงานสะอาด (Decarbonization) ให้กลุ่ม ปตท. โดยรายละเอียดของกลยุทธ์มีดังนี้

กลยุทธ์เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขัน (Enhance Competitiveness)

การส่งเสริมความแข็งแกร่ง ความเชี่ยวชาญและความเป็นเลิศในการปฏิบัติการ พร้อมกับการพัฒนาธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้อง อีกทั้งมุ่งเน้นยกระดับความสามารถในการแข่งขัน และเตรียมความพร้อมสู่อนาคตการเป็นองค์กรคาร์บอนต่ำ (Low carbon organization) โดยการพัฒนากระบวนการผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคเพื่อยกระดับองค์กรให้มีผลการดำเนินงานโดดเด่นในระดับกลุ่มผู้นำ (Top Quartile Performance Organization) ภายใต้แนวคิด “Be Agile and Sustainable Growth with Reliable Green Utility & Services” ด้วยการส่งมอบสาธารณูปโภคและบริการด้านพลังงานสีเขียว (Green Utility and Service) ที่มีความน่าเชื่อถือ โดยให้ความสำคัญกับการเพิ่มเสถียรภาพและประสิทธิภาพในการส่งมอบไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้า ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Operational Excellence) การบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้เหมาะสม (Fuel Cost Optimization) การบริหารโครงสร้างสัญญาลูกค้า (Sales Management) และการวางแนวทางการลดการปล่อยคาร์บอนในพื้นที่มาตาปุต (Map Ta Phut Decarbonization)

กลยุทธ์เพื่อการเติบโตทางธุรกิจ (Business Expansion)

การขยายการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยในประเทศไทย บริษัทฯ มุ่งเน้นการขยายการลงทุนใน 4 แนวทางหลัก ได้แก่

- 1) การเข้าร่วมการประมูลโครงการตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่ของประเทศไทย (Power Development Plan: PDP)
- 2) การผลักดันธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าโดยตรง (Direct PPA: DPPA) ซึ่งรวมไปถึงผ่านการเข้าถึงระบบสายส่งของบุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA)
- 3) การเข้าสู่ธุรกิจดาต้าเซ็นเตอร์ (Data Center Business)
- 4) การพัฒนารูปแบบธุรกิจใหม่ในลักษณะ Aggregator Business Model ตามแนวโน้มของธุรกิจไฟฟ้าที่จะเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคงเน้นการลงทุนในต่างประเทศที่เป็นประเทศเป้าหมาย ได้แก่ สาธารณรัฐอินเดีย สาธารณรัฐประชาชนจีน และยังรวมถึงกลุ่มประเทศในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยในสาธารณรัฐอินเดีย บริษัทฯ ยังคงสร้างความร่วมมืออย่างใกล้ชิดกับพันธมิตรทางธุรกิจ คือ บริษัท อวาค้า เอนเนอร์ยี ไพรวเท

ลิมิเต็ด (Avaada Energy Private Limited: AEPL) ซึ่งเป็นพันธมิตรที่มีความสำคัญในการพัฒนาธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอินเดีย พร้อมกับการแสวงหาโอกาสการลงทุนอย่างต่อเนื่อง ไม่ว่าจะเป็นพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ส่วนการลงทุนเพิ่มเติมในประเทศอื่นๆ บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นในด้านเทคโนโลยีพลังงานสะอาด เพื่อรองรับแนวโน้มการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) อย่างยั่งยืน และตอบโจทย์การขยายตัวทางเศรษฐกิจและความต้องการใช้พลังงานในแต่ละพื้นที่

กลยุทธ์ New S-Curve เพื่อพัฒนาโอกาสทางธุรกิจใหม่ โดยมุ่งเน้นด้านเทคโนโลยีการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization Technology)

การพัฒนาและต่อยอดรายได้จากธุรกิจ New S-Curve โดยมุ่งเน้นการศึกษาและพัฒนาเทคโนโลยีการลดการปล่อยคาร์บอนเพื่อรองรับเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ในระยะยาว ผ่านการสร้างร่วมมือกับพันธมิตรชั้นนำด้านเทคโนโลยีพลังงานสะอาด เพื่อพัฒนาเทคโนโลยีที่มีศักยภาพเชิงพาณิชย์ และสามารถปรับใช้ในระบบผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ของบริษัทฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพโดยไม่กระทบเสถียรภาพของกระบวนการผลิต เช่น (Small Modular Reactor: SMR) การดักจับและกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) และการศึกษาความเป็นไปได้ด้านเชื้อเพลิงทางเลือก (Alternative Fuel) ร่วมกับกลุ่ม ปตท. นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังพิจารณาการลงทุนในต่างประเทศ เพื่อสร้างองค์ความรู้และต่อยอดเครือข่ายพันธมิตร โดยเฉพาะในโครงการที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยีพลังงานสะอาดอีกด้วย

กลยุทธ์การขับเคลื่อนธุรกิจ Innovative Energy Solutions

การให้บริการโซลูชันนวัตกรรมพลังงานแบบครบวงจร (Innovative Energy Solutions) สู่การเป็น “Partner of Choice” ในรูปแบบธุรกิจ Energy as a Service (EaaS) โดยจะมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจ 3 ด้าน ได้แก่ 1) ธุรกิจรับเหมาติดตั้งพลังงานสะอาด (Engineering, Procurement และ Construction หรือ EPC: Solar และ Battery) 2) ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้สัญญา PPA กับภาคเอกชน (Solar Private PPA) และ 3) ธุรกิจ Cooling as a Service (CaaS) ผ่านการยกระดับบริษัท Getz Energy (Getz) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 100

1.1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัทฯ ได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 ด้วยทุนจดทะเบียน 14,983,008,000 บาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญ 1,498,300,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จากนั้น เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 บริษัทฯ ได้ทำการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนแล้วเสร็จและได้เพิ่มทุนจดทะเบียนชำระแล้ว เป็น 28,197,293,670 บาท โดยแบ่งออกเป็น หุ้นสามัญ จำนวน 2,819,729,367 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทฯ ปัจจุบันประกอบด้วย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTT) ถือหุ้นร้อยละ 47.27 บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) ถือหุ้นร้อยละ 7.96 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) ถือหุ้นร้อยละ 10 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ถือหุ้นร้อยละ 10 และประชาชนทั่วไปร้อยละ 24.77 ดังภาพ

โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568



รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ*

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
ปี 2562	
1 เมษายน 2562	บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในโครงการ Energy Recovery Unit (ERU) ผ่านบริษัท เอนเนอจี้ 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 หมายเหตุ : ณ ปัจจุบันโครงการคาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2572
28 สิงหาคม 2562	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2562 มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ 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
ปี 2563	
18 มกราคม 2563	บริษัทฯ โดยความร่วมมือกับบริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) หรือ GC ได้เปิดใช้งานระบบกักเก็บพลังงานอัจฉริยะ หรือ Smart Energy Storage System (ESS) ขนาด 1.5 MWh ซึ่งเป็นระบบการสำรองไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรมที่มีขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศไทยเพื่อเพิ่มความมั่นคงและประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่อาคารสำนักงานและศูนย์นวัตกรรมและเทคโนโลยีของ GC ในจังหวัดระยอง
31 มกราคม 2563	บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSC Treasury Center: GPSCTC) ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 20 ล้านบาท
11 มีนาคม 2563	บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตแบตเตอรี่ต้นแบบด้วยเทคโนโลยี Semi Solid แห่งแรกของประเทศไทยบนพื้นที่ 12 ไร่ ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ด้วยมูลค่าโครงการกว่า 1,100 ล้านบาท หมายเหตุ : ภายหลังบริษัทฯ ได้ขายโรงงานฯ ให้กับ 24M Technologies, Inc ในวันที่ 30 สิงหาคม 2567
26 มีนาคม 2563	บริษัทฯ ได้รับความสำเร็จการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (โซลาร์ฟาร์ม) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ใน 4 บริษัท ได้แก่ บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุ๊ป จำกัด บริษัท เวสต์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด และบริษัท เทอร์ราฟอรัม โกลบอล โอเปอเรตติ้ง (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งได้พัฒนาโซลาร์ฟาร์มรวม 9 โครงการกำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 39.5 เมกะวัตต์ โดยได้ดำเนินการเข้าซื้อผ่านบริษัท โกลบอล อินิเวิลทิส เพาเวอร์ จำกัด (GRP)
1 มิถุนายน 2563	บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นผ่านบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้ชำระบัญชีเลิกกิจการ
14 กรกฎาคม 2563	บริษัท ระยอง คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นผ่านบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้ชำระบัญชีเลิกกิจการ
7 สิงหาคม 2563	บริษัทฯ เสนอขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture) ชนิดระบุชื่อผู้ถือประเภทไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีการประกันให้กับผู้ลงทุนในกลุ่มสถาบัน และนักลงทุนรายใหญ่ มูลค่าเสนอขายรวม 5,000 ล้านบาท เพื่อนำไปใช้ไม่โครงการพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร (Waste to Energy)

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาคำสำคัญ
28 กันยายน 2563	บริษัทฯ ได้ดำเนินการผ่าน บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) หรือ บริษัท พลังไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เดิม เข้าร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOU) กับมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี เพื่อผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังผลิตรวมประมาณ 6 เมกะวัตต์ และเพื่อสร้าง “Low Carbon University” ซึ่งจะช่วยลดค่าใช้จ่ายด้านสาธารณูปโภคให้กับมหาวิทยาลัยฯ ผ่านสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบเอกชนกับเอกชน (Private PPA) อีกทั้งเป็นศูนย์กลางการเรียนรู้นวัตกรรมด้านพลังงานอัจฉริยะ (Smart Energy) ในภาคตะวันออกเฉียงเหนือให้แก่บุคลากร นักศึกษา และประชาชนผู้สนใจ
13 พฤศจิกายน 2563	บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล ธีวีเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1) เพื่อใช้รองรับแผนการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ในไต้หวัน
ปี 2564	
4 มกราคม 2564	บริษัทฯ ได้มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท โกลบอล ธีวีเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) โดยได้ขายหุ้น GRP ในสัดส่วนร้อยละ 50 ให้กับบริษัท ปตท. โกลบอล แมเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 4 มกราคม 2564 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ ผลประกอบการจาก GRP เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม หมายเหตุ : บริษัทฯ ได้ดำเนินการซื้อหุ้นคืนจาก PTTGM ทั้งจำนวนและเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ที่ GRP เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2567
11 กุมภาพันธ์ 2564	บริษัทฯ ได้รับการประเมินให้เป็นธุรกิจที่มีความโดดเด่นในการดำเนินงานด้านความยั่งยืน และบรรจุในรายชื่อของ “Sustainability Yearbook 2021” ด้วยคะแนนสูงสุดเป็นอันดับที่ 2 ในกลุ่มอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า (Electric Utilities) ของประเทศไทย จาก S&P Global ที่บริษัทฯ ได้เข้าร่วม การประเมินดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) เป็นปีแรก
25 พฤษภาคม 2564	บริษัทฯ โดยผ่านทางบริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) หรือ บริษัท พลังไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เดิม ได้ร่วมกับพันธมิตร ในการพัฒนานวัตกรรมพลังงานสะอาด G-Float ที่ได้มีการเปิดตัวผลิตภัณฑ์ในรูปแบบ New Normal เป็นครั้งแรกของไทย เป็นนวัตกรรมทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) ที่พร้อมดำเนินการในเชิงพาณิชย์ เพื่อใช้สำหรับระบบ พลังไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ (Floating PV System) ป้อนสู่กลุ่มลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรม ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม รวมถึงหน่วยงานภาครัฐและเอกชนต่างๆ โดยได้ถูกนำไปใช้แล้วในโครงการที่ประสบความสำเร็จมาแล้วต่างๆ ก่อนหน้านี้ เช่น โครงการเมืองอัจฉริยะให้กับสถาบันวิจัยสิริเมธี (MSTEC) การติดตั้งโซลาร์บนหลังคาและโซลาร์ลอยน้ำ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี โดยการผสานนวัตกรรมพลังงานอัจฉริยะ (Smart Energy)
28 พฤษภาคม 2564	โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF กำลังการผลิตไฟฟ้า 9.8 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้เริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร (Rayong Waste to Energy) ของบริษัทฯ
28 พฤษภาคม 2564	บริษัท โกลบอล ธีวีเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด หรือ GRP1 ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมกับบริษัทฯ ถือหุ้นร่วมกับบริษัท ปตท. โกลบอล แมเนจเม้นท์ 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 ธีวีเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อสนับสนุนการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ
16 มิถุนายน 2564	คณะกรรมการของบริษัทฯ ในการประชุมครั้งที่ 8/2564 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับบริษัท 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 และบริษัทฯ ได้ดำเนินการชำระคืนครบถ้วนตามกำหนดเมื่อเดือนกรกฎาคม 2567

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
13 กรกฎาคม 2564	บริษัทฯ โดยผ่านทาง บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้บรรลุข้อตกลงในการเข้าลงทุนใน Avaada Energy Private Limited (AEPL) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอินเดีย โดยมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 14.825 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการลงทุนประมาณร้อยละ 41.6 ของทุนทั้งหมด ณ วันที่เข้าลงทุน AEPL มีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed capacity) รวม 3,744 เมกะวัตต์ การลงทุนครั้งนี้เป็นส่วนหนึ่งของแผนการขยายพอร์ตพลังงานหมุนเวียนตามเป้าหมายพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ
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) เพื่อร่วมมือในโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง Changfang and Xidao ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตรวม 595 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ครบทุกต้นในไตรมาสที่ 4 ของปี 2567 โดยมีมูลค่าการลงทุนรวมจนโครงการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อมาบริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด หรือ GRSC TW เพื่อจะเข้าถือหุ้นร้อยละ 25 ในโครงการ Changfang and Xidao ดังกล่าว โดยธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จในวันที่ 26 กันยายน 2565
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 จีค (Ichinoseki Solar Power 1 GK หรือ ISP1) ให้กับบริษัท CES Iwate Taiyoko Hatsudensho GK คิดเป็นมูลค่าประมาณ 3,860 ล้านบาท (เทียบเท่ากับประมาณ 1,119 ล้านบาท)
28 กุมภาพันธ์ 2565	บริษัทฯ ดำเนินการโอนสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจแบตเตอรี่ ซึ่งปัจจุบันดำเนินการโดยกลุ่มบริษัทฯ ให้แก่ NUOVO PLUS ได้แก่ 1) ทรัพย์สิน ค่าใช้จ่าย สัญญา และข้อตกลงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน 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 พลังไฟฟ้า นวนคร จำกัด ซึ่งบริษัทฯ ได้เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ดำเนินการลงทุนขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 30 เมกะวัตต์ และไอน้ำประมาณ 5 ตันต่อชั่วโมง โดยใช้เงินลงทุนประมาณ 1,724 ล้านบาท (โดยเป็นส่วนหนึ่งของเงินกู้ประมาณร้อยละ 70 และส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณร้อยละ 30) ซึ่งดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2567 ทั้งนี้ ภายหลังดำเนินการแล้วเสร็จ บริษัท พลังไฟฟ้า นวนคร จำกัด จะมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิรวมประมาณ 215 เมกะวัตต์ และขนาดกำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 45 ตันต่อชั่วโมง
24 สิงหาคม 2565	บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้งบริษัทย่อย รวมทั้งสิ้น 2 บริษัท เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และรองรับแผนการขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย ได้แก่ บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus) และบริษัท โบรีพลัส 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 หมายเหตุ : บริษัท GPSCIH ปิดกิจการเมื่อ 17 พฤศจิกายน 2566 และบริษัท GE Myanmar อยู่ในระหว่างดำเนินการ
22 พฤศจิกายน 2565	บริษัทฯ อนุมัติการจัดตั้งบริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่ NUOVO PLUS เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ร่วมกับ Gotion Singapore Pte. Ltd. (Gotion) โดยจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้า ประกอบ และจัดจำหน่าย โมดูลแบตเตอรี่ และแบตเตอรี่สำหรับระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และยานยนต์ไฟฟ้า (EV) พร้อมส่งมอบแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนคุณภาพสูงสู่ตลาดภายในปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตเริ่มต้น 1 กิกะวัตต์ ชั่วโมง (GWh) ต่อปี

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
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) และบริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (Helios 5) โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50
ปี 2566	
มกราคม - ธันวาคม 2566	บริษัทฯ โดยผ่านทาง บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) พึ่งถือหุ้นบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ขณะการประมูลโครงการพลังงานหมุนเวียนจากแสงอาทิตย์ในสาธารณรัฐอินเดียมากกว่า 5 กิกะวัตต์ (GW) ที่เพิ่มมาในปี 2566 ซึ่งรวมไปถึงโครงการพลังงานลมขนาด 50 เมกะวัตต์ (MW) ที่เป็นโครงการพลังงานลมโครงการแรกของ AEPL ในสาธารณรัฐอินเดียและยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการประมูลอีกจำนวนหนึ่งเพื่อเป้าหมายการขยายกำลังการผลิตไปสู่ 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) โดยในปัจจุบันเปลี่ยนผู้ถือหุ้นเป็น CI GMF II Siam Wind Holdco B.V. จัดตั้งบริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD) ขึ้นเพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในพลังงานลม โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51
23 สิงหาคม 2566	บริษัทฯ อนุมัติดำเนินการปิดกิจการของบริษัทย่อยของบริษัทฯ จำนวน 1 บริษัท ได้แก่ บริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (Helios 5) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 หมายเหตุ : ปิดกิจการเสร็จสิ้น เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2567
17 พฤศจิกายน 2566	บริษัท GPSC International Holdings Limited (GPSCIH) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ได้ดำเนินการยกเลิกการจดทะเบียน และปิดกิจการของบริษัทเป็นที่ยอมรับแล้ว
21 ธันวาคม 2566	บริษัทฯ อนุมัติให้บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นทั้งหมดร้อยละ 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 โดยคาดว่าจะธุรกรรมการซื้อขายหุ้นดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2567
ปี 2567	
30 มกราคม 2567	บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ซึ่ง GPSC ถือหุ้นร้อยละ 49 และบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (ARUN PLUS) ถือหุ้นร้อยละ 51 ได้ลงนามในสัญญา อนุสัญญากับ 24M Technologies, Inc. ("24M") และ 24M Technologies (Thailand) Limited โดยมีข้อตกลงการขายสินทรัพย์มูลค่าประมาณ 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งรวมถึงโรงงานผลิตระบบกักเก็บพลังงานขนาดกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี ศูนย์วิจัยและพัฒนาเครื่องจักร และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง ณ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง และการซื้อหุ้นบุริมสิทธิของ 24M มูลค่าไม่เกิน 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
26 มีนาคม 2567	การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2567 ของบริษัท Helios 5 Company Limited มีมติอนุมัติให้จดทะเบียนเลิกบริษัท โดยได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการเสร็จสมบูรณ์ในวันเดียวกัน
30 กันยายน 2567	ในช่วงระยะเวลาเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 สัดส่วนการถือหุ้นของ GPSC ใน 24M Technologies, Inc. ลดลงจากร้อยละ 13.59 เหลือร้อยละ 11.75 เนื่องจาก 24M Technologies, Inc. มีการออกหุ้นใหม่เพิ่มเติม และ GPSC ได้สละสิทธิในการจองซื้อหุ้นเพิ่มเติมตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
16 ตุลาคม 2567	บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC ได้ลงนามในสัญญาซื้อหุ้นบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT ได้ชำระค่าซื้อหุ้นจำนวน 10,007,500 หุ้นของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) คิดเป็น ร้อยละ: 50 ของทุนจดทะเบียน และชำระแล้ว คิดเป็นมูลค่ารวม 1,275 ล้านบาท ธุรกิจเริ่มสมบูรณ์เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2567 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นจาก ร้อยละ: 50 เป็น ร้อยละ:100 และเปลี่ยนสถานะ:การลงทุนจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย โดยยังอยู่ภายใต้การควบคุมร่วมของบริษัทแม่เดิมก่อนและหลังการเข้าซื้อกิจการ ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน
10 ตุลาคม 2567	บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) หรือ บริษัท พลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เดิม (บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ: 100) และ Keppel EAAS (Thailand) Limited ได้ร่วมกันจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท กูลคอนเน็กซ์ จำกัด (CoolConnex) ในประเทศไทย เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และสนับสนุนแผนขยายธุรกิจด้านบริการน้ำเย็นและโครงการพลังงานหมุนเวียนในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ: 100 บาท รวมมูลค่า 1 ล้านบาท โดยเรียกชำระหุ้นครั้งแรกที่หุ้นละ: 25 บาท รวม 0.25 ล้านบาท Getz ถือหุ้น 5,098 หุ้น คิดเป็นร้อยละ: 51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัท กูลคอนเน็กซ์ จำกัด (CoolConnex) มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนในวันที่ 9 มกราคม 2568 มูลค่าทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 200 ล้านบาท ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2568
20 ธันวาคม 2567	บริษัทฯ แจ้งตลาดหลักทรัพย์เกี่ยวกับความคืบหน้าการเข้าซื้อหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit) หรือ ERU จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) เกี่ยวกับการเพิ่มเงินลงทุนในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งรวมถึงโครงการ ERU ซึ่งปัจจุบันประมาณว่าการโอนกรรมสิทธิ์โครงการ ERU จะเกิดขึ้นเมื่อการก่อสร้างโครงการเสร็จสิ้นและได้รับหนังสือรับรองผลงานการก่อสร้าง (Provisional Acceptance Certificate: PAC) เรียบร้อยแล้วในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2572
23 ธันวาคม 2567	บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้แก่ บริษัท เอลิโอส 1 จำกัด (Helios 1) บริษัท เอลิโอส 2 จำกัด (Helios 2) บริษัท เอลิโอส 4 จำกัด (Helios 4) และบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าตามโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน รวมคิดเป็นกำลังการผลิต เสนอขายจำนวน 192.88 เมกะวัตต์ หรือมีกำลังการผลิตคิดตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ เป็นจำนวน 97.19 เมกะวัตต์
ปี 2568	
26 กุมภาพันธ์ 2568	บริษัทฯ แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ ในการใช้สิทธิเสนอขายหุ้นและการจำหน่ายหุ้นในกิจการร่วมค้า บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ให้กับ บริษัท เลวันตา รีนิวเอเบิลส์ (ประเทศไทย) จำกัด ("Levanta") พิจารณาใช้สิทธิขายหุ้นสามัญที่ GPSC ถืออยู่ทั้งหมดซึ่งมีจำนวน 23,333,335 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ: 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายแล้วใน TSR โดยเป็นการขายหุ้นร่วมกับ TSE (Tag-Along Right) ตามหนังสือแจ้งข้อเสนอการใช้สิทธิจาก TSE เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2567 โดยการขายหุ้นดังกล่าวมีผลสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2568
6 พฤษภาคม 2568	บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด หรือ GRSC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC ได้ลงนามสัญญาขายหุ้นในบริษัท Avaada Energy Private Limited หรือ AEPL ในสัดส่วนร้อยละ: 3.03 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ AEPL คิดเป็นมูลค่าประมาณ 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยขายหุ้นให้แก่ Avaada Venture Private Limited หรือ AVPL ผู้ถือหุ้นปัจจุบัน โดยการขายหุ้นดังกล่าวมีผลสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2568 และภายหลังการซื้อขายหุ้นในครั้งนี้ GRSC ถือหุ้นใน AEPL ร้อยละ: 39.90 และ AVPL ถือหุ้นร้อยละ: 60.10 หมายเหตุ: ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 AEPL มีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed Capacity) รวม 21,717 เมกะวัตต์
15 สิงหาคม 2568	บริษัท โกลว์ โอเพิร์ฟ 3 จำกัด (GIIPP3) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC ได้ลงนามสัญญาขายหุ้นที่ถือทั้งหมดร้อยละ: 33.33 ในบริษัท อีสเทิร์นซันบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE) ที่ถือบริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (CCE) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตราย ด้วยกำลังการผลิตติดตั้ง 8.63 เมกะวัตต์ ให้กับผู้ซื้อบริษัท วีโอเอส เอ็นไวรอนเมนทัล เซอร์วิส (ประเทศไทย) จำกัด โดยการขายหุ้นดังกล่าวมีผลสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2568
10 กันยายน 2568	บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อหุ้น เพื่อเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน บริษัท ราชบุรี เพาเวอร์ จำกัด (RPCL) เพิ่มอีกร้อยละ: 9.375 จาก JERA Group และ Toyota Tsusho Corporation ส่งผลทำให้สัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ: 15 เพิ่มเป็นร้อยละ: 24.38 โดยการทำธุรกรรมซื้อหุ้น RPCL เพิ่มเติมในครั้งนี้ จะทำให้สัดส่วนกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า เพิ่มขึ้นอีก 131 เมกะวัตต์ รวมเป็น 341 เมกะวัตต์ โดยการซื้อหุ้นดังกล่าวมีผลสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2568

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ
1 ตุลาคม 2568	บริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการโอนสิทธิบริหารจัดการระบบทำความเย็นโครงการศูนย์ราชการฯ (Government Complex) ขนาด 9,000 ตันความเย็น (Refrigeration Ton: RT) ให้แก่ บริษัท คูลคอนเน็กซ์ จำกัด (CoolConnex) เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการดำเนินงานและเสริมความแข็งแกร่งให้กับธุรกิจ Cooling as a Service ของกลุ่มบริษัทฯ
20 พฤศจิกายน 2568	บริษัทฯ ลงนามบันทึกความเข้าใจในการเดินหน้าขยายธุรกิจ New S-Curve ผ่านความร่วมมือเชิงกลยุทธ์กับ GCL Group ซึ่งเป็นองค์กรชั้นนำด้านเทคโนโลยีสีเขียวคาร์บอนต่ำจากสาธารณรัฐประชาชนจีน ดำเนินธุรกิจพัฒนาโซลูชันพลังงานขั้นสูงให้กับ Data Center ขนาดใหญ่ ในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนเพื่อดำเนินธุรกิจ Data Center โดยใช้ประโยชน์จากความสามารถของโรงไฟฟ้าหลักและโซลูชันพลังงานสะอาดครบวงจรของ GPSC ควบคู่กับความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยี Hyperscaler ของพันธมิตร เพื่อสร้างฐานธุรกิจที่แข็งแกร่งและสนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจดิจิทัลในระดับภูมิภาค
19 ธันวาคม 2568	คณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติให้บริษัทบริหารจัดการสภาพคล่องระยะสั้นผ่านการกู้ยืมเงินระหว่างกัน (Inter-Company Borrowing and Lending: ICBL) กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยได้มีมติอนุมัติให้ปล่อยกู้ยืมเงินระยะสั้นออกไปอีก 1 ปี และปรับเพิ่มวงเงินกู้จากไม่เกิน 1,500 ล้านบาท เป็นไม่เกิน 3,000 ล้านบาท ขณะเดียวกันคงวงเงินให้กู้ไม่เกิน 500 ล้านบาท ภายใต้เงื่อนไขหลักตามสัญญาเดิม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสภาพคล่องและเงินทุนหมุนเวียนของบริษัทฯ
19 ธันวาคม 2568	คณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติให้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPCCP) เข้าทำรายการซื้อที่ดินจาก บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC) เนื้อที่ประมาณ 32 ไร่ มูลค่ารวม 309 ล้านบาท เพื่อรองรับแผนการขยายโครงการโรงไฟฟ้าและเสริมสร้างความมั่นคงของระบบจ่ายไฟฟ้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดยคาดว่าจะดำเนินการโอนกรรมสิทธิ์แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2569

1.1.3 การใช้เงินระดมทุนตามวัตถุประสงค์ที่แจ้งในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์

มีการเสนอขายตราสารทุน หรือตราสารหนี้หรือไม่: ไม่มีการเสนอขายตราสารทุน/ตราสารหนี้ในปี 2568

1.1.4 ข้อผูกพันที่บริษัทให้คำมั่นไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูล รวมทั้งการปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อผูกพันหรือเงื่อนไขดังกล่าวในปีต่อๆ มา

มีการออกตราสารที่มีข้อผูกพันหรือเงื่อนไขหรือไม่: ไม่มี

1.1.5 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	: บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อหลักทรัพย์	: GPSC
สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่	: 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
จังหวัด	: กรุงเทพมหานคร
รหัสไปรษณีย์	: 10900
ประเภทธุรกิจ	: บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจในการจัดหาที่ดินในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ สาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจ New S-curve ได้แก่ ธุรกิจพลังงานอัจฉริยะ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ
เลขทะเบียนบริษัท	: 0107557000411
โทรศัพท์	: 0-2140-4600
โทรสาร (ถ้ามี)	: 0-2140-4601
เว็บไซต์บริษัท	: www.gpscgroup.com
อีเมล	: corporate@gpscgroup.com

จำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด (หุ้น)

หุ้นสามัญ : 2,819,729,367

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 บริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และสาธารณูปโภคอื่น รวมทั้งลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า สาธารณูปโภค และกิจการอื่นๆ เพื่อตอบสนองเป้าหมายการมุ่งสู่บริษัทแกนนำนวัตกรรมธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและพลังงานอัจฉริยะของกลุ่ม ปตท. ให้มีความสำคัญกับการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าและสาธารณูปโภคเพื่อรองรับการเติบโตของอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในประเทศ รวมถึงแสวงหาโอกาสการลงทุนโครงการไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศเพื่อขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง เพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่ง ความมั่นคง เพื่อรักษาระดับกำลังการผลิต และสร้างการเติบโต โดยแบ่งการประกอบธุรกิจออกเป็น 3 ประเภทดังนี้

1) **ธุรกิจที่บริษัทฯ ดำเนินการเอง** เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและเชื้อเพลิงอื่น ๆ เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และ/หรือสาธารณูปโภคอื่น ๆ เช่น ไอ้ น้ำ เพื่อการอุตสาหกรรม เป็นต้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

ในประเทศ

1. **ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1** มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 226 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอ้ประมาณ 890 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 720 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
2. **ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2** มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 113 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอ้ประมาณ 170 ตันต่อชั่วโมงและกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 510 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
3. **ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3** มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 15 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอ้ประมาณ 280 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 770 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง มีอุปกรณ์หลักประกอบด้วย หม้อไอ้สำรอง (Auxiliary Boiler) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอ้ (Steam Turbine Generator: STG) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

4. **ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4** มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 49 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอ้ประมาณ 140 ตันต่อชั่วโมง เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

5. **โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE)** ประกอบไปด้วย 2 โครงการย่อยตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง คือโครงการผลิตเชื้อเพลิงขยะ หรือ Refuse Derived Fuel (RDF) มีกำลังการผลิตจำนวน 300 ตันต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF กำลังการผลิต 9.8 เมกะวัตต์

2) **ธุรกิจที่บริษัทฯ ดำเนินการผ่านบริษัทย่อย** เป็นธุรกิจและโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ บริหารจัดการผ่านการเข้าถือหุ้นทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

2.1 **ดำเนินการผ่านบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 99.83** มีรายละเอียด ดังนี้

ในประเทศ

1. **โรงไฟฟ้าโกลว์ ภูเก็ต** เป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตติดตั้ง 713 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักและมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง
2. **โรงไฟฟ้าเกิดไ้-วัน** เป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตติดตั้ง 660 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง
3. **โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 และส่วน Replacement** มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 270 เมกะวัตต์ มีกำลังการผลิตไอ้รวม 666 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวม 2,167 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมงและน้ำปราศจากแร่ธาตุ 550 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined Cycle Natural Gas-Fired Cogeneration Plant)
4. **โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4** มีกำลังผลิตไฟฟ้า 77 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอ้ 137 ตันต่อชั่วโมง น้ำสะอาด 1,500 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมงและน้ำปราศจากแร่ธาตุ 550 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant)

5. โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 328 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 160 ตันต่อชั่วโมง เป็นโรงไฟฟ้าที่ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) และ เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
6. โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 1, 2 และ 3 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 385 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 129 ตันต่อชั่วโมง และนำปราศจากแร่ธาตุ 150 ลูกบาศก์เมตร เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยหม้อไอน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงาน เอฟบี1, 2 เป็นโรงไฟฟ้ารูปแบบ Hybrid Combined Cycle Cogeneration Facility เป็นการผสมผสานพลังงานจากก๊าซธรรมชาติ (SPP2) ในการเพิ่มประสิทธิภาพให้กับโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงถ่านหินข้างต้นนี้ด้วย
7. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 213 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำรวม 140 ตันต่อชั่วโมง เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas)
8. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 2, โครงการ 3 และ โครงการ 3 ส่วนขยาย มีกำลังการผลิตไฟฟ้าขนาด 152 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) สำหรับโครงการ 2 และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก (Natural Gas-fired Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง สำหรับโครงการ 3 และโครงการ 3 ส่วนขยาย
9. โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มีกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์
10. โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement (PPPA) มีกำลังการผลิตรวม 24 เมกะวัตต์
11. บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด (EFT) ซึ่งบริษัทถือหุ้นผ่านบริษัท GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 15 โดย EFT ดำเนินธุรกิจจัดการระบบและให้บริการระบบโครงสร้างเพื่อการขนส่งผลิตภัณฑ์ทางท่อแก่ผู้ประกอบการภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดอย่างมีประสิทธิภาพและความปลอดภัยสูงสุด รวมทั้งดูแลรับผิดชอบการขยายงานใน

อนาคตให้เพียงพอกับความต้องการและอัตราการเจริญเติบโตของอุตสาหกรรม เพื่อเป็นการรองรับการขยายตัวของอุตสาหกรรมในพื้นที่กลุ่มนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและบริเวณใกล้เคียงในจังหวัดระยอง

12. โกลว์ เอสพีที 3 ดูแลบริหารจัดการ ให้บริการบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าถ่านหิน และบริการจัดการถ่านหินให้กับกลุ่มบริษัท Glow

ต่างประเทศ

1. สปป. ลาว: โครงการโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตติดตั้ง 152 เมกะวัตต์

2.2 ดำเนินการผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามรายละเอียดดังนี้

ในประเทศ

1. โรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ ดำเนินการผ่าน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ดังนี้

- 1) บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรูป จำกัด (NPS) ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดินกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 18 เมกะวัตต์
- 2) บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด (WXA) ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 17.9 เมกะวัตต์
- 3) บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด (PPS) ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 3.6 เมกะวัตต์
- 4) บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (GRPO) ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm's Operation and Maintenance)
- 5) บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1) จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับแผนขยายการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศได้ทันที

ต่างประเทศ

1. สาธารณรัฐอินเดีย: โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม โดยบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ซึ่ง GRSC เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 39.90 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed Capacity) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 รวมทั้งสิ้น 21,717 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วประมาณ 5,969 เมกะวัตต์ โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาประมาณ 15,748 เมกะวัตต์ โดยปัจจุบัน AEPL ได้บรรลุเป้าหมายการเติบโต 1,273 เมกะวัตต์ ในปี 2568 ตามแผนกลยุทธ์ของบริษัทที่เป็นที่เรียบร้อยแล้ว และยังคงมุ่งมั่นขยายกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับการเติบโตของความต้องการพลังงานไฟฟ้าในประเทศอินเดีย

2. ไต้หวัน:

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited (โครงการ CFXD) โดย GRSC ถือหุ้นผ่าน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด (GRSC TW) สัดส่วนร้อยละ 25 โดยโครงการได้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าให้กับภาครัฐ (Electricity enterprise license, EELs) แล้วทั้งหมดในวันที่ 20 กันยายน 2567 ซึ่งถือเป็นการดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มรูปแบบ และโครงการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเต็มกำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 595 เมกะวัตต์ เมื่อเดือนพฤศจิกายน ปี 2567
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดย GRP1 ได้เข้าลงทุนสัดส่วนร้อยละ 90 ในบริษัท Sheng Yang Energy Company Limited รวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น 55.8 เมกะวัตต์

2.3 บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz Energy) เดิมคือ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (Combined Heat and Power Producing Co., Ltd. หรือ CHPP) บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับสหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้งจันทบุรี จำกัด และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement (PPPA) รวมถึงธุรกิจ District Cooling และ Energy Management Service ในประเทศไทย

2.4 บริษัท คูลคอนเน็กซ์ จำกัด (CoolConnex) เดิมคือ โดย บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 51 ผ่าน บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz Energy) ดำเนินการธุรกิจผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ (District Cooling) และแบบไม่รวมศูนย์ (Retail Cooling) ภายในประเทศไทย

2.5 บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSTC) ซึ่ง บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100 จัดตั้งขึ้นเพื่อประกอบธุรกิจศูนย์บริหารการเงิน (Treasury Center: TC) และศูนย์กลางธุรกิจระหว่างประเทศ (International Business Center: IBC) เพื่อประโยชน์ในการบริหารจัดการด้านการเงินให้กับบริษัทในกลุ่มอย่างมีประสิทธิภาพ รองรับการลงทุนในอนาคต อีกทั้งเพื่อประโยชน์ในการจัดหาเงิน รวมทั้งการบริหารจัดการเงินตราต่างประเทศและการบริหารสภาพคล่องระหว่างกลุ่มบริษัท ให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

2.6 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) โดย บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 51 มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 158 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำรวม 153 ตันต่อชั่วโมง

2.7 บริษัท เอนเนอร์ยี รีคอฟเวอรี่ ยูนิท จำกัด (ERU) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท ถือหุ้นร้อยละ 100 ลงทุนในโครงการ Energy Recovery Unit (ERU) เป็นโครงการที่พัฒนาขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เป็นหน่วยสนับสนุนสาธารณูปโภคเพื่อผลิตไฟฟ้าไอน้ำ และสาธารณูปโภคให้กับกระบวนการผลิตของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ซึ่งกำลังการผลิต 250 เมกะวัตต์

2.8 บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus) โดยบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

2.9 บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus) โดยบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

2.10 บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD) โดย บริษัท เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาโอกาสในการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลม

2.11 บริษัท เฮลิอัส 1 จำกัด (Helios 1) โดยบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

2.12 บริษัท เฮลิอัส 2 จำกัด (Helios 2) โดยบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

2.13 บริษัท เฮลิอัส 3 จำกัด (Helios 3) โดยบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

2.14 บริษัท เฮลิอัส 4 จำกัด (Helios 4) โดยบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 50 ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

3) ธุรกิจที่บริษัทฯ ดำเนินการผ่านบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า ซึ่งดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และ/หรือสาธารณูปโภคอื่นๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยมีรายละเอียด ดังนี้

3.1 บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 30

3.2 บริษัท บางปะอิน โคมินเนอเรชั่น จำกัด (BIC) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 25

3.3 บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 24.38

3.4 บริษัท นที ซิเนอร์ยี จำกัด (NSC) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100

3.5 บริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นผ่าน NSC ร้อยละ 25

3.6 บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) โดยบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 25

3.7 บริษัท 24M Technologies, Inc. (24M) ตั้งอยู่ที่เมืองบอสตัน รัฐแมสซาชูเซตส์ ประเทศสหรัฐอเมริกา โดยปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 11.74 ซึ่ง 24M เป็นบริษัทที่ดำเนินงานวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อใช้ในระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรม (Energy Storage System – ESS) โดยเฉพาะระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า รวมทั้งดำเนินงานวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อใช้สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle) ด้วย

3.8 บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (“NUOVO PLUS”) ซึ่งเป็นการร่วมทุนกับบริษัท อรุณพลัส จำกัด (“ARUN PLUS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) โดยบริษัทฯ เข้าถือหุ้น NUOVO PLUS ในสัดส่วนร้อยละ 49 ซึ่งมีโครงการลงทุน ดังนี้

3.8.1) ในประเทศ

1) บริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนที่ NUOVO PLUS เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 51 ร่วมกับบริษัท Gotion Singapore Pte. Ltd. (Gotion) จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้าประกอบ และจัดจำหน่ายโมดูลแบตเตอรี่ และชุดแบตเตอรี่สำหรับระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage) และยานยนต์ไฟฟ้า (EV) โดยโรงงานตั้งอยู่สวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค 2 อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ด้วยกำลังการผลิต 3.2 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี

3.8.2) ต่างประเทศ

1) สาธารณรัฐประชาชนจีน บริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Company Limited (AXXIVA) เป็นบริษัทที่ NUOVO PLUS ถือหุ้นผ่าน GPSC Singapore Private Company Limited (GPSCSG) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ NUOVO PLUS เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยปัจจุบัน GPSCSG ลงทุนผ่านการถือหุ้นใน AXXIVA ในสัดส่วนร้อยละ 9.07 ซึ่ง AXXIVA ประกอบธุรกิจโรงงานผลิตเซลล์แบตเตอรี่ กำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ต่อปี สำหรับตลาดรถยนต์ไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนจีน

3.9 บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส เซส อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วนร้อยละ 25 โดย BSA เป็นบริษัทร่วมทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ให้กับทุกบริษัทในกลุ่ม ปตท.

3.10 บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด (SPSE) ซึ่งบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 10 โดย SPSE เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นเพื่อสนับสนุนการดำเนินกิจการด้านวิสาหกิจเพื่อสังคม หรือ Social Enterprise ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการส่งเสริมสนับสนุนการจ้างงานชุมชนในท้องถิ่นให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพบนพื้นฐานของความยั่งยืน

1.2.1 โครงสร้างรายได้

รายได้หลักของบริษัทฯ ประกอบด้วยรายได้จากการขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน และเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด โดยสามารถแจกแจงได้ ดังนี้

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	รอบสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
		2566		2567		2568	
		รายได้ (ล้านบาท)	%	รายได้ (ล้านบาท)	%	รายได้ (ล้านบาท)	%
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ							
ไฟฟ้า	กลุ่ม IPP	13,595	15%	21,864	24%	20,917	24%
	กลุ่ม SPP	54,663	59%	48,911	53%	44,870	51%
	กลุ่ม VSPP	1,179	1%	1,158	1%	1,165	1%
	รวม	69,437	75%	71,934	78%	66,953	77%
ไอน้ำ	กลุ่ม SPP	19,121	21%	16,943	18%	16,700	19%
	รวม	19,121	21%	16,943	18%	16,700	19%
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม/น้ำเย็น	กลุ่ม IPP	0	0%	9	0%	-	0%
	กลุ่ม SPP	755	1%	760	1%	729	1%
	กลุ่ม VSPP	220	0%	168	0%	172	0.2%
	รวม	975	1%	937	1%	900	1%
บริการ	กลุ่ม SPP	151	0%	2	0%	0.16	0%
	กลุ่ม VSPP	890	1%	481	1%	225	0.3%
	รวม	1,041	1%	483	1%	225	0.3%
เชื้อเพลิงขยะ: RDF	RDF	-	0%	-	0%	-	0%
	รวม	-	0%	-	0%	-	0%
ไนโตรเจน	GPSC	62	0.1%	155	0%	80	0.1%
	รวม	62	0.1%	155	0%	80	0.1%
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ		90,636	97%	90,452	97%	84,858	97%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน							
สัญญาเช่าการเงินในโรงไฟฟ้า	กลุ่ม IPP	443	0%	278	0.3%	58	0.1%
รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน		443	0%	278	0.3%	58	0.1%
รายได้อื่น							
เงินปันผลรับ	GPSC	228	0.2%	201	0.2%	190	0.2%
รายได้อื่น	GPSC	1,786	1.9%	1,868	2%	2,387	3%
รวมรายได้อื่น		2,014	2.2%	2,069	2%	2,577	3%
รวมรายได้		93,093	100.0%	92,799	100%	87,493	100%

โครงสร้างรายได้จากในประเทศและจากต่างประเทศ

รายการ	2566	2567	2568
รายได้จากการดำเนินงานรวม (พันบาท)	93,093,568	92,798,762	87,493,291
รายได้ภายในประเทศ (พันบาท)	91,919,656	91,570,447	86,331,670
รายได้จากต่างประเทศ (พันบาท)	1,173,912	1,228,315	1,161,621
ประเทศลาว (พันบาท)	811,597	885,828	834,653
ประเทศไต้หวัน (พันบาท)	362,315	342,487	326,969
รายได้จากการดำเนินงานรวม (%)	100	100	100
รายได้ภายในประเทศ (%)	98.74	98.68	98.67
รายได้จากต่างประเทศ (%)	1.26	1.32	1.33
ประเทศลาว (%)	69.14	72.12	71.85
ประเทศไต้หวัน (%)	30.86	27.88	28.15

รายได้อื่น ตามที่ระบุในงบการเงิน

รายการ	2566	2567	2568
รายได้อื่นรวม (พันบาท)	2,014,417.33	2,069,054.68	2,577,424.18
รายได้อื่นจากการดำเนินงาน (พันบาท)	969,061.84	1,470,323.05	1,453,669.80
รายได้อื่นนอกเหนือจากการดำเนินงาน (พันบาท)	1,045,355.49	598,731.63	1,123,754.38

1.2.2 ข้อมูลเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์

ลักษณะธุรกิจบริษัทของท่าน*: ภาคผลิต และบริการ

1.2.2.1 ลักษณะ: ผลิตภัณฑ์หรือบริการ และการพัฒนานวัตกรรมธุรกิจ

ลักษณะของผลิตภัณฑ์หลัก

บริษัท มุ่งเน้นการดำเนินงานที่มีเสถียรภาพและความต่อเนื่อง เพื่อส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีเสถียรภาพและประสิทธิภาพสูงสุดให้กับลูกค้า

- ไฟฟ้า คือ พลังงานรูปแบบหนึ่งซึ่งถูกแปรรูปจากพลังงานปฐมภูมิ เช่น ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการสร้างพลังงานอื่น เช่น พลังงานความร้อน และพลังงานกล เป็นต้น ในกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ ในอุตสาหกรรม พาณิชยกรรม และการสาธารณสุข ซึ่งการจัดส่งไฟฟ้าไปยังที่ต่าง ๆ ทำได้โดยใช้สายส่งไฟฟ้า (Transmission Line) เป็น

ตัวนำไฟฟ้าที่ส่งให้กับลูกค้าซึ่งมีหลายระดับแรงดัน เช่น 230 kV, 115 kV และ 22 kV เป็นต้น อย่างไรก็ตาม คุณภาพและเสถียรภาพของการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าเป็นสิ่งสำคัญอย่างยิ่งสำหรับคุณค่าของผลิตภัณฑ์ ดังนั้นบริษัท จึงออกแบบหน่วยผลิต รูปแบบการจัดกลุ่มการผลิตและการเชื่อมโยงโครงข่ายการจัดส่งไฟฟ้า เพื่อให้สามารถมีความยืดหยุ่นในการบริหารการผลิต และจัดส่งไฟฟ้า พร้อมรองรับในทุกเหตุการณ์

- ไอน้ำ คือ รูปแบบพลังงานความร้อนรูปแบบหนึ่งโดยใช้ความร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้ามาผลิตไอน้ำ หรือบางครั้งก็จะใช้การเผาไหม้ของเชื้อเพลิงโดยตรงในการผลิต ทั้งนี้ ไอน้ำที่บริษัท ผลิตและจัดส่งให้กับลูกค้ามีหลายระดับแรงดันและอุณหภูมิตามความต้องการของลูกค้า รวมทั้งบริษัท ยังออกแบบหน่วยผลิต รูปแบบ การจัดกลุ่มการผลิต และการเชื่อมโยงโครงข่ายการจัดส่งไอน้ำเพื่อให้สามารถมีความยืดหยุ่นในการบริหารการผลิต และจัดส่งไอน้ำเช่นเดียวกับไฟฟ้าเพื่อให้ลูกค้ามั่นใจได้ว่าจะได้รับบริการพลังงานที่มีเสถียรภาพสูงสุด

- น้ำเย็น คือ น้ำที่ใช้เป็นตัวกลางในการแลกเปลี่ยนพลังงานความร้อนที่ใช้สำหรับระบบปรับอากาศหรือในกระบวนการผลิต ทั้งนี้ บริษัทฯ สามารถเสนอโซลูชันต่าง ๆ ให้ลูกค้าทั้งในด้านเทคนิค เช่น ระดับอุณหภูมิ ความเย็น ระดับเสถียรภาพ เป็นต้น รวมทั้งด้านรูปแบบธุรกิจเพื่อรองรับความต้องการของลูกค้า
- สาธารณูปโภคอื่น ๆ ซึ่งบริษัทฯ ให้บริการแบบครบวงจร (One Stop Utility Services and Solution Provider) เพื่อรองรับความต้องการลูกค้าที่หลากหลายมากขึ้น โดยปัจจุบันมีสาธารณูปโภคอื่น ๆ ดังนี้
 - น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม คือ น้ำที่ผ่านกระบวนการผลิตตามคุณภาพต่าง ๆ ที่ต้องการ เช่น น้ำสะอาด (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ซึ่งทั้ง 2 ผลิตภัณฑ์เป็นส่วนหนึ่งในกระบวนการผลิต ไฟฟ้าและส่งจำหน่ายให้ลูกค้าเพื่อใช้ในการผลิต
 - ไนโตรเจน คือ ก๊าซเฉื่อย (Inert Gas) มีสูตรทางเคมี N₂ และมีสถานะของเหลวที่มีอุณหภูมิติดลบ 196 องศาเซลเซียส ทั้งนี้ บริษัทฯ ทำหน้าที่เป็นผู้จัดหา เพื่อส่งผลิตภัณฑ์ให้กับลูกค้าในกลุ่มอุตสาหกรรมผ่านทางระบบส่งทางท่อ

1.2.2.2 นโยบายการตลาดของผลิตภัณฑ์หรือบริการที่สำคัญในปีที่ผ่านมา

นโยบายการตลาดของผลิตภัณฑ์หรือบริการที่สำคัญในปีที่ผ่านมา

บริษัทมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำอุตสาหกรรม และบริการสาธารณูปโภคอื่น ๆ ด้วยการยกระดับคุณภาพบริการ การรักษาความมั่นคงในการจ่ายพลังงาน และการบริหารจัดการที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง โดยดำเนินธุรกิจภายใต้กรอบการเติบโตอย่างยั่งยืน และสนับสนุนนโยบายเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศ รวมทั้งทิศทาง Net Zero ของกลุ่ม ปตท.

นอกจากนี้ บริษัทยังให้ความสำคัญกับการขยายกำลังผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศและต่างประเทศ การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านสาธารณูปโภคสำหรับอุตสาหกรรมดิจิทัล เช่น ธุรกิจ Data Center และการให้บริการพลังงานผ่านสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับภาคเอกชน (Private PPA) เพื่อรองรับความต้องการพลังงานสะอาดที่เพิ่มสูงขึ้นในภาคอุตสาหกรรม

สัดส่วนการจำหน่ายในประเทศต่อการส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศ (ถ้ามี)

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงผลิตภัณฑ์และบริการด้านสาธารณูปโภคทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ในประเทศ

- จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าในกลุ่ม IPP, SPP และ VSPP ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.), การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
- จำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคอื่น ๆ ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมภายในประเทศเป็นหลัก โดยเฉพาะลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและพื้นที่อุตสาหกรรมขนาดใหญ่

ต่างประเทศ

- ประเทศไต้หวัน: โครงการ GRP1 และ CFXD จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานภาครัฐและรัฐวิสาหกิจของไต้หวัน
- สาธารณรัฐอินเดีย: การลงทุนในโครงการ Aavaada Energy (AEPL) ดำเนินธุรกิจให้บริการออกแบบ วิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมถึงการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานภาครัฐและลูกค้าภาคอุตสาหกรรมในประเทศอินเดีย จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมและหน่วยงานภาครัฐในสาธารณรัฐอินเดีย
- สปป.ลาว: โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ และโรงไฟฟ้าน้ำลึก จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL)

การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและไอน้ำ เป็นผลิตภัณฑ์หลักที่บริษัทฯ ผลิตโดยจะต้องจัดจำหน่ายไปยังลูกค้าในทันที ดังนั้นระบบการจัดจำหน่ายสินค้าไปยังลูกค้าจึงมีความสำคัญเป็นอย่างมาก โดยระบบจะต้องมีความพร้อมในการจัดจำหน่ายและมีเสถียรภาพสูงเพื่อรองรับการใช้พลังงานของภาคอุตสาหกรรม บริษัทฯ มุ่งเน้นและให้ความสำคัญในเรื่องนี้ จึงได้ออกแบบระบบจัดส่งไฟฟ้าแยกให้กับลูกค้าแต่ละราย เพื่อที่จะสามารถควบคุมปริมาณการใช้โดยมีระบบป้องกันความปลอดภัยของลูกค้าแต่ละรายแยกออก

จากกัน ซึ่งการจัดส่งกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะจัดส่งในระดับแรงดันไฟฟ้าตามมาตรฐานเดียวกันกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ด้วยหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ณ สถานีไฟฟ้าย่อย (Substation) หลังจากนั้นกระแสไฟฟ้าจะถูกส่งต่อไปตามสายส่งไฟฟ้าผ่านมิเตอร์ซื้อขายเพื่อจำหน่ายเข้าสู่ระบบกระแสไฟฟ้าของ กฟผ. กฟภ. กฟน. และลูกค้าอุตสาหกรรมต่อไป นอกจากนี้ ตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าของบริษัท มีความสำคัญต่อระบบการจัดส่งผลิตภัณฑ์ เนื่องจากจะต้องตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงงานของลูกค้าที่มีความต้องการใช้น้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ในกระบวนการผลิต โดยบริษัท ส่งผลิตภัณฑ์ผ่านระบบขนส่งทางท่อส่งผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการออกแบบให้หุ้มฉนวนเพิ่มเติมเป็นพิเศษเพื่อลดการสูญเสียพลังงานให้กับสิ่งแวดล้อมภายนอก กลุ่มลูกค้าเป้าหมายของบริษัท แบ่งออกเป็น 2 กลุ่มหลัก ตามลักษณะการใช้งานผลิตภัณฑ์ ดังนี้

1. จำหน่ายให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ตามลักษณะโครงสร้างระบบไฟฟ้าของประเทศไทยนั้น กฟผ. เป็นหน่วยงานที่รับผิดชอบในการผลิต จัดหา และจัดส่งให้กับ กฟภ. และ กฟน. เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับภาคอุตสาหกรรมและประชาชนทั่วไป ทำให้มีความจำเป็นที่หน่วยงานทั้ง 3 หน่วยงาน จะต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอ กับความต้องการของประเทศ เพื่อเป็นการลดภาระการลงทุนของภาครัฐ จึงมีความจำเป็นสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนเพิ่มเติม ผ่านการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 3 ประเภทหลัก คือ

- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนอิสระ (Independent Power Producer: IPP)
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer: SPP)
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP)

ทั้งนี้ บริษัท และบริษัทที่เข้าลงทุน มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ผ่านการทำสัญญาทั้ง 3 ประเภท ซึ่งในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. นั้น นอกจากจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เองแล้ว บริษัท ยังมีไฟฟ้าสำรองผ่านสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองซึ่งเป็นการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบการผลิตไฟฟ้าให้กับโรงไฟฟ้า และการจัดส่งกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมอีกด้วย

2. จำหน่ายตรงให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากการจำหน่ายให้กับ กฟผ. แล้ว บริษัท มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ในฐานะผู้ผลิตสาธารณูปโภคพื้นฐาน ได้แก่ ไฟฟ้าไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับความมั่นคงและความต่อเนื่องในการจัดจำหน่าย เพื่อสนับสนุนกลุ่มลูกค้าหลัก โดยเฉพาะในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งต้องการระบบพลังงานที่มีเสถียรภาพและประสิทธิภาพสูง อีกทั้งสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องโดยไม่มีการหยุดชะงัก รวมถึงการกำหนดราคาที่มีมาตรฐานเทียบเคียงได้กับผู้ผลิตรายอื่นในตลาดโดยลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ส่วนใหญ่อยู่ในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการจำหน่ายในโตรเจนให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นการให้บริการแบบครบวงจรอีกด้วย

สภาพการแข่งขันภายในอุตสาหกรรมในปีที่ผ่านมา

อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยอยู่ภายใต้โครงสร้างผู้ซื้อรายเดียว (Enhanced Single Buyer Model) โดยมี กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าหลักจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก (VSPP) ส่งผลให้ตลาดมีผู้ประกอบการไม่มากมาย แต่มีการแข่งขันเพิ่มขึ้นจากแนวโน้มการใช้พลังงานสะอาด การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน และความต้องการไฟฟ้าที่มีความเชื่อถือได้สำหรับกลุ่มอุตสาหกรรมขั้นสูงและศูนย์ข้อมูล

สภาพการแข่งขัน

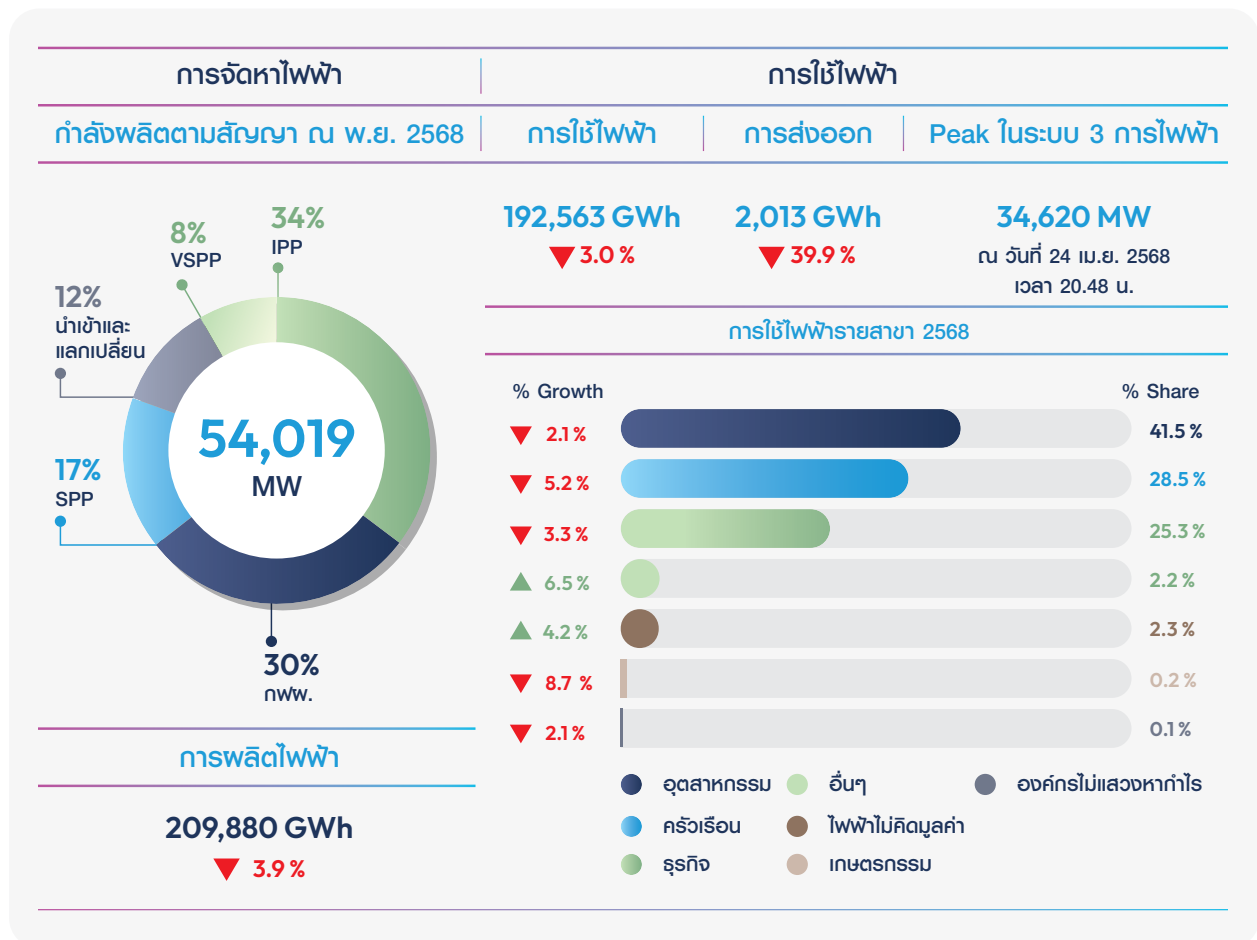
ด้วยความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ที่มีมาอย่างยาวนานในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ประกอบกับความมั่นคงของโครงข่ายการผลิตจากโรงไฟฟ้าต่าง ๆ รวมทั้งระบบเชื่อมโยงที่ครอบคลุมพื้นที่กว้าง การบริหารจัดการที่เน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลางเพื่อส่งมอบสาธารณูปโภคที่ตอบสนองความต้องการของลูกค้า การดูแลเอาใจใส่ลูกค้า และให้การรับประกันความมั่นคงในการส่งกระแสไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าตลอดอายุสัญญา ควบคู่ไปกับการใช้นโยบายการเติบโตอย่างยั่งยืนโดยเน้นการพัฒนาทางด้านนวัตกรรม ทำให้บริษัทฯ มีความเข้มแข็งและมีศักยภาพในการแข่งขันกับผู้ประกอบการด้านกิจการพลังงานรายอื่น ๆ ในสภาวะการแข่งขันในตลาดที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะเป็นตลาดที่มีผู้แข่งขันน้อยรายและบริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้าก็ตาม

นอกจากนั้น การที่บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำด้วยจำนวนการผลิตขนาดใหญ่ พร้อมทั้งมีประสิทธิภาพ และเสถียรภาพระดับสากล และยังสามารถดำเนินการผลิตด้วยเชื้อเพลิงหลากหลายประเภท ซึ่งทำให้บริษัทฯ มีความสามารถในการแข่งขันสูงทั้งกับคู่แข่ง หรือกรณีที่ถูกค่าอุตสาหกรรมแต่ละรายแยกลงทุนผลิตสาธารณูปโภคด้วยตนเอง

ในส่วนตลาดการแข่งขันของโครงการด้านพลังงานสะอาดซึ่งรวมถึง Solar Rooftop และ Floating Solar จะมีการแข่งขันที่สูงขึ้นกว่าปีที่ผ่านมา เนื่องจากมีผู้ประกอบการหลายรายทั้งที่อยู่ภายในและภายนอกอุตสาหกรรมเข้ามาแข่งขัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังมีจุดแข็งในเรื่องการให้บริการพลังงานที่มีความมั่นคง และเสถียรภาพสำหรับการจ่ายกระแสไฟฟ้าที่เชื่อมต่อโครงข่ายการผลิตของบริษัทฯ และการดูแลเอาใจใส่ลูกค้า โดยในปี 2568 ลูกค้ามีความพึงพอใจต่อผลิตภัณฑ์และบริการโดยรวมอยู่ที่ระดับร้อยละ 99

สถานการณ์การใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย ประจำปี 2568

ณ เดือนพฤศจิกายน 2568 ประเทศไทยมีกำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้าอยู่ที่ 54,019 เมกะวัตต์ (ไม่รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)) และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า (Electrical Power Demand) อยู่ที่ 192,563 กิกะวัตต์ชั่วโมง (GWh) ลดลงจากเดือนเดียวกันในปี 2567 ร้อยละ 3.0 แต่ยังคงสูงกว่าช่วงเดือนเดียวกันในปี 2565 และ 2566 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าในไทยที่ยังคงเติบโตตามการเติบโตของเศรษฐกิจ โดยเศรษฐกิจของประเทศไทยขยายตัวร้อยละ 2.3 ใน 9 เดือนแรกของปี 2568 ซึ่งขยายตัวเพิ่มขึ้นจากปี 2567 ที่มีอัตราการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 1.9 โดยความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า (System Peak Demand) ของปี 2568 เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2568 เวลา 20.48 น. อยู่ที่ระดับ 34,620 เมกะวัตต์ ลดลงร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับปี 2567 (ไม่รวมการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS))



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

อัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศมูลค่าที่แท้จริง เทียบกับระยะเดียวกันของปีก่อน (YoY)

หน่วย : ร้อยละ

	2567p1	2567p1				2568p1			มกราคม-กันยายน	
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2r	Q3	2567p1	2568p1
ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP)	2.5	1.7	2.3	3.0	3.3	3.2	2.8	1.2	2.3	2.4

แหล่งข้อมูล: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ) กระทรวงพลังงาน

แหล่งข้อมูล: สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

การจัดทำแผนพลังงานชาติและการปรับปรุง

ปัจจุบันสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กำลังอยู่ระหว่างการจัดทำแผนพลังงานชาติ (National Energy Plan - NEP) ซึ่งเป็นแผนที่จะเป็นการรวบรวมทั้ง 5 แผนพลังงาน ซึ่งประกอบด้วยแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) และแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) มาบูรณาการและรวมกันไว้ภายใต้แผน NEP เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) จากการใช้ฟอสซิลไปสู่พลังงานสะอาดและการมีนวัตกรรมใหม่ต่าง ๆ มารองรับการเปลี่ยนผ่านนี้และบรรลุเจตนารมณ์ของประเทศไทยในการมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ในปี 2593 ทิศทางนโยบายพลังงานของประเทศไทย จำเป็นต้องดำเนินการตามแนวทางที่เรียกว่า นโยบาย 4D1E ซึ่งประกอบด้วย Digitalization, Decarbonization, Decentralization, De-Regulation, และ Electrification ซึ่งในแผนพลังงานตามแนวทาง 4D1E จะครอบคลุม 5 ด้านหลัก คือ ด้านไฟฟ้า ด้านน้ำมัน ด้านก๊าซธรรมชาติ ด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก และด้านการอนุรักษ์พลังงาน โดยแผนพลังงานชาติฉบับปัจจุบันได้มีการกำหนดมาตรการส่งเสริมหลัก ไว้ดังนี้

ด้านไฟฟ้า

- การเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนให้มากขึ้นในการผลิตกระแสไฟฟ้าสำหรับบริโภคในประเทศ จากร้อยละ 36 (PDP 2018 Rev1) เป็นร้อยละ 51 เพื่อเป็นการลดสัดส่วนการผลิตจากเชื้อเพลิงที่ปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ อ้างอิงตามแผน Draft PDP 2024 (Power Development Plan 2024)
- การพัฒนาเทคโนโลยีการดักจับ, การใช้ประโยชน์, และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture, Usage and Storage, CCUS)

ด้านน้ำมัน

- การส่งเสริมการปรับปรุงมาตรฐานโรงกลั่นน้ำมันและส่งเสริมโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับคุณภาพตามมาตรฐานยูโร 5 ซึ่งมีส่วนในการลดต้นทุนของสาเหตุการเกิดฝุ่น pm 2.5 ที่เกิดจากท่อไอเสียรถยนต์
- การพัฒนาระบบการควบคุมกำกับดูแลและเก็บข้อมูลแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี เพื่อกำหนดแนวทางการพัฒนาระบบการกำกับดูแลให้มีประสิทธิภาพโดยใช้ e-service

ด้านก๊าซธรรมชาติ

- การส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคเศรษฐกิจต่าง ๆ เพื่อลดปัญหามลพิษทางอากาศโดยเฉพาะอย่างยิ่งการส่งเสริมการใช้ LNG
- การเร่งรัดการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งปิโตรเลียมภายในประเทศ และพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมและเพียงพอกับความต้องการใช้ในระดับภูมิภาค
- การส่งเสริมการเปิดเสรีกิจการก๊าซธรรมชาติโดยปรับปรุงกฎระเบียบที่เป็นอุปสรรคให้เกิดการแข่งขันอย่างเต็มรูปแบบโดยตั้งเป้าหมายให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub

ด้านพลังงานหมุนเวียนและพลังงานทางเลือก

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

ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

- การผลักดันมาตรการการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (Building Energy Code)
- สำหรับมาตรการบริหารจัดการพลังงานหรือ ESCO (Energy Service Company) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการอนุรักษ์พลังงาน มีการผลักดันสำหรับหน่วยงานภาครัฐในด้านการกำหนดแนวทางและหลักเกณฑ์ให้มีรูปแบบของการตั้งงบประมาณ วิธีการจัดซื้อจัดจ้างและสัญญาตามมาตรฐานอนุรักษ์พลังงาน

1.2.2.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทผลิตกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำอุตสาหกรรมผ่านโรงไฟฟ้าที่บริษัทถือหุ้นในประเทศไทยและต่างประเทศ ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โรงไฟฟ้าพลังน้ำ และโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงจากขยะ (Waste-to-Energy) ทั้งนี้บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อไฟฟ้ารายใหญ่ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. และให้บริการสาธารณูปโภคแก่ภาคอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาระยะยาว บริษัทฯ มีกระบวนการผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์และบริการ โดยแยกขายบริษัทย่อยได้ดังนี้

กลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Power Plant)

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

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และผู้ประกอบการอุตสาหกรรม มีกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วรวมประมาณ 1,103 เมกะวัตต์ และให้บริการด้านสาธารณูปโภค โดยผลิตและจำหน่ายไอน้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียง มีกำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,480 ตันต่อชั่วโมง น้ำเพื่ออุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำเย็นรวมประมาณ 6,800 ตันความเย็น สามารถจำหน่ายรายละเอียดโรงไฟฟ้าและศูนย์ผลิตสาธารณูปการของบริษัทฯ ได้ดังนี้

1) โรงไฟฟ้าศรีราชา

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2543 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตามเงื่อนไขและการส่งเดินเครื่องของ กฟผ. โดยสัญญาได้สิ้นสุดลงเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2568

2) ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง (Central Utility Plant: CUP)

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในกลุ่ม ปตท. และลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วไป และมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เพื่อเป็นการรักษาสมดุลของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (Balancing load) ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้น้ำสูง ส่งผลให้ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองจะต้องเพิ่มการผลิตไฟฟ้าให้สูงขึ้นเพื่อให้ได้ปริมาณไอน้ำที่เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรมโดยไฟฟ้าส่วนเกินดังกล่าวจะจัดจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm ทั้งนี้ การจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนให้กับ กฟผ. นอกจากจะเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจแล้ว ยังเป็นการเพิ่มเสถียรภาพให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และยังสามารถนำกลับมารองรับการขยายธุรกิจของลูกค้าอุตสาหกรรมในอนาคตได้อีกด้วย โดยปัจจุบันศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองประกอบด้วยศูนย์ผลิตสาธารณูปการจำนวน 4 แห่ง ได้แก่

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

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 226 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 890 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมประมาณ 720 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. ในรูปแบบสัญญา Non-firm 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 เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) ขนาด 70 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 6 ชุด โดยแต่ละชุดยังประกอบด้วยอุปกรณ์ Supplementary Burner ซึ่งสามารถผลิตไอน้ำเพิ่มจากเดิมอีก 70 ตันต่อชั่วโมง และหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 50 ตันต่อชั่วโมง

การจัดหาวัตถุดิบ

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 5 ปี สิ้นสุดปี 2569 อยู่ระหว่างเจรจาสัญญากับ ปตท. โดยปัจจุบัน สามารถตกลงเงื่อนไขหลักได้เป็นส่วนใหญ่ 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 ตันต่อชั่วโมงและกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 510 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นหลัก และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm ทั้งนี้ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2551

กระบวนการผลิต

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (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 และไอน้ำส่วนที่เหลือจะนำไปผ่านกังหันไอน้ำเพื่อ

ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (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. และได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. สิ้นสุดในปี 2569 และมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) จากนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล ซึ่งได้ดำเนินการต่ออายุสัญญาไปจนถึงปี 2575 แล้ว นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวน 37.5 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 1 ปี และต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกครั้งละ 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 และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2552 และได้มีการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG) กำลังการผลิต 15 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ซึ่งแล้วเสร็จในปี 2562 เพื่อเป็นการรักษาเสถียรภาพของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำในเงื่อนไขการเดินหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่ได้ประสิทธิภาพสูงสุด (Optimization)

การจัดหาวัตถุดิบ

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำ โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 2 ปี สิ้นสุดปี 2569 และมีสิทธิใช้น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด) ต่อเนื่อง

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

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย (AIE) จังหวัดระยอง เป็นการลงทุนตามแผนการขยายกำลังการผลิตที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ซึ่งรองรับการเจริญเติบโต

ของอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเอเชียและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียงทั้งปัจจุบันและอนาคตอีกทั้งยังเป็นการลงทุนเพื่อเสริมสร้างเสถียรภาพ ทั้งระบบผลิตและระบบโครงข่ายจำหน่ายระหว่างศูนย์ผลิตสาธารณูปการในภาพรวมของบริษัทฯ

กระบวนการผลิต

ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (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 มีโครงข่ายเชื่อมต่อบริเวณไฟฟ้า และระบบไอน้ำไปสู่กลุ่มลูกค้าและเชื่อมต่อกับศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 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 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปี และต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกทุก 5 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

ทั้งนี้ ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1 ศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 3 และศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 ได้ถูกออกแบบระบบส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้เชื่อมโยงกัน (Power and Steam Distribution Tie-up) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สร้างความสมดุลและสำรองระหว่างกันได้ ทำให้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ มีความมั่นคงของระบบที่ดีขึ้นและสามารถบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการทำงานของโรงไฟฟ้า (Plant optimization) ร่วมกันได้

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

โกลว์ ประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ธุรกิจหลักของโกลว์ คือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (Processed Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียลพาร์คอำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง และอื่น ๆ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วรวมประมาณ 2,880 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,462 ตันต่อชั่วโมง กำลังการผลิตน้ำเย็นประมาณ 3,400 ตันความเย็น และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 5,689 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ทั้งนี้ ในกรณีของลูกค้าอุตสาหกรรมจะมีสัญญาการซื้อขายสารอุปโภคอยู่ระหว่าง 10-20 ปี โดยในส่วนของสัญญาการซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จะมีอายุระหว่าง 25-30 ปี โดยโกลว์ มีรายละเอียดโรงไฟฟ้าทั้งหมดซึ่งรวมโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังต่อไปนี้

1) โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี (GIPP)

โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี 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 270 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำรวม 666 ตันต่อชั่วโมง โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับ กฟผ. จำนวน 60 เมกะวัตต์ และส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

3) โรงไฟฟ้าโรงลว พลังงาน ระยะที่ 4

โรงไฟฟ้าโรงลว 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) โรงไฟฟ้าโรงลว พลังงาน ระยะที่ 5

โรงไฟฟ้าโรงลว พลังงาน ระยะที่ 5 ตั้งอยู่ที่พื้นที่เดียวกันกับโรงไฟฟ้าโรงลว เอสพี 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดโรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 328 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายไปตามสายส่งของโรงลว ที่มีอยู่เดิม โรงไฟฟ้าแห่งนี้นับว่าเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดใหญ่ เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำอื่นๆ ที่โรงลว มีอยู่ในปัจจุบัน เนื่องจากขนาดและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าโรงลว พลังงาน ระยะที่ 5 ทำให้โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เดินเครื่องแบบ Base Load Unit ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดเล็กอื่นๆ จะเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้ กฟผ. และทำให้ไฟฟ้าและไอน้ำที่จำหน่ายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมมีความสมดุล โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2554

5) โรงไฟฟ้าเคคโค-วัน (GHECO-ONE)

โรงไฟฟ้าเคคโค-วัน ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงมีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 660 เมกะวัตต์

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าเคคโค-วัน ได้รับการออกแบบและดำเนินงานตามมาตรฐานสากล โดยใช้ถ่านหินบิทูมินัส ซึ่งเป็นถ่านหินที่มีคุณภาพสูง มีปริมาณกำมะถันต่ำเป็นเชื้อเพลิงหลักของโครงการ โดยถ่านหินที่นำเข้ามาจากประเทศอินโดนีเซีย ในกระบวนการผลิตถ่านหินจะถูกลำเลียงจากลานกองถ่านหินโดยใช้สายพานลำเลียงระบบปิดเพื่อนำไปเก็บพักไว้ชั่วคราวก่อนนำไปบดละเอียด จากนั้นจะถูกฉีดเข้าไปผสมกับอากาศที่ห้องเผาไหม้ของหม้อน้ำชนิด Pulverized coal-fired boiler (PC boiler) ทำหน้าที่ผลิตไอน้ำให้มีอุณหภูมิ 566 องศาเซลเซียส และความดัน 242 บาร์ เพื่อนำไปเข้าสู่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป

การจัดจำหน่าย

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

6) โรงไฟฟ้าโรงลว พลังงาน ซีเอฟบี 3

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

7) โรงไฟฟ้าโรงลว เอสพี 2 และโรงลว พลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2

โรงไฟฟ้าโรงลว เอสพี 2 และโรงลว พลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (Hybrid Natural Gas and Coal-Fired Combined Cycle Cogeneration Facility) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2542 โรงไฟฟ้าโรงลว เอสพี 2 และโรงลว เอสพี 3 นั้นโรงลว ถือว่าเป็นโรงไฟฟ้าแห่งเดียวกัน ปัจจุบันได้พัฒนาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนหน่วยการผลิตเดิม (SPP replacement) โดยหน่วยผลิตที่ 1 และหน่วยผลิตที่ 2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 และวันที่ 26 เมษายน 2567 ตามลำดับ โดยเป็นโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 100 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำรวม 230 ตันต่อชั่วโมง โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับ กฟผ. จำนวน 60 เมกะวัตต์ และส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าโรงลว เอสพี 2 และโรงลว พลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2 แบ่งออกเป็นสองส่วนคือ (1) บจ. โรงลว เอสพี 2 โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine) กำลังการผลิตประมาณ 35 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง และเครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery) จำนวน 2 เครื่อง และ (2) บจ. โรงลว พลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2 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 และหม้อต้มน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2 มีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 613 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 420 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2 ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Cycle Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าดังกล่าวจะใช้ระบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำในการผลิตไฟฟ้าและใช้หม้อต้มไอน้ำชนิด CFB (Circulating Fluidized Bed Boiler) เพื่อผลิตไอน้ำ โดยมีข้อแตกต่างจากโรงไฟฟ้าแห่งอื่นๆ ของบริษัท ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก แต่โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2 ใช้ทั้งถ่านหินและก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต ถึงแม้ว่าวงจรของกระบวนการผลิตที่โรงไฟฟ้านี้จะแตกต่างจากโรงไฟฟ้าทั่วไป แต่เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้นั้นเป็นเครื่องจักรอุปกรณ์ตามมาตรฐานสากลสำหรับอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าชั้นนำทั่วไป บริษัทนำเอาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Facility) มาใช้เพื่อเพิ่มการใช้เชื้อเพลิงถ่านหินซึ่งมีราคาถูกกว่าและลดการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต

การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และพลังงาน ซีเอฟบี 1 และ 2 จะจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่ผลิตได้จากโรงงานจะจำหน่ายแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

8) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2543 โดยผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้ กฟผ. และไฟฟ้าและน้ำเย็นจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งสัญญาสิ้นสุดในเดือนตุลาคม 2568

9) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (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) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค โดยส่งผ่านสายส่งไฟฟ้าและท่อน้ำเย็น ตามลำดับ

10) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3

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

11) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย)

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

การจัดหาวัตถุดิบของกลุ่มบริษัทโกลว์

วัตถุดิบหลัก ซึ่งใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโกลว์ คือ ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ส่วนโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย

ก๊าซธรรมชาติ

โกลว์ ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. รวมทั้งสิ้น 10 ฉบับ โดยแบ่งเป็น 4 ประเภทใหญ่ ๆ 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	2	2569
6. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 (Replacement)	25	2592
7. โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2	25	2580

ถ่านหิน

ถ่านหินถูกนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า CFB 1, 2 และ CFB 3 ของโกลว์ และโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน โดยมีการซื้อถ่านหิน (วัดโดยมวลรวม) สำหรับการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตตามแผนการผลิตและเก็บสำรองตามเงื่อนไขความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 0.8 ล้านตัน และ 2.15 ล้านตัน ต่อปี ตามลำดับ (ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม 2568) โดยในปี 2568 โกลว์ บริหารการจัดหาถ่านหินในรูปแบบสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะกลาง และจัดหาเพิ่มเติมจากตลาดจร (Spot) เพื่อบริหารความเสี่ยงด้านปริมาณและราคา สำหรับโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ต้นทุนการจัดหาถ่านหินถือเป็นต้นทุนการผลิตภายใต้เงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่งจะถูกส่งผ่านต้นทุนตามการคำนวณสูตรตามที่กำหนดไว้ในสัญญา อย่างไรก็ตาม สำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของโกลว์ ราคาผลิตภัณฑ์อาจมีสะท้อนต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินได้ทั้งหมด กล่าวคือการเปลี่ยนแปลงราคาของถ่านหิน จะส่งผลกระทบต่อความสามารถในการทำกำไรของ

โกลว์ ในส่วนที่ไม่สามารถส่งผ่านภาระราคาค่าขนส่งต่อได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และส่วนที่ขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

น้ำมันดีเซล

น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากักหน้ ก๊าซในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายตามสัญญาซื้อขายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โกลว์ ไม่มีปัญหาในการจัดหาปริมาณดีเซลเนื่องจากโรงไฟฟ้าของโกลว์ ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงกลั่นระยองและโรงกลั่นสตาร์ ซึ่งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ รวมทั้งอยู่ใกล้กับคลังน้ำมันของ ปตท. ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ทั้งนี้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โกลว์ โอพีพี ต้องจัดสำรองน้ำมันดีเซลไว้ในปริมาณเพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้าตามที่กำหนดที่กำหนดในสัญญาได้เป็นเวลา 3 วัน สำหรับโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ใช้น้ำมันดีเซลสำหรับการเริ่มเดินเครื่องเท่านั้น ไม่ต้องทำการสำรองน้ำมันดีเซลตามสัญญาซื้อขายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

น้ำดิบและสาธารณูปโภคอื่น ๆ

โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน และโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 2 และโกลว์ เอสพีที 3

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งมีการนิคมอุตสาหกรรม
แห่งประเทศไทย (กนอ.) เป็นเจ้าของและดำเนินการ โดย กนอ.
เป็นรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงอุตสาหกรรม
และจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่ง
ประเทศไทย พ.ศ. 2522 โดย กนอ. ในฐานะหน่วยงานของรัฐบาล
มีหน้าที่จัดหาโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภคต่าง ๆ (เช่น
น้ำดิบ และการกำจัดของเสีย เป็นต้น) ให้แก่ผู้ประกอบการในนิคม
อุตสาหกรรมมาบตาพุด ด้วยเหตุนี้ กนอ. มีหน้าที่จัดหาและ
สาธารณูปโภคทั้งหลายให้แก่โรงงานไฟฟ้าของโกลว์ฯ น้ำทะเลที่
ใช้เป็นน้ำหล่อเย็นของโรงงานจะถูกจัดส่งผ่านทางท่อส่งใต้ดินจาก
ท่าเรือไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อนำไปใช้ในระบบ
แล้วจะถูกส่งกลับทะเลทางคลองระบายน้ำส่วนน้ำสะอาดและน้ำ
ปราศจากแร่ธาตุที่ใช้ในกระบวนการผลิตจะผลิตโดยโรงบำบัด
น้ำของโกลว์ฯ เอง

โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีที

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์และดำเนินการโดย
ดับบลิวเอชเอ ซึ่งดับบลิวเอชเอเป็นผู้จัดหาสาธารณูปโภคหลัก
อาทิ น้ำดิบ ระบบบำบัดของเสีย ระบบโทรศัพท์ และสาธารณูปโภค
ส่วนกลางอื่น ๆ ให้แก่โรงไฟฟ้าของโกลว์ฯ นอกจากค่าสาธารณูปโภค
แล้ว ยังชำระค่าธรรมเนียมรายเดือนสำหรับการจัดการและบำรุง
รักษาสารณูปโภคส่วนกลางภายในนิคมอุตสาหกรรมซึ่งมีการ
ปรับเป็นครั้งคราวให้กับดับบลิวเอชเออีกด้วย

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1 โครงการ 2 และ โครงการ 3

ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียล
พาร์ค โดยเขตประกอบการแห่งนี้จัดให้มีระบบการบำบัดน้ำเสีย
และระบบสาธารณูปโภคอื่น ๆ และมี บมจ. จัดการและพัฒนา
ทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก และสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น
อินดัสเทรียลพาร์คเป็นผู้จัดหาหน้าดิบ

วัตถุดิบอื่น ๆ

โกลว์ฯ ใช้หินปูน (Limestone) เพื่อดูดซับซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จาก
การเผาไหม้ถ่านหิน ซึ่งใช้ในปริมาณไม่มากนักเนื่องจากถ่านหิน
ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าเป็นถ่านหินคุณภาพดีมีปริมาณซัลเฟอร์ต่ำ โดย
การจัดหาหินปูนที่ใช้นั้นเป็นการจัดหาจากแหล่งในประเทศ และ
ยังมีการใช้วัตถุดิบเคมีอื่น ๆ ได้แก่ อลูมิเนียมซัลเฟต โซเดียม
ไฮดรอกไซด์ โซเดียมไฮโดรคลอไรด์ กรดเกลือ ไตรโซเดียม
ฟอสเฟต เป็นต้น ที่ใช้ในการปรับสภาพน้ำดิบเพื่อผลิตเป็นน้ำ
สะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุ

3. บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

RPCL เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า
รวม 1,400 เมกะวัตต์ โดยมีหน่วยผลิตหน่วยละ 700 เมกะวัตต์
จำนวน 2 หน่วย ตั้งอยู่ที่อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี
โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขาย
ไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ
ของ กฟผ. สำหรับหน่วยผลิตที่ 1 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2551
และหน่วยผลิตที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2551 ซึ่งสัญญาจะ
สิ้นสุดในปี 2576 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตาม
เงื่อนไขและการสั่งเดินเครื่องของ กฟผ.

กระบวนการผลิต

RPCL เป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined
Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักและมี
น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง ซึ่งมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่น
เดียวกับโรงไฟฟ้าศรีราชา โดย RPCL มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหัน
ก๊าซ (GTG) ขนาด 245 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุดต่อ 1 หน่วยผลิต
เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) และเครื่องกำเนิด
ไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 275 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุด ต่อ
1 หน่วยผลิต

การจัดหาวัตถุดิบ

RPCL ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการ
เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี
สิ้นสุดในปี 2576 ที่ราคาซื้อขายสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่
(IPP Gas Price) โดย RPCL สามารถส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงรวมอยู่
ในค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ไปยัง กฟผ. ทั้งนี้ กรณี
ที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติได้ตามสัญญาดังกล่าว และ กฟผ. สั่งให้ RPCL เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงสำรอง
กฟผ. จะเป็นผู้ชดเชยค่าเชื้อเพลิงส่วนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ RPCL

การจัดจำหน่าย

RPCL ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ตามสัญญา
ซื้อขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้งนี้ตาม
เงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. เป็น
ผู้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าผ่านแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาว
แบบรายปีและรายเดือน และแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นแบบรายวัน
โดย RPCL ต้องแจ้งความพร้อมจ่ายในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ.
ทั้งระยะยาวและระยะสั้นเช่นกัน ซึ่งค่า AP เป็นค่าตอบแทนที่
กฟผ. จ่ายให้แก่ RPCL ในการรักษาระดับความพร้อมในการผลิต
ไฟฟ้าโดยไม่คำนึงถึงปริมาณไฟฟ้าที่ได้ขายให้แก่ กฟผ. ซึ่ง RPCL
จะได้รับรายได้ค่า AP ตามความพร้อมจ่ายที่ RPCL แจ้งและเป็น
ไปตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า นอกจากนี้ RPCL ยังได้รับ
รายได้ค่า EP จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณที่ผลิตจริง

ตามคำสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการสั่งการให้ RPCL หยุดผลิตไฟฟ้าหรือผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต โดย กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่า AP ให้กับ RPCL ตามความพร้อมจ่าย

4. บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz)

Getz ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานสะอาดและพลังงานแสงอาทิตย์แบบครบวงจร โดยมีจุดเน้นที่โซลาร์ สำหรับองค์กรอุตสาหกรรมและเชิงพาณิชย์ต่าง ๆ ได้แก่ ธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Engineering, Procurement and Construction: EPC) ทั้งแบบติดตั้งบนหลังคา บนพื้นดิน และแบบลอยน้ำ ให้กับบริษัททั้งในและนอกกลุ่ม ปตท. ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบสัญญาเอกชนกับเอกชน (Private PPA, PPPA) และธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังความเย็น (Cooling as a service) ผ่านบริษัท คลัคคอนเน็กซ์ จำกัด (CCX) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุน Getz ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 นอกจากนี้ Getz มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 25 ปี ภายใต้โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดินสำหรับสหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้ง จันทบุรี จำกัด (Solar 1) กำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์

กระบวนการผลิต/การดำเนินงาน

รายได้หลักมาจากการให้บริการด้านวิศวกรรม การจัดหาอุปกรณ์ และติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop EPC) และการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Private PPA / PPA) โดยบริษัทให้ความสำคัญกับการพัฒนาโครงการอย่างต่อเนื่องและมีการรับรู้รายได้จากทั้งงาน EPC PPPA และ Cooling ปัจจุบันประมาณ 136 เมกะวัตต์ และประมาณ 14,340 ตันความเย็น

การจัดหาวัตถุดิบ

Getz ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ ในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ซึ่งขึ้นอยู่กับสถานที่ตั้ง สภาพภูมิประเทศ และภูมิอากาศเป็นสำคัญ CCX ใช้ไฟฟ้าเป็นพลังงานหลักในการผลิตน้ำเย็น

การจัดจำหน่าย

ดำเนินการจัดจำหน่ายไฟฟ้าและบริการด้านพลังงานผ่านสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA / Private PPA) และการให้บริการงานวิศวกรรมและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (EPC) แก่ลูกค้าในภาคอุตสาหกรรม ภาคพาณิชย์กรรม และหน่วยงานภาครัฐและเอกชน

หมายเหตุ: บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2568 ที่ผ่านมา

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 โดยไอน้ำจากกังหันก๊าซ (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 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (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 สิ้นสุดในปี 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 เป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) กำลังผลิตไฟฟ้า 250 เมกะวัตต์ ใช้เองภายในโครงการ ประมาณ 50 เมกะวัตต์และส่งกลับให้กับโครงการ CFP ประมาณ 180-200 เมกะวัตต์และไอน้ำ 175 ตันต่อชั่วโมง โดยพื้นที่ตั้งโครงการ ERU เป็นสัญญาเช่าช่วงจาก TOP ในพื้นที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี โดยขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้าง และคาดว่าจะแล้วเสร็จและดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในช่วงกลางปี 2572

สำหรับสาเหตุที่มีการเลื่อนการดำเนินการเชิงพาณิชย์จากปี 2568 เนื่องจาก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ยกเลิกสัญญาสำหรับการออกแบบวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้าง ของโครงการ CFP ตามที่บริษัทฯ ได้มีการแจ้งตลาดหลักทรัพย์ฯ ตามหนังสือแจ้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเลขที่ GPSC 23300075/150/2568 ลงวันที่ 25 เมษายน 2568

กระบวนการผลิต

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

การจัดหาวัตถุดิบ

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

การจัดจำหน่าย

ERU จะเริ่มขายไฟฟ้าและผลิตภัณฑ์อื่นๆ ให้กับ TOP และรับรู้รายได้ภายหลังจากที่ได้รับใบอนุญาตสิทธิในโครงการแล้วโดยสัญญาดังกล่าวจะมีกำลังการผลิตอยู่ที่ประมาณ 180-200 เมกะวัตต์ และมีอายุสัญญา 25 ปี

8. บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP)

IRPC-CP เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิรวม 310 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โครงการ CHP II หน่วยที่ 1 มีกำลังการผลิต 120 เมกะวัตต์ โครงการ CHP II หน่วยที่ 2 มีกำลังการผลิต 120 เมกะวัตต์ และ โครงการ CHP III ที่มีกำลังการผลิต 70 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำสุทธิรวมประมาณ 180 - 300 ตันต่อชั่วโมง (กรณี On - peak 180 ตันต่อชั่วโมง และกรณี Off - peak 300 ตันต่อชั่วโมง) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง ภายใต้อำนาจสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm-SPP จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับ IRPC

กระบวนการผลิต

IRPC-CP เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยโครงการ CHP II มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) จำนวน 2 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุดต่อ 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

สำหรับโครงการ CHP II เป็นการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ 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 ตันต่อชั่วโมงกับ IRPC สิ้นสุดปี 2585 หรือสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นภายหลัง

สำหรับโครงการ CHP III ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนมีนาคม 2567 โดยเป็นการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งหมดกับ IRPC-CP จำนวน 70 เมกะวัตต์ และระยะเวลาสัญญา 20 ปี หรือ สิ้นสุดปี 2587

9. บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)

NNEG เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิประมาณ 185 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm-SPP จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร นอกจากนี้ NNEG อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างโครงการส่วนขยายกำลังการผลิตไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 5 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2569 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 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุด และขนาด 14 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด นอกจากนี้ยังได้ออกแบบและติดตั้งระบบลดอุณหภูมิอากาศก่อนเข้าเผาไหม้ (Inlet air cooling system by using electric chillers) เพื่อปรับเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าให้เหมาะสมตามช่วงเวลาด้วย
- โครงการส่วนขยายก็ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเช่นกัน โดยมี Gas Engine ขนาดประมาณ 6 เมกะวัตต์ จำนวน 5 ชุด และ เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 5 ชุด

การจัดหาวัตถุดิบ

NNEG ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2584

การจัดจำหน่าย

NNEG ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ 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 โครงการย่อยตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง 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 แห่งในการป้อนขยะชุมชนเข้าสู่โรงงานผลิต RDF ด้วยกำลังการผลิตที่บริษัทฯ สามารถนำมาคัดแยกขยะในปริมาณ 500 ตันต่อวันหรือ 170,000 ตันต่อปี ซึ่งเพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าจากปริมาณขยะชุมชนในจังหวัดระยองที่มีอยู่ประมาณ 1,000-1,200 ตันต่อวัน โดยกระบวนการผลิตใช้เทคโนโลยีเตาเผาไหม้แบบตะกรับเคลื่อนที่ (Moving Grate) ที่มีอุณหภูมิ 850-1,100 องศาเซลเซียส และลำเลียงขยะ RDF ด้วยสายพานระบบปิด

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าแห่งนี้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) โดยสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2582

2. 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.

3. โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แบบ Private PPA ภายใต้กลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ ต่อยอดการดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนด้วยการแสวงหาโครงการลงทุน Solar Farm หรือ Solar Rooftop กับหน่วยงานภาครัฐและบริษัทเอกชน เพื่อลงทุนและแบ่งผลประโยชน์จากการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement: (PPPA) โดยในปัจจุบันบริษัทในกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบไปด้วย บริษัทฯ โกลว์ฯ และ IRPC-CP ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ PPPA กับบริษัททั้งในและนอกกลุ่ม ปตท. โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม ณ เดือนธันวาคม 2568 ประมาณ 25 เมกะวัตต์

4. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ภายใต้บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)

GRP ได้ลงทุนถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ใน 4 บริษัท ได้แก่ 1) บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด 2) บริษัท เวิลด์เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด 3) บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด (3 บริษัท ดำเนินธุรกิจโซลาร์ฟาร์ม) และ 4) บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์โอเปอเรตติ้ง จำกัด (ดำเนินธุรกิจบริหารจัดการและซ่อมบำรุงให้แก่ 3 บริษัทข้างต้น ซึ่งมีธุรกิจโซลาร์ฟาร์มรวม 9 โครงการ กำลังผลิตรวมทั้งสิ้น 39.5 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในพื้นที่ 4 จังหวัด ประกอบด้วยจังหวัดลพบุรี สุพรรณบุรี พิจิตร และขอนแก่น ปัจจุบันสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี แบ่งเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าหรือ Adder ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย (สำหรับช่วง 10 ปีแรกของสัญญา) ในสัดส่วน 3.6 เมกะวัตต์และสัญญาในรูปแบบ Feed-in Tariff หรือ FiT อัตรา 5.66 บาทต่อหน่วย ในสัดส่วน 35.9 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าทั้งหมดมีการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ไปแล้วตั้งแต่ปี 2557-2558

โครงการ	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
	อำเภอ	จังหวัด		
NPS1	สาทเหล็ก	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	สาทเหล็ก	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

กลุ่มโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ

1. โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ (HHPC)

โรงไฟฟ้าห้วยเหาะเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 3 กันยายน 2542 ตั้งอยู่ที่แขวงอัตตะปือทางตอนใต้ของสปป.ลาว มีกำลังการผลิตติดตั้ง 152 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (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 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ทางทิศเหนือของนครหลวงเวียงจันทน์ประมาณ 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) กับรัฐบาลของสปป.ลาว เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ในรูปแบบสัญญาประเภทการสร้างดำเนินงานและโอนให้กับรัฐบาลของสปป.ลาว เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build Operate and Transfer: BOT) โดยมีอายุสัญญาสัมปทาน 30 ปี นับจากวันที่รัฐบาลของสปป.ลาว ปฏิบัติตาม

เงื่อนไขบังคับก่อน (Condition Precedent) ตามสัญญาสัมปทานครบถ้วน และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาสัมปทานโดยสัญญาสัมปทานและสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามนี้สิ้นสุดในปี 2587

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือน้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและก่อสร้างฝายกันน้ำ เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าแทนการก่อสร้างอ่างเก็บน้ำ แม่น้ำน้ำจะได้มาจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลามีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา บริษัทฯ ได้ศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำและได้คำนึงถึงปัจจัยดังกล่าวในการออกแบบโรงไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว

การจัดจำหน่าย

NL1PC จำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้กับ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาเป็นระยะเวลาประมาณ 25 ปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าน้ำลึก 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 ตั้งอยู่บนลำน้ำโขงห่างจากตัวเมืองหลวงพระบางทางตอนใต้ประมาณ 100 กิโลเมตร โครงการดังกล่าวใช้เทคโนโลยีกังหันน้ำแบบคัปแลน (Kaplan Turbine) ทำงานร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 175 เมกะวัตต์ จำนวน 7 เครื่อง และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 60 เมกะวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562 XPCL ได้ลงนามสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2553 ในรูปแบบสัญญาประเภทการโอนกรรมสิทธิ์ในระบบผลิตและระบบจ่ายให้แก่รัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build-Own-Operate and Transfer: BOOT) โดยสัญญาสัมปทานจะสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งมีอายุ 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 เมกะวัตต์ให้กับ 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 กำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ หรือ Feed-in Tariff

5. บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)

5.1 บริษัทลงทุนผ่าน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ชินเนอร์ยี จำกัด (GRSC)

คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.90 AEPL เป็นผู้ดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอินเดีย ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed capacity) รวมทั้งสิ้น 8,665 เมกะวัตต์ ในหลายรัฐของสาธารณรัฐอินเดีย โดยประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วประมาณ 2,382 เมกะวัตต์ ซึ่งได้ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์มาตั้งแต่ปี 2561

การจัดจำหน่าย

ไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้จะขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและรัฐบาลอินเดียภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 10-25 ปี

5.2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง

ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited (โครงการ CFXD) บริษัทลงทุนผ่าน GRSC และบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ชินเนอร์ยีไต้หวัน จำกัด (GRSC TW) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 มีกำลังการผลิตรวมที่ 595 เมกะวัตต์ และเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี 2565 ปี 2567 สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเต็มกำลังผลิต และในปี 2568 มีการดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มจำนวนเรียบร้อยแล้ว

การจัดจำหน่าย

ไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้จะขายให้กับรัฐบาลไต้หวัน ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 20 ปี

ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1. โซยะบุรี สปป.ลาว

🔹 บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

2. เวียงจันทน์ สปป.ลาว

🔹 บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)

3. อັตตะบือ สปป.ลาว

🔹 บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด (HHPC)

4. พระนครศรีอยุธยา

🏢 บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC-1, BIC-2)

5. ราชบุรี

🏢 บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

6. ปทุมธานี

🏢 บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)

7. กรุงเทพมหานคร

🏢 บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz)

8. สระบุรี

🏢 โรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์
ติดตั้งบนหลังคา (โครงการ 1)

9. จันทบุรี

🏢 บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz)
🔹 บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus)

10. ชลบุรี

🏢 โรงไฟฟ้าศรีราชา
🏢 หน่วยผลิตไฟฟ้า ERU
(SCOD: 2572)

11. พิจิตร

🏢 บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุ๊ป
จำกัด (NPS1)
บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย
จำกัด (WXA1, WXA2, WXA3)

12. ลพบุรี







🏢 บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุ๊ป
จำกัด (NPS3)

13. ขอนแก่น









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

14. ระยอง

🏢 ศูนย์ผลิตสารานุกรมการระยอง
(CUP 1, 2, 3 & 4)
🏢 บริษัท ไออาร์พีซี คลื่น พาวเวอร์ จำกัด
(IRPC-CP)
โรงงานผลิตเชื้อเพลิงจากขยะ (RDF)
โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF
🏢 โรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน
โรงผลิตไอน้ำและน้ำ โกลว์ พลังงาน
โครงการระยะที่ 1
🏢 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2

 ธุรกิจโรงไฟฟ้า ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	 ธุรกิจโรงไฟฟ้า ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง	 ธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังน้ำ
 ธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	 ธุรกิจโรงไฟฟ้า พลังงานลม	 ธุรกิจเทคโนโลยี การจัดเก็บพลังงาน







-  โรงไฟฟ้าโคลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4
-  โรงไฟฟ้าโคลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5
-  โรงไฟฟ้าโคลว์ เอสพีพี 2
-  โกลว์ เอสพีพี 3 (โครงการระยะที่ 3)
-  โรงไฟฟ้าโคลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3
-  โรงไฟฟ้าโคลว์ เอสพีพี 11
-  โครงการ 1 และโครงการ 3
-  โรงไฟฟ้าโคลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2
-  โรงไฟฟ้าโคลว์ พลังงาน โซลาร์
-  โรงไฟฟ้าโคลว์ พลังงานแสงอาทิตย์
-  ติดตั้งบนหลังคา (โครงการ 2)
-  โรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงาน



15. มหาสารคาม

-  บริษัท โบรฟ์พลัส จำกัด (BoreePlus)


16. นครราชสีมา

-  บริษัท เอลิโออส 1 จำกัด
-  บริษัท เอลิโออส 2 จำกัด
-  บริษัท เอลิโออส 3 จำกัด
-  บริษัท เอลิโออส 4 จำกัด

17. สงขลา

-  โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
-  บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP)


18. สหรัฐอเมริกา

-  24M Technologies, Inc (24M)


19. ไต้หวัน

-  Sheng Yang Energy Company Limited (SYE)
-  CI Changfang Limited
-  CI Xidao Limited (CFXD)

20. อินเดีย

-  Avaada Energy Private Limited (AEPL)

21. จีน

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

บริษัท	โครงการ/ ที่ตั้ง	กำลังการผลิต										เชื้อเพลิง	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)		ประเภท โรงไฟฟ้า				
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด							
								กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด		กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด			
บริษัท	โรงไฟฟ้าศรีราชา อำเภอศรีราชา จังหวัด ชลบุรี	700	700	-	-	-	-	80	80	80	IPP	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568	กพว. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568	ปี 2543
บริษัท	ศูนย์ผลิต สาธารณูปโภคแห่งที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ตะวัน ออก (บางตาพร) จังหวัดระยอง CUP1	226	226	890	890	-	-	720	720	720	SPP (Non-firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 5 ปี สิ้นสุดปี 2569	กพว. 40 MW สัญญา 5 ปี และต่อ อายุได้อีก 5 ปี สิ้นสุด รอบถัดไปปี 2568	ปี 2549
บริษัท	บริษัทฯ ศูนย์ผลิต สาธารณูปโภคแห่งที่ 2 อยู่ใกล้บริเวณนิคม อุตสาหกรรม อาร์โอเอส จังหวัดระยอง CUP2	113	113	170	170	-	-	510	510	510	SPP (Non-firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 5 ปี สิ้นสุดปี 2569	กพว. 60 MW สัญญา 5 ปี และต่อ อายุได้อีก 5 ปี สิ้นสุด รอบถัดไปปี 2568	ปี 2551
บริษัท	บริษัทฯ ศูนย์ผลิต สาธารณูปโภคแห่งที่ 3 นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (บางตาพร) จังหวัดระยอง CUP3	15	15	280	280	-	-	770	770	770	SPP Cogeneration	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 2 ปี สิ้นสุดปี 2569	ลูกจ้างอุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี 2567-2570 และ ต่ออายุได้อีก 5 ปี	ปี 2552 และ ส่วนขยายปี 2562

บริษัท	โครงการ/ ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								เชื้อเพลิง	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์	
		ไฟฟ้า				ไอน้ำ							ประเภท โรงไฟฟ้า
		(เมกะวัตต์)		(ตัน/ชม.)		(ตันความเย็น)		(ลบ.ม./ชม.)					
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด				
บริษัทฯ	ศูนย์ผลิต สารเคมีภัณฑ์ที่ 4 นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (AIE) จังหวัดระยอง CUP4	49	49	140	140	-	-	-	-	SPP Cogeneration	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2577	ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-15 ปี ต่ออายุได้อีก 5 ปี	ไตรมาส 3 ปี 2562
โครงสร้างฯ	โครงสร้าง นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ เอสไอร์ 1 จังหวัดชลบุรี	713	677	-	-	-	-	-	-	IPP	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2571	กฟผ.สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2571	ปี 2546
โครงสร้างฯ	โครงสร้าง นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง	660	429	-	-	-	-	-	-	IPP	สัญญาซื้อขาย ถ่านหิน ระยะ: กลาง-ระยะยาว	กฟผ.สิ้นสุดปี 2580	ปี 2555
โครงสร้างฯ	โครงสร้าง พลังงาน ระยะที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง	-	-	-	-	-	-	-	1,250	1,250	SPP	ลูกค้าอุตสาหกรรม	ปี 2537
โครงสร้างฯ	โครงสร้าง พลังงาน ระยะที่ 2 (SPP Replacement) นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง	270	270	666	666	-	-	-	1,667	1,667	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2591	กฟผ.สัญญา 25 ปี ปี 2565-2566
โครงสร้างฯ	โครงสร้าง พลังงาน ระยะที่ 4 นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง	77	77	137	137	-	-	-	2,050	2,050	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2580	ปี 2548
โครงสร้างฯ	โครงสร้าง พลังงาน ระยะที่ 5 นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง	328	328	160	160	-	-	-	-	-	SPP Cogeneration	ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-20 ปี	ปี 2554

บริษัท	โครงการ/ ที่ตั้ง	กำลังการผลิต										เชื้อเพลิง	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)		ประเภท โรงไฟฟ้า				
		กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต สูงสุด							
								กำลังการผลิต สูงสุด	กำลังการผลิต สูงสุด		กำลังการผลิต สูงสุด			
โกลว์ฯ	โกลว์ พลังงาน ชีวมวล 3 บิลม อุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	85	85	79	79	-	-	-	-	SPP Cogeneration	สัญญาซื้อขาย ถ่านหิน ระยะ กลาง-ระยะยาว	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า สัญญา 10-20 ปี	ปี 2553	
โกลว์ฯ	โกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ พลังงาน ชีวมวล 1 และ 2 บิลมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จังหวัดระยอง	613	613	420	420	-	-	150	150	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินโดย ก๊าซธรรมชาติ สิ้นสุดปี 2592 สัญญา 25 ปี	กพพ.สัญญา 25 ปี	SPP Replacement ปี 2567	
โกลว์ฯ	โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยาม อีสเทิร์นธันเดอร์พาร์ค จังหวัดระยอง	120	120	-	-	2,200	2,200	360	360	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญาสิ้นสุดปี 2568	กพพ.สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568	ปี 2543	
	โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยาม อีสเทิร์นธันเดอร์พาร์ค จังหวัดระยอง	110	110	-	-	1,200	1,200	212	212	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2580	กพพ.สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2580	ปี 2555	

บริษัท	โครงการ/ ที่ตั้ง	กำลังการผลิต										เชื้อเพลิง	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์
		กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า				
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตัน/ความเย็น)		น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด					
โลว์4	โลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยาม อีสเทิร์นอินดัสเทรียล พาร์ค จังหวัดระยอง	23	23	-	-	-	-	-	-	-	SPP	ก๊าซธรรมชาติ สัญญาสิ้นสุดปี 2568	ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 2-10 ปี	ปี 2549
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด
โลว์4	โลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 (ส่วน ขยาย) เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยาม อีสเทิร์นอินดัสเทรียล พาร์ค จังหวัดระยอง	19	19	-	-	-	-	-	-	-	SPP	ก๊าซธรรมชาติ สัญญาสิ้นสุดปี 2568	ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 2-10 ปี	ปี 2558
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด
RPCL	โรงไฟฟ้าราชบุรี เพาเวอร์ จังหวัดราชบุรี	1,400	341	-	-	-	-	-	-	-	IPP	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2576	กฟผ. 1,400 MW สัญญา 25 ปีสิ้นสุด ปี 2576	ปี 2551
Getz	ศูนย์ราชการฯ แจ้งวัฒนะ และจังหวัด กรุงเทพมหานคร	-	-	-	-	14,837	7,567	-	-	-	VSPP	ไฟฟ้า	กฟผ. 6.4 MW สัญญา 5 ปี ต่ออัตโนมัติทุก 5 ปี สิ้นสุดปี 2568	ปี 2552
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด
BIC	นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน โครงการที่ 1 จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	117	29	20	5	-	-	-	-	-	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2581	รพส. สัญญาซื้อขาย ความเย็น 30 ปีสิ้นสุด ปี 2581	ปี 2556
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด
													ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 15 ปีสิ้นสุดปี 2568-2572	

บริษัท	โครงการ/ ที่ตั้ง	กำลังการผลิต										เชื้อเพลิง	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์	
		ไฟฟ้า						ไอน้ำ							ประเภท โรงไฟฟ้า
		ไฟฟ้า (แอมป์/วินาที)		ไอน้ำ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)							
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด						
BIC	นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน โครงการ ที่ 2 จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	117	29	20	5	-	-	-	-	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	กฟผ. 90 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	ปี 2560		
NNEG	เขตส่งเสริม อุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี	185	56	40	12	-	-	-	-	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584	ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2575			
												กฟผ. 90 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584	ปี 2559 สำหรับระยะ: ที่ 1 และ ปี 2563 สำหรับระยะ: ที่ 2		
NNEG	เขตส่งเสริม อุตสาหกรรมนวนคร (โครงการส่วนขยาย) จังหวัดปทุมธานี	30	9	5.3	1.5	-	-	-	-	Cogeneration	ก๊าซธรรมชาติ	ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญา 10-15 ปี สิ้นสุดปี 2584	ปี 2569		
IRPC-CP	เขตประกอบการ อุตสาหกรรมปิโตรฯพีที จังหวัดระยอง	240	122	300	153	-	-	-	-	SPP (Firm)	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2585	กฟผ.180 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	พ.ศ 1 ปี 2558 พ.ศ 2 ปี 2560		
												ลูกค้าอุตสาหกรรม สิ้นสุดปี 2585			

บริษัท	โครงการ/ ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เชื้อเพลิง	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมก.วัตต์)		ไอน้ำ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)					
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด				
IRPC-CP	เขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์ฟิธ (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	กากน้ำมันซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากกระบวนการกลั่นของโครงการ CFP	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) 220 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2591	ปี 2568
รวม		6,530	4,726	3,502	3,294	18,237	10,967	7,769	7,769				
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์													
TSR/SSE1	จังหวัดกาญจนบุรี/จังหวัดสุพรรณบุรี	80	32	-	-	-	-	-	-	VSPP	แสงอาทิตย์	กฟท. 80 MW สัญญา 5 ปีต่ออัตโนมัติทุก 5 ปี	ปี 2556-2557
Getz	โครงการ Getz Solar 1 ตั้งอยู่บนพื้นที่ของสมาชิกสหกรณ์ผู้เลี้ยงกุ้ง จังหวัดจันทบุรี	5	5	-	-	-	-	-	-	VSPP	แสงอาทิตย์	กฟท. สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584	ปี 2559
บริษัทฯ/ไอลว้/Getz /IRPC-CP	โครงการพลังงานแสงอาทิตย์	50	49	-	-	-	-	-	-	-	แสงอาทิตย์	PPPA	ปี 2561-2564

บริษัท	โครงการ/ ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เชื้อเพลิง	สัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)					
		กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาสูงสุด				
GRP	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จังหวัดพัทลุง สุพรรณบุรี ลพบุรี และขอนแก่น	40	40	-	-	-	-	-	-	VSP	แสงอาทิตย์	กฟภ. สัญญา 25 ปี	ปี 2557-2558
GRP1	ไต้หวัน	55.8	50.2	-	-	-	-	-	-	-	แสงอาทิตย์	Taiwan Power Company	ปี 2561-2564
GRSC (AEPL)	สาธารณรัฐอินเดีย	21,717	8,665	-	-	-	-	-	-	-	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	กฟภ.	ปี 2573
โรงไฟฟ้าพลังน้ำ													
โกสอฯ	โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ: แขวงอัตตะปือ สปป.ลาว	152	102	-	-	-	-	-	-	IPP	น้ำ	กฟพ. 126 MW EDL 2 MW สัญญา 30 ปี สิ้นสุดปี 2572	ปี 2542
XPCL	สปป.ลาว	1,285	321	-	-	-	-	-	-	-	น้ำ	กฟพ. 1,220 MW EDL 60 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2587	ปี 2562
NL1PC	สปป.ลาว	65	26	-	-	-	-	-	-	-	น้ำ	EDL 65 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2586	ปี 2562
โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ													
บริษัทฯ	โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF จังหวัดระยอง	9.8	9.8	-	-	-	-	-	-	VSP	ขยะชุมชน	กฟภ. 8 MW สัญญา 20 ปี สิ้นสุดปี 2584	ปี 2564
รวม		24,071	9,457	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมทั้งหมด		30,601	14,183	3,502	3,294	18,237	10,967	7,769	7,769	-	-	-	-

1.2.2.4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ทรัพย์สินถาวรหลัก

1. สินทรัพย์ถาวร

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเช่าที่ดินในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ ด้วยเหตุนี้ สินทรัพย์ถาวรที่แสดงในตารางด้านล่างจึงประกอบด้วย สินทรัพย์ถาวรของบริษัทฯ และสินทรัพย์ถาวรของบริษัทย่อย โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่แสดงในงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 เท่ากับ 92,473 ล้านบาท และ 86,936 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ลำดับ	รายการ	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		การหักพิน	มูลค่าการหักพิน (ล้านบาท)
		31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568		
1	ที่ดิน	2,004	2,314	นำที่ดินบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน	924
2	อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	2,315	2,178	นำอาคารและส่วนปรับปรุงอาคารบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน	906
3	โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน	85,419	79,964	นำเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักโรงไฟฟ้า และโรงน้ำ บางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน	31,729
4.	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่นๆ	137	92	นำเครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงานบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน	2
5	ยานพาหนะ	12	23	-	-
6	งานระหว่างก่อสร้างและอะไหล่สำคัญ	2,586	2,365	นำเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้างบางส่วนของบริษัทย่อยไปค้ำประกันเงินกู้ระยะยาวของบริษัทย่อยกับสถาบันการเงิน	1,383
รวม		92,473	86,936		34,944

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามที่แสดงข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ที่ดิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มูลค่าตามบัญชีของที่ดินตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีดังนี้

ชื่อบริษัท	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าการหักพิน (ล้านบาท)
	31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568		
บริษัทฯ	581	581	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	-
IRPC-CP	614	924	IRPC-CP เป็นเจ้าของ	924
GRP Group	160	160	GRP Group เป็นเจ้าของ	-
โกส่ว	649	649	กลุ่มโกส่ว เป็นเจ้าของ	-
รวม	2,004	2,314	-	924

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มูลค่าตามบัญชีของอาคารและส่วนปรับปรุงอาคารตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะ:กรรมสิทธิ์	มูลค่าการระบุพัน (ล้านบาท)
	31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568		
บริษัทฯ	750	698	มีทั้งส่วนที่บริษัทฯเป็นเจ้าของและส่วนที่สร้างไว้บนที่ดินที่เช่าช่วง โดยเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาเช่าช่วง อาคารและสิ่งปลูกสร้างจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่าช่วง	-
Getz group	118	109	Getz เป็นเจ้าของ	20
IRPC-CP	912	883	IRPC-CP เป็นเจ้าของอาคารเพื่อใช้เป็นโรงไฟฟ้าที่จังหวัดระยอง	883
GRP Group	2	2	มีทั้งส่วนที่เป็นเจ้าของและส่วนที่สร้างไว้บนที่ดินที่เช่า โดยเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาเช่ากรรมสิทธิ์ในอาคารและสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวจะตกเป็นของผู้ให้เช่าหรือคงอยู่กับบริษัท ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแต่ละสัญญา	-
โกลว์	533	486	สร้างอาคารไว้บนที่ดินที่เช่าช่วง โดยเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาเช่าช่วง อาคารและสิ่งปลูกสร้างจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่าช่วง	3
รวม	2,315	2,178	-	906

โรงไฟฟ้า โรงน้ำ เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มูลค่าตามบัญชีของโรงไฟฟ้า โรงน้ำ เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์โรงงานตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะ:กรรมสิทธิ์	มูลค่าการระบุพัน (ล้านบาท)
	31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568		
บริษัทฯ	11,609	10,568	บริษัทฯ เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงผลิตสารฐานปฏิบัติการและโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ	-
Getz group	605	573	Getz เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้า	411
IRPC-CP	8,449	8,153	IRPC-CP เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้า	8,146
EurusPlus	3	1	EurusPlus เป็นเจ้าของเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้า	-
โกลว์	61,847	58,007	กลุ่มโกลว์ เป็นเจ้าของ	23,172
GRP Group	2,900	2,653	มีทั้งส่วนที่เป็นเจ้าของและส่วนที่สร้างไว้บนที่ดินที่เช่า โดยเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาเช่ากรรมสิทธิ์ในอาคารและสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวจะตกเป็นของผู้ให้เช่าหรือคงอยู่กับบริษัท ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในแต่ละสัญญา	-
WPD	6	9	-	-
รวม	85,419	79,964	-	31,729

เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่น ๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มูลค่าตามบัญชีของเครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงานอื่น ๆ ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าการสูญพัน (ล้านบาท)
	31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568		
บริษัทฯ	62	47	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	-
Getz group	1	3	Getz เป็นเจ้าของ	-
IRPC-CP	13	7	IRPC-CP เป็นเจ้าของ	-
โกลว์ฯ	59	33	กลุ่มโกลว์ฯ เป็นเจ้าของ	2
GRP Group	2	2	GRP Group เป็นเจ้าของ	-
รวม	137	92	-	2

ยานพาหนะ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มูลค่าตามบัญชีของยานพาหนะ ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าการสูญพัน (ล้านบาท)
	31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568		
บริษัทฯ	9	15	บริษัทฯ เข้าทำสัญญาเช่าทางการเงิน	-
โกลว์ฯ	3	8	กลุ่มโกลว์ฯ เป็นเจ้าของ	-
รวม	12	23	-	-

งานระหว่างก่อสร้างและอะไหล่สำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มูลค่าตามบัญชีของงานระหว่างก่อสร้างและอะไหล่สำคัญตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าการสูญพัน (ล้านบาท)
	31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568		
บริษัทฯ	383	328	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	-
IRPC-CP	236	63	IRPC-CP เป็นเจ้าของ	63
WPD	8	6	WPD เป็นเจ้าของ	-
โกลว์ฯ	1,959	1,968	กลุ่มโกลว์ฯ เป็นเจ้าของ	1,320
รวม	2,586	2,365	-	1,383

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าสิทธิการใช้ ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	รายละเอียด	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)	
		31 ธ.ค. 2567	31 ธ.ค. 2568
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน			
บริษัทฯ	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบสำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ	737	638
	ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอตตัดจ่าย	28	19
Getz group	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบ	4	2
IRPC-CP	ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอตตัดจ่าย	1,151	1,086
	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบ	8	7
GRP Group	มูลค่ายุติธรรมจากการซื้อธุรกิจรอตตัดจ่าย	1,114	1,034
	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์และพัฒนาระบบ	2	1
EurusPlus	ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอตตัดจ่าย	13	13
BoreePlus	ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอตตัดจ่าย	9	9
โกลว์ฯ	มูลค่ายุติธรรมจากการซื้อธุรกิจรอตตัดจ่าย	33,522	31,887
โกลว์ฯ	ค่าลิขสิทธิ์คอมพิวเตอร์	54	47
	ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์รอตตัดจ่าย	441	391
รวม		37,083	35,134

1.2.5 เงินลงทุนในโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

รายละเอียดเงินลงทุนของบริษัทฯ ในโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง วันที่ 31 ธันวาคม 2568 สรุปได้ดังนี้

โครงการ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ปีที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์/ดำเนินการผลิต	ประมาณการงบลงทุนโครงการคงเหลือที่ต้องลงทุนเพิ่มจนกว่าดำเนินการเชิงพาณิชย์/ดำเนินการผลิต (ล้านบาท)
ERU ⁽¹⁾	100	2572	22,293
รวม			22,293

หมายเหตุ:

⁽¹⁾ โครงการ Energy Recover Unit (ERU) มีเงินลงทุนรวมประมาณ 757 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามสัญญาซื้อขายทรัพย์สินกับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (Thai Oil Public Company Limited: TOP) และยังคงมีเงินลงทุนคงเหลือจำนวนประมาณ 661 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นจำนวนประมาณ 22,937 ล้านบาท ที่อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ 34.70 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ ปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างการหารือกับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในการดำเนินการให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประกาศรายการที่เกี่ยวข้อง และ/หรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้มูลค่าเข้าทำรายการที่เกิดขึ้นจริงในสกุลเงินบาทรวม ณ วันเข้าทำรายการหรือวันที่ชำระเงินตามงวดในสัญญา ที่ตกลงกันจะสามารถเปลี่ยนแปลงเพิ่มหรือลดลงได้ตามอัตราแลกเปลี่ยนที่กำหนดในสัญญา

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม*: มี

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของ GPSC เป็นไปตามระเบียบบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ว่าด้วยหลักเกณฑ์การลงทุนของ GPSC และแนวทางการกำกับดูแลการลงทุนของบริษัทที่ GPSC ถือหุ้น พ.ศ. 2568

1.2.2.5 งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ*: ไม่มี

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

ในปัจจุบัน บริษัทฯ มีบริษัทในเครือทั้งสิ้น 54 บริษัท และมีโครงสร้างการถือหุ้นซึ่งประกอบไปด้วย บริษัทย่อย (Subsidiaries) จำนวน 36 บริษัท, กิจการร่วมค้า (Joint Venture) จำนวน 3 บริษัท, บริษัทร่วม (Associates) จำนวน 9 บริษัท และบริษัทที่ถือหุ้นส่วนน้อย หรืออื่นๆ (Minority/Other) จำนวน 6 บริษัท

1.3.1 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

นโยบายการแบ่งการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม

โครงสร้างการดำเนินงานของ GPSC แบ่งออกเป็น 4 กลุ่มหลักตามสัดส่วนการถือหุ้น เพื่อสร้างความชัดเจนในการบริหารและกำหนดบทบาทของแต่ละบริษัทในเครือ ได้แก่

1. กลุ่มบริษัทย่อย (Subsidiaries)

- นิยาม: บริษัทที่ GPSC ถือหุ้นตั้งแต่ ร้อยละ 50 ขึ้นไป ทำให้มีอำนาจควบคุมการบริหารโดยตรง
- ลักษณะการดำเนินงาน: บริษัทในกลุ่มนี้จะดำเนินงานตามนโยบายหลักของ GPSC ทั้งด้านกลยุทธ์ การลงทุน และการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายขององค์กร

2. กลุ่มบริษัทร่วม (Associate)

- นิยาม: บริษัทที่ GPSC ถือหุ้นในช่วง มากกว่าร้อยละ 25 แต่ไม่ถึง ร้อยละ 50
- แนวทางการดำเนินงาน: มีสิทธิ์ร่วมกำหนดทิศทางการดำเนินงาน แต่ไม่สามารถควบคุมการบริหารทั้งหมด ต้องอาศัยความร่วมมือกับผู้ถือหุ้นรายอื่น

3. กลุ่มบริษัท ร่วมค้า (Joint Ventures)

- นิยาม: บริษัทที่ GPSC เข้าร่วมลงทุนในโครงการหรือกิจการเฉพาะ โดยไม่ได้ถือหุ้นในสัดส่วนที่ทำให้มีอำนาจควบคุม แต่มีข้อตกลงร่วมกันในการดำเนินงานเพื่อสร้างผลประโยชน์ร่วม
- แนวทางการดำเนินงาน: มุ่งเน้นความร่วมมือเชิงกลยุทธ์กับพันธมิตร เพื่อแบ่งปันทรัพยากร เทคโนโลยี และความเชี่ยวชาญ โดย GPSC มีบทบาทในระดับการกำหนดทิศทางโครงการร่วม แต่ไม่บริหารจัดการโดยตรง

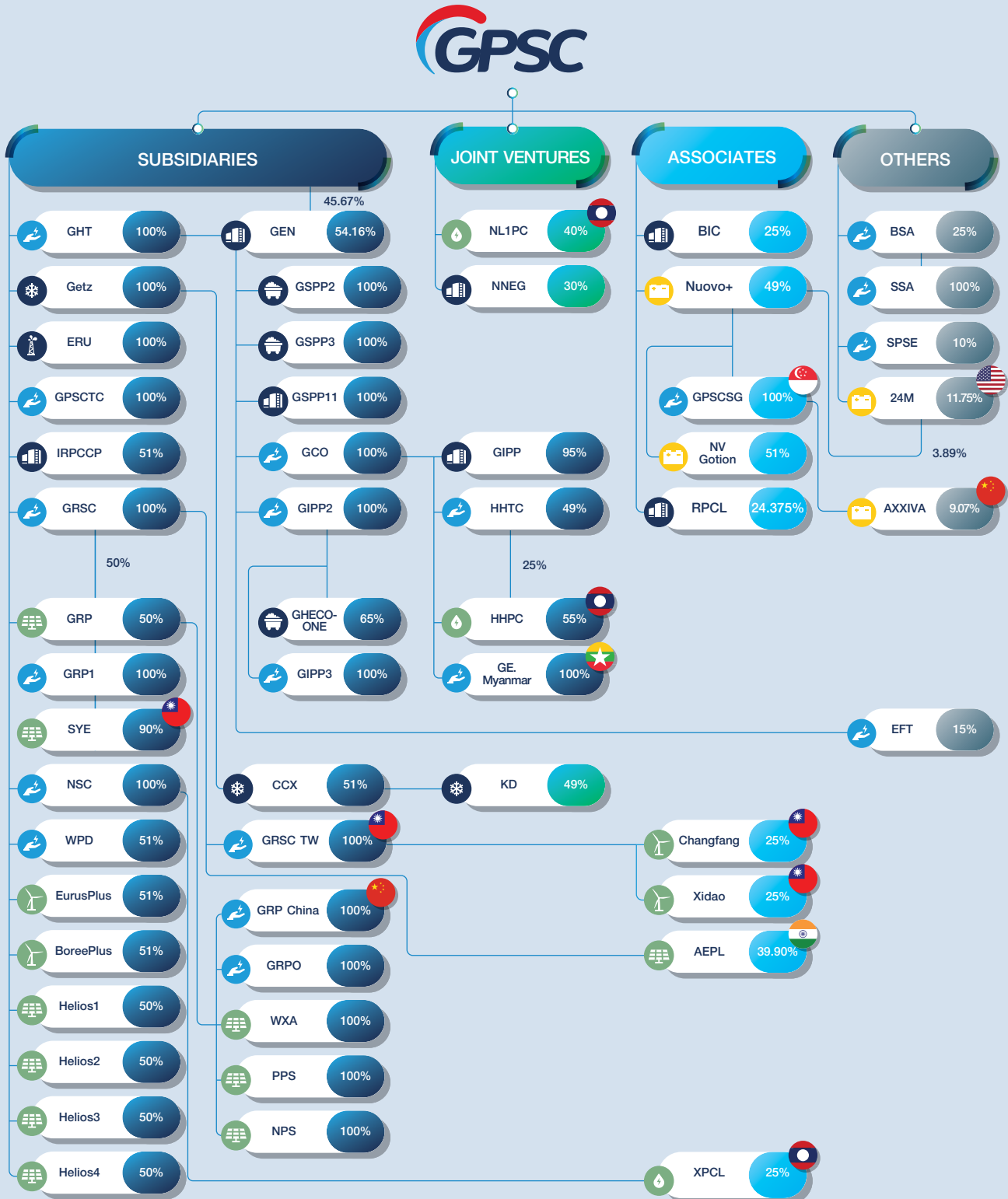
4. กลุ่มบริษัทที่ถือหุ้นส่วนน้อย หรืออื่นๆ (Minority/Other)

- นิยาม: บริษัทที่ GPSC ถือหุ้น ไม่เกิน ร้อยละ 25
- แนวทางการดำเนินงาน: มีบทบาทในเชิงลงทุนเพื่อสร้างพันธมิตรและโอกาสทางธุรกิจในอนาคต โดยไม่มีอำนาจควบคุมการบริหาร

หลักการสำคัญของนโยบาย

- การจัดกลุ่มตามสัดส่วนการถือหุ้นช่วยให้ GPSC กำหนดระดับการมีส่วนร่วมและการตัดสินใจได้อย่างชัดเจน
- กลุ่มที่ GPSC ถือหุ้นมากจะเน้นการบูรณาการกลยุทธ์และการบริหารความเสี่ยง
- กลุ่มที่ถือหุ้นน้อยจะเน้นการสร้างเครือข่ายและโอกาสทางธุรกิจเพื่อการเติบโตในอนาคต

รูปแบบผังโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท*



Conventional Energy

Coal

Gas

Petroleum Pitch

Waste to Energy

District Cooling

Renewable Energy

Solar

Wind

Hydro

Battery Business

Services and Others

หมายเหตุ : บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ได้เปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2568 ที่ผ่านมา

กลุ่มบริษัทย่อย (Subsidiaries)

ชื่อบริษัท	นิติบุคคลที่ถือหุ้นในบริษัทนี้	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	สัดส่วนสิทธิออกเสียง (%)
บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด (GHT)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	100%	100%
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด (GHT)	99.83% (45.67% ถือหุ้นทางตรง และ 54.16% ถือหุ้น ผ่าน GHT)	100%
บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	100%	100%
บริษัท เอนเนอร์ยี รีคอฟเวอรี่ ยูนิต์ จำกัด (ERU)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	100%	100%
บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSCTC)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	100%	100%
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	51%	51%
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	100%	100%
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC)	100% (50% ถือหุ้นทางตรง และ 50% ถือหุ้น ผ่าน GRSC)	100%
บริษัท นกั ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	100%	100%
บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - ซีไอ จีเอ็มเอฟ ญู. คุเปอร์ทีฟ ยู.เอ.	51%	51%
บริษัท ยูริสพลัส จำกัด (EurusPlus)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - ซีไอ เอ็นเอ็มเอฟ I โคโอเปอร์ทีฟ ยู.เอ.	51%	51%
บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - ซีไอ เอ็นเอ็มเอฟ I โคโอเปอร์ทีฟ ยู.เอ.	51%	51%
บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด (Helios 1)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท พี.ซี.เอส.เอส.เตก จำกัด	50%	50%
บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด (Helios 2)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท พี.ซี.เอส.เอส.เตก จำกัด	50%	50%
บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด (Helios 3)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท พี.ซี.เอส.เอส.เตก จำกัด	50%	50%

ชื่อบริษัท	นิติบุคคลที่ถือหุ้นในบริษัทนี้	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	สัดส่วนสิทธิออกเสียง (%)
บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด (Helios 4)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท พี.ซี.เอส.เอส.เตก จำกัด	50%	50%
บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO)	- บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	100% (ถือหุ้นผ่าน GLOW)	100%
บริษัท โกลว์ โอเพิร์ฟ จำกัด (GIPP)	- บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO)	95% (ถือหุ้นผ่าน GCO)	100%
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (GSPP2)	- บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	95% (ถือหุ้นผ่าน GCO)	100%
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (GSPP3)	- บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	100% (ถือหุ้นผ่าน GLOW)	100%
บริษัท โกลว์ โอเพิร์ฟ 2 โฮลดิ้ง จำกัด (GIPP2)	- บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	100% (ถือหุ้นผ่าน GLOW)	100%
บริษัท เก็คโก้-วัน จำกัด (GHECO-ONE)	- บริษัท โกลว์ โอเพิร์ฟ 2 โฮลดิ้ง จำกัด (GIPP2)	65% (ถือหุ้นผ่าน GIPP2)	65%
บริษัท โกลว์ โอเพิร์ฟ 3 จำกัด (GIPP3)	- บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (GSPP2)	100% (ถือหุ้นผ่าน GLOW)	100%
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (GSPP11)	- บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)	100% (ถือหุ้นผ่าน GLOW)	100%
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด (HHTC)	- บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO)	49% (ถือหุ้นผ่าน GCO)	49%
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด (HHPC)	- บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO) - บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด (HHTC)	80% (55% ถือหุ้นผ่าน GCO และ 25% ถือหุ้นผ่าน HHTC)	80%
บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด (GE Myanmar)	- บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO)	100% (ถือหุ้นผ่าน GCO)	100%
บริษัท คูลคอนเน็กซ์ จำกัด (CoolConnex: CCX)	- บริษัท เกทซ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (Getz) - KEPPEL EAAS (THAILAND) LIMITED	51% (ถือหุ้นผ่าน Getz)	51%
บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด (GRSC TW)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC)	100% (ถือหุ้นผ่าน GRSC)	100%
บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (GRP China)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)	100%
บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (GRPO)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)	100%
บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุ๊ป จำกัด (NPS)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)	100%
บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด (WXA)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)	100%
บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด (PPS)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)	100%
บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)	100%
Sheng Yang Energy Company Limited (SYE)	- บริษัท โกลบอล ธีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1)	90% (ถือหุ้นผ่าน GRP1)	90%

กลุ่มบริษัทร่วม (Associate)

ชื่อบริษัท	นิติบุคคลที่ถือหุ้นในบริษัทนี้	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	สัดส่วนสิทธิออกเสียง (%)
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเอนเนอร์จี้ จำกัด (BIC)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท ซีเคพาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (CKP)	25%	25%
บริษัท นูอโอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus)	49%	49%
บริษัท GPSC Singapore Pte. Ltd. (GPSC SG)	- บริษัท นูอโอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	100% (ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS)	100%
บริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion)	- บริษัท นูอโอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) - Gotion Singapore Pte. Ltd.	51% (ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS)	51%
CI Changfang Limited	- บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) GRSC TW - CI III Changfang K/S - CI II Changfang K/S - Taiwan Wind Investment Co., Ltd.	25% (ถือหุ้นผ่าน GRSC TW)	25%
CI Xidao Limited	- บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) GRSC TW - CI III Changfang K/S - CI II Changfang K/S - Taiwan Wind Investment Co., Ltd.	25% (ถือหุ้นผ่าน GRSC TW)	25%
Avaada Energy Private Limited (AEPL)	- บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) - Avaada Venture Private Limited (AVPL)	39.90%	39.90%
บริษัท โซนบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	- บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC) - บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (CKP) - บริษัท พลิท-ไฟฟ้าลาว (มหาชน) (EDL-Gen) - บริษัท พลิทไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25% (ถือหุ้นผ่าน NSC)	25%
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) - บจ. ราชบุรี อัลสลายแอนซ์ (RAC) - บจ. ฟือไอ อินเตอร์เนชั่นแนล เพาเวอร์ (บุรีทิส) - บมจ. สหยูเนี่ยน	24.375%	24.375%

กลุ่มบริษัทร่วมค้า (Joint Ventures)

ชื่อบริษัท	นิติบุคคลที่ถือหุ้นในบริษัทนี้	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	สัดส่วนสิทธิออกเสียง (%)
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) Hydro Engineering Co., Ltd (HEC) POSCO Engineering & Construction Co., Ltd. รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Electricité du Laos – EDL) 	40%	40%
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) บริษัท นวนคร จำกัด (มหาชน) 	30%	
Keppel Decarb Co., Ltd.	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท คูลคอนเน็กซ์ จำกัด (CoolConnex: CCX) Decarb Corporation Co., Ltd. (“DCC”) 	49% (ถือหุ้นผ่าน CCX)	49%

กลุ่มบริษัทที่ถือหุ้นส่วนน้อย หรืออื่นๆ (Minority/Other)

ชื่อบริษัท	นิติบุคคลที่ถือหุ้นในบริษัทนี้	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	สัดส่วนสิทธิออกเสียง (%)
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส อีสไอร์แลนด์ จำกัด (BSA)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท พิกโก้ ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด 	25%	25%
24M Technologies, Inc. (24M)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ผู้ถือหุ้นอื่น 	15.64% (11.75% ถือหุ้นทางตรง และ 3.89% ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS)	15.64%
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจ เพื่อสังคม จำกัด (SPSE)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. สารวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) 	10%	10.00%
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส อีสไอร์แลนด์ จำกัด (SSA)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส อีสไอร์แลนด์ จำกัด (BSA) 	25% (ถือหุ้นผ่าน BSA)	25%

กลุ่มบริษัทที่ถือหุ้นส่วนน้อย หรืออื่นๆ (Minority/Other)

ชื่อบริษัท	นิติบุคคลที่ถือหุ้นในบริษัทนี้	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	สัดส่วนสิทธิออกเสียง (%)
บริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Company Limited (AXXIVA)	- บริษัท GPSC Singapore Pte. Ltd. (GPSC SG) - ผู้ถือหุ้นอื่น	9.07% (ถือหุ้นผ่าน GPSC SG)	9.07%
บริษัท ฮัสเกิน ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด (EFT)	- บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) - การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (IEAT) - บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไทยแทงค์เทอรันิล จำกัด	15% (ถือหุ้นผ่าน GLOW)	15%

บริษัทที่ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
กลุ่มบริษัทย่อย (Subsidiaries)						
บริษัท จีพีเอสไอ โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด (GHT) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	7,804,100,000 บาท	สามัญ	7,804,100,000 บาท	10 บาท/หุ้น	100%
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.	14,828,650,350 บาท	สามัญ	14,628,650,350 บาท	10 บาท/หุ้น	99.83% (45.67% ถือหุ้นทางตรง และ 54.16% ถือหุ้นผ่าน GHT)
บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2143-9644	ดำเนินธุรกิจหลักในรูปแบบการบริหารจัดการพลังงาน สะอาดแบบครบวงจร ได้แก่ ธุรกิจ EPC พลังงาน แสงอาทิตย์ แบตเตอรี่ หรือ Charger ธุรกิจซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในรูปแบบสัญญา PPPA และธุรกิจ Cooling as a Service ที่ดำเนินการผ่านบริษัท กูลคอนเน็กซ์ จำกัด (Getz ถือหุ้น 51%)	500,000,000 บาท	สามัญ	371,730,000 บาท	10 บาท/หุ้น	100%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท เอนเนอร์ยี่ ริคอฟเวอร์ ยูนิต จำกัด (ERU) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำให้กับกระบวนการ ผลิตในโครงการ CFP ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	4,658,000,000 บาท	สามัญ	3,315,899,000 บาท	10 บาท/หุ้น	100%
บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSTC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ให้บริการด้านการบริหาร จัดการการเงินให้แก่ บริษัทในกลุ่ม	20,000,000 บาท	สามัญ	20,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	100%
บริษัท ไออาร์พีซี คลัส ทาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 โทรศัพท์: 0-3861-1333, 0-3861-3571-80	ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ส่วนไฟฟ้าที่เหลือ และไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคม อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	3,362,300,000 บาท	สามัญ	3,362,300,000 บาท	10 บาท/หุ้น	51%
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เข้าถือหุ้นในบริษัทที่ เกี่ยวข้องกับโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงาน หมุนเวียน	34,546,439,700 บาท	สามัญ	33,775,855,356 บาท	100 บาท/หุ้น	100%
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เพื่อดำเนินการขยาย การลงทุนในโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนของ บริษัทฯ	2,001,500,000 บาท	สามัญ	2,001,500,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (50% ถือหุ้น ทางตรง และ 50% ถือหุ้นผ่าน GRSC)
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เข้าถือหุ้นในกิจการที่ เกี่ยวข้องกับกิจการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานน้ำของ บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด	6,826,500,000 บาท	สามัญ	6,826,500,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (WPD) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ 0-2140-4600	พัฒนาและศึกษาพื้นที่ ศักยภาพเพื่อรองรับ แผนการขยายการลงทุนใน โรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศไทย	65,000,000 บาท	สามัญ	65,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	51%
บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด (EurusPlus) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยพลังงานลมในประเทศไทย	416,000,000 บาท	สามัญ	106,625,000 บาท	100 บาท/หุ้น	51%
บริษัท โบรีพลัส จำกัด (BoreePlus) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยพลังงานลมในประเทศไทย	720,000,000 บาท	สามัญ	182,625,000 บาท	100 บาท/หุ้น	51%
บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด (Helios 1) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย	388,000,000 บาท	สามัญ	97,200,000 บาท	100 บาท/หุ้น	50%
บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด (Helios 2) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย	491,200,000 บาท	สามัญ	123,050,000 บาท	100 บาท/หุ้น	50%
บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด (Helios 3) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย	64,000,000 บาท	สามัญ	16,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	50%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด (Helios 4) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในประเทศไทย	128,000,000 บาท	สามัญ	32,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	50%
บริษัท โกลว์ จำกัด (GCO) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษา และให้คำแนะนำด้านการบริหารงานแก่บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,964,924,770 บาท	สามัญ	4,401,668,111 บาท	100 บาท/หุ้น	100%
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด (GIPP) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 ที่ตั้งโรงงาน 42 หมู่ 8 ถนน ไออี-8 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิว เอชเอ ซอย 1 ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 โทรศัพท์: 0-3834-5900-5	ผลิตไฟฟ้าอิสระ: (IPP) แบบ Combine Cycle Power Plant เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.	2,850,000,000 บาท	สามัญ	2,850,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	95% (ถือหุ้นผ่าน GCO)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (GSPP2) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600 ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนโอห้า นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด อำเภอมือจระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3869-8400-10	ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ลูกค้า อุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	4,941,534,880 บาท	สามัญ	4,941,534,880 บาท	100 บาท/หุ้น	50%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (GSPP3) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ 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	ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด และนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง	7,373,389,550 บาท	สามัญ	7,373,389,550 บาท	100 บาท/หุ้น	100%
บริษัท โกลว์ โอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด (GIPP2) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ โรงไฟฟ้า	7,565,000,000 บาท	สามัญ	7,565,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100%
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (GHECO-ONE) ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนโอห้า นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3869-8400-10	ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็น เชื้อเพลิง เพื่อผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.	11,624,000,000 บาท	สามัญ	11,624,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	65% (ถือหุ้นผ่าน GIPP2)
บริษัท โกลว์ โอพีพี 3 จำกัด (GIPP3) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ โรงไฟฟ้าประเภทต่าง ๆ	380,000,000 บาท	สามัญ	245,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GIPP2)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (GSPP11) ที่ตั้งโรงงาน 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการ อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียลพาร์ค ตำบลบางยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140 โทรศัพท์: 0-3889-1234-8	ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือ และน้ำเย็นที่ผลิตได้จำหน่าย ให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคม อุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเทรียลพาร์ค	1,520,000,000 บาท	สามัญ	1,520,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด (HHTC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าในประเภทต่าง ๆ	422,152,000 บาท	สามัญ	422,152,000 บาท	8 บาท/หุ้น	49% (ถือหุ้นผ่าน GCO)
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด (HHPC) 402B อาคารเวียงวัง กาวเวอร์ (ยูนิต 15) ชั้น 4 ถนนบุรีจันทร์ บ้านดงประสานทุ่ง เมืองสีทันดร นครหลวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว ที่ตั้งโรงงาน ตู้ ปณ 661 ปากเซ สปป.ลาว โทรศัพท์: +856-36-211720-1	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจ ไฟฟาลาว (EDL)	40,000,000 เหรียญสหรัฐ	สามัญ	40,000,000 เหรียญสหรัฐ	80 เหรียญสหรัฐ/หุ้น	67.25% (55% ถือหุ้นผ่าน GCO และ 12.25% ถือหุ้นผ่าน HHTC)
บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์ยี เมียนมา จำกัด (GE Myanmar) No. 221 Sule Pagoda Road, Unit #10/01, 10 th Floor, Sule Square, Kyauktada Township, Yangon, Myanmar	ให้บริการทางเทคนิคด้านพลังงานไฟฟ้า	940,000 เหรียญสหรัฐ	สามัญ	940,000 เหรียญสหรัฐ	1 เหรียญสหรัฐ/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GCO)
บริษัท คูลคอนเน็กซ์ จำกัด (CoolConnex) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	พัฒนา และให้บริการด้าน Cooling-as-a-Services ผลิตติดตั้งระบบทำความเย็น และจำหน่ายน้ำเย็นให้กับลูกค้า	1,000,000 บาท	สามัญ	250,000 บาท	100 บาท/หุ้น	51% (ถือหุ้นผ่าน Getz)
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด (GRSC TW) 7F., No. 122, Dunhua N. Rd., Songshan District, Taipei City 105405, Taiwan (R.O.C.) โทรศัพท์: +886-2-77077200	เข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในไต้หวัน	10,536,024,900 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่	สามัญ	10,312,220,700 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่	100 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GRSC)
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (GRP China) No. 1599, Pingzhuang West Road, Fergxian District, Shanghai, China	เพื่อรองรับแผนการขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐประชาชนจีน	5,340,000 หยวน	สามัญ	3,400,000 หยวน	-	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (GRPO) 199 อาคารเอส โอเอซิส ชั้น 20 ห้องเลขที่ 2008 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร โทรศัพท์: 0-2140-3930	ให้บริการด้านการจัดการ และการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	3,000,000 บาท	สามัญ	3,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)
บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด (NPS) 199 อาคารเอส โอเอซิส ชั้น 20 ห้องเลขที่ 2008 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร โทรศัพท์: 0-2140-3930	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงาน แสงอาทิตย์	293,700,000 บาท	สามัญ 1,174,800 หุ้น และบุริมสิทธิ 1,762,200 หุ้น	293,700,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)
บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด (WXA) 199 อาคารเอส โอเอซิส ชั้น 20 ห้องเลขที่ 2008 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร โทรศัพท์: 0-2140-3930	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงาน แสงอาทิตย์	293,700,000 บาท	สามัญ 1,174,800 หุ้น และบุริมสิทธิ 1,762,200 หุ้น	293,700,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GIPP2)
บริษัท พี.พี.โซล่า จำกัด (PPS) อาคารเอส โอเอซิส ห้องเลขที่ 2008 ชั้น 20 เลขที่ 199 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-3930	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงาน แสงอาทิตย์	82,000,000 บาท	สามัญ	82,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (GRP1) 555/2 ศูนย์เอนเนอจี้ คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 0-2140-4600	เพื่อรองรับแผนการขยาย การลงทุนในโรงไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียนของ บริษัทฯ	570,000,000 บาท	สามัญ	570,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)
Sheng Yang Energy Company Limited (SYE) 1F, No. 65, Sec. 3, Mingquan E.Rd., Zhongshan District, Taipei, Taiwan (R.O.C.) โทรศัพท์: +886-2-25925252	ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับ Taiwan Power ในไต้หวัน	100,000,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่	สามัญ	100,000,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่	10 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่/ หุ้น	90% (ถือหุ้นผ่าน GRP1)

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
กลุ่มบริษัท ร่วมค้า (Joint Ventures)						
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) 402B of 4 th Floor, ViangVang Tower, Unit 15 Boulichan Road, DongpalanThong Village, Sisattanak District, P.O Box 3684, Vientiane, Lao PDR	ผลิตไฟฟ้าพลังน้ำชนิด พายนํ้าล้น (Run-of-River) จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL)	37,200,000 เหรียญสหรัฐฯ	สามัญ	37,200,000 เหรียญสหรัฐฯ	10 เหรียญ สหรัฐฯ / หุ้น	40%
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด (NNEG) 111 หมู่ที่ 20 ถนนพหลโยธิน ตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี 12120 โทรศัพท์: 0-2978-5283, 0-2978-5291	ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือ และไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขต ส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	2,050,000,000 บาท	สามัญ	2,050,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	30%
Keppel Decarb Co., Ltd. (KD) 3 ซอย เพชรเกษม 3 แยก 5 วัดท่าพระ เขตบางกอกใหญ่ กรุงเทพมหานคร 10600	ดำเนินธุรกิจด้านระบบ ทำความเย็นและการจัดการ พลังงาน โดยมุ่งเน้นการให้ บริการโซลูชันการทำความ เย็นเชิงกลยุทธ์สำหรับ อุตสาหกรรมและ ธุรกิจต่าง ๆ	100,000,000 บาท	สามัญ	100,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	49% (ถือผ่าน CCX)
กลุ่มบริษัทร่วม (Associate)						
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด (BIC) 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์: 0-2691-9720	ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ให้ กฟผ. ส่วนไฟฟ้าที่เหลือ และไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้ ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคม อุตสาหกรรมบางปะอิน	2,705,000,000 บาท	สามัญ	2,705,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	25%
บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) 555/1 ศูนย์อเนกประสงค์ คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 4 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900	ประกอบกิจการผลิต จำหน่าย ให้บริการ เกี่ยวกับ ตัวเก็บสำรองและจ่าย พลังงานไฟฟ้า(แบตเตอรี่)	4,200,000,000 บาท	สามัญ	4,200,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	49%
บริษัท GPSC Singapore Pte. Ltd. (GPSC SG) 38 Beach Road #29-11 South Beach Tower Singapore 189767	เพื่อรองรับแผนการขยาย การลงทุนต่างประเทศ ของบริษัทฯ	16,020,100 เหรียญสหรัฐฯ	สามัญ	15,720,100 เหรียญสหรัฐฯ	1 เหรียญ สหรัฐฯ/หุ้น	49% (ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS)

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด (GRPO) 199 อาคารเอส โอเอซิส ชั้น 20 ห้องเลขที่ 2008 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร โทรศัพท์: 0-2140-3930	ให้บริการด้านการจัดการ และการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	3,000,000 บาท	สามัญ	3,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100% (ถือหุ้นผ่าน GRP)
บริษัท เอ็นวี โกชั่น จำกัด (NV Gotion) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 4 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 สาขาที่ 00001: 119/18 หมู่ที่ 4 ตำบลปลวกแดง อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140	เพื่อดำเนินธุรกิจ Battery Module and Pack	750,000,000 บาท	สามัญ 1,174,800 หุ้น และบุริมสิทธิ 1,762,200 หุ้น	750,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	24.99% (ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS)
CI Changfang Limited 68, (26 th floor), Sec. 5, Zhongxiao East Rd., Xinyi District, Taipei 11065, Taiwan (R.O.C.)	ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยพลังงานลมนอก ชายฝั่งในไต้หวัน	13,700,000,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่	สามัญ	12,885,936,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่	10 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่/ หุ้น	25% (ถือหุ้นผ่าน GRSC TW)
CI Xidao Limited 58, (26th floor), Sec. 5, Zhongxiao East Rd., Xinyi District, Taipei 11065, Taiwan (R.O.C.)	ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยพลังงานลมนอก ชายฝั่งในไต้หวัน	1,200,000,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่	สามัญ	1,198,128,000 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่	10 ดอลลาร์ ไต้หวันใหม่/ หุ้น	25% (ถือหุ้นผ่าน GRSC TW)
Avaada Energy Private Limited (AEPL) Unit No 406, 4 th Floor, Hubtown Solaris, NS Phadke Road, Near Gokhle Flyover, Andheri East, Mumbai, Mumbai City, Maharashtra, India, 400069 โทรศัพท์: +91-22-6140- 8000	ผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ ลูกค้าอุตสาหกรรม และหน่วยงานที่รับซื้อไฟฟ้า จากภาครัฐ เช่น SECI ในสาธารณรัฐอินเดีย	100,000,000,000 รูปี	สามัญ	15,781,445,510 รูปี	10 รูปี/หุ้น	39.90% (ถือหุ้นผ่าน GRSC)
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) 215 Lanexang Avenue, Ban Xieng Yuen, Muang Chantubouly, Vientiane, Lao PDR โทรศัพท์: +856-21-251718	ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง ประเทศไทย (กฟผ.) และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (ELECTRICITE DU LAOS: EDL)	26,861,000,000 บาท	สามัญ	26,861,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	25% (ถือหุ้นผ่าน NSC)

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) 1828 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์: 0-2311-5111-9	ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) แบบ Combine Cycle Power Plant เพื่อผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.	7,325,000,000 บาท	สามัญ	7,325,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	24.375%
กลุ่มบริษัทที่ถือหุ้นส่วนน้อย หรืออื่นๆ (Minority/Other)						
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส อัสโซเอตส์ จำกัด (BSA) 555 อาคารสำนักงาน ปตท. คลังน้ำมันพระโขนง ถนนอาจณรังค์ แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ : 0-2239-7328	บริหารจัดการทรัพยากร บุคคลแบบครบวงจรของ กลุ่ม ปตท.	2,000,000 บาท	บุริมสิทธิ	2,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	25%
24M Technologies, Inc. (24M) สำนักงาน เมืองเคมบริดจ์ รัฐแมสซาชูเซตส์ ประเทศสหรัฐอเมริกา โทรศัพท์: +001-617-553-1012	วิจัยและพัฒนาการผลิต แบตเตอรี่ประเภทลิเทียม ไอออน เพื่อพัฒนา ประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บ ไฟฟ้าสำรองสำหรับภาค อุตสาหกรรม และการเสริม สร้างความมั่นคงในระบบ จ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง	471,752,518 เหรียญสหรัฐฯ	บุริมสิทธิ	471,752,518 เหรียญสหรัฐฯ	2.76 เหรียญ สหรัฐฯ/หุ้น	13.65% (11.75% ถือหุ้นทางตรง และ 1.90% ถือหุ้นผ่าน NUOVO PLUS)
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจ เพื่อสังคม จำกัด (SPSE) 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 10 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900	ประกอบกิจการผลิต ขายสินค้า และ/หรือให้ บริการอันก่อให้เกิดผล และประโยชน์ต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม อันเป็นการ ดำเนินธุรกิจเพื่อสังคม	10,000,000 บาท	สามัญ	10,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	10%
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส อัสโซเอตส์ จำกัด (SSA) 199/7 หมู่ที่ 1 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 โทรศัพท์: 0-3894-8138	บริหารกิจการฟุตบอล ของกลุ่ม 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, China	ประกอบกิจการผลิต เซลล์ แบตเตอรี่สำหรับ รถยนต์ไฟฟ้าในสาธารณรัฐ ประชาชนจีน	101,111,132 หยวน	-	101,111,132 หยวน	-	4.44% (ถือหุ้นผ่าน GPSCSG)

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท ฮัสเก็น พลูอิิด ทรานสปอร์ต จำกัด (EFT) 2 ถนนเมืองใหม่มาบตาพุด สาย 6 ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 0-3868-7513-4	ประกอบกิจการให้บริการ ในการวางแผน ออกแบบ ควบคุมดูแลการก่อสร้าง บริหาร และจัดระบบเพื่อการ วางท่อและโครงสร้างสำหรับ วางท่อส่งวัตถุดิบและ ผลิตภัณฑ์ ตลอดจน ให้บริการบำรุงรักษา โครงสร้างสำหรับวางท่อ ในนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุดและพื้นที่ใกล้เคียง และให้บริการจัดฝึกอบรม ด้านความปลอดภัย	10,000,000 บาท	สามัญ	10,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	15% (ถือหุ้นผ่าน GLOW)

ระบุหมายเหตุ บริษัทที่ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด (ถ้ามี)

1.3.2 การถือหุ้นของบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งถือหุ้นในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมเกินกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงของบริษัท

บริษัทมีการถือหุ้นของบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งถือหุ้น ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมหรือไม่: ไม่มี

1.3.3 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ประกอบด้วย (1) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 47.27 (2) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 10.00 (3) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 10.00 (4) บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นทั้งหมด ถือหุ้นร้อยละ 7.96 ของทุนชำระแล้ว ซึ่งผู้ถือหุ้นทั้งหมดเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งนี้ ในปัจจุบันบริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ เช่น ธุรกิจผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภค รวมทั้งนวัตกรรมพลังงานสะอาด ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของบริษัทฯ ในการเติบโตพร้อมกับการขยายธุรกิจของกลุ่ม ปตท.

บริษัทมีความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่หรือไม่: มี

1.3.4 พวักหุ้น

รายชื่อพวักหุ้นใหญ่

รายชื่อพวักหุ้นใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนพวักหุ้น (XO) วันที่ 30 ธันวาคม 2568

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	ร้อยละของจำนวนหุ้นทั้งหมด
1.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	1,332,955,135	47.27
2.	บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	281,972,937	10.00
3.	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	281,972,937	10.00
4.	บริษัท สยาม แอเนนเจมิกส์ โอเลดีน จำกัด	224,431,735	7.96
5.	กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง	77,622,100	2.75
6.	สำนักงานประกันสังคม	57,197,495	2.03
7.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	51,543,743	1.83
8.	SOUTH EAST ASIA UK (TYPE C) NOMINEES LIMITED	25,525,847	0.90
9.	นายสมภพ ตั้งธนาธิกุล	11,400,000	0.40
10.	STATE STREET EUROPE LIMITED	6,081,108	0.22

ข้อตกลงระหว่างพวักหุ้นใหญ่ (Shareholders' agreement)

บริษัทมีข้อตกลงระหว่างพวักหุ้นใหญ่หรือไม่: ไม่มี

1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัท มีทุนจดทะเบียน 28,197,293,710 บาท และทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 28,197,293,670 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 2,819,729,367 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

1.4.1 ทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	: 28,197,293,710
เรียกชำระแล้ว (ล้านบาท)	: 28,197,293,670
หุ้นสามัญ (จำนวนหุ้น)	: 2,819,729,367
มูลค่าหุ้นสามัญ (หุ้นละ) (บาท)	: 10
หุ้นบุริมสิทธิ (จำนวนหุ้น)	: -
มูลค่าหุ้นบุริมสิทธิ (หุ้นละ)	: -

บริษัทได้เข้าไปจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์อื่นหรือไม่

บริษัทได้เข้าไปจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์อื่นหรือไม่: ไม่มี

1.4.2 หุ้นประเภทอื่นที่มีสิทธิหรือเงื่อนไขแตกต่างจากหุ้นสามัญ

หุ้นประเภทอื่นที่มีสิทธิหรือเงื่อนไขแตกต่างจากหุ้นสามัญ: ไม่มี

1.4.3 การถือหุ้นโดย บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด (NVDR)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีการถือหุ้นโดยบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด (NVDR) เท่ากับ 51,543,743 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 1.83

มีการถือหุ้นโดย บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด (NVDR): มี

จำนวนหุ้น (หุ้น)	: 51,543,743
คิดเป็นร้อยละ (%)	: 1.83

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น

1.5.1 หลักทรัพย์แปลงสภาพ

หลักทรัพย์แปลงสภาพ: ไม่มี

1.5.2 หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้

บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ มีหุ้นกู้ที่ยังไม่ครบกำหนดไถ่ถอน ดังนี้

หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้*: มี

รายการที่ 1

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC26NA
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 7 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 8 พฤศจิกายน 2569
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 2.52
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 6,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 2

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC29NA
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 10 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 8 พฤศจิกายน 2572
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 2.86%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 8,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 3

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC31NA
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 12 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 8 พฤศจิกายน 2574
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.15%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 7,500
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 4

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC34NA
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 15 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 8 พฤศจิกายน 2577
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.25%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 6,500
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 5

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC308A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 10 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 7 สิงหาคม 2573
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 2.94 %
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 1,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	: หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture)

รายการที่ 6

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC358A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 15 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 7 สิงหาคม 2578
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.24%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 2,500
รายละเอียดเพิ่มเติม	: หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture)

รายการที่ 7

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC276A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: 5 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 10 มิถุนายน 2570
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.04%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 3,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	: หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture)

รายการที่ 8

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC306A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 8 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 10 มิถุนายน 2573
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.56%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 1,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	: หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture)

รายการที่ 9

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC326A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 10 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 10 มิถุนายน 2575
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.75%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 3,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	: หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture)

รายการที่ 10

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC376A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 15 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 10 มิถุนายน 2580
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 4.40%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 4,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	: หุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture)

รายการที่ 11

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC354A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 12 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 4 เมษายน 2578
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.78%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 3,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 12

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC273A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 3 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 1 มีนาคม 2570
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 2.69%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 1,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 13

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC283A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 4 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 1 มีนาคม 2571
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 2.86%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 6,000
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 14

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC313A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 7 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 1 มีนาคม 2574
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.17%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 4,500
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 15

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC333A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 9 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 1 มีนาคม 2576
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.46%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 2,300
รายละเอียดเพิ่มเติม	

รายการที่ 16

ชื่อหุ้นกู้	: GPSC363A
ประเภทหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน (Unsecured Debenture)
อายุหุ้นกู้ (ปี)	: อายุ 12 ปี
วันครบกำหนดไถ่ถอน	: 1 มีนาคม 2579
อัตราดอกเบี้ยต่อปี (%)	: 3.70%
ยอดหุ้นกู้คงค้าง (ล้านบาท)	: 1,200
รายละเอียดเพิ่มเติม	

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทฯ หลังหักภาษีฯ ที่สำรองตามที่กฎหมายกำหนด และการะดมทุนตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นของการใช้เงินลงทุน และความเหมาะสมอื่น ๆ ในอนาคต โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

คณะกรรมการของบริษัทย่อยจะพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้น ๆ อนุมัติในแต่ละปีเช่นกัน โดยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากแผนการลงทุนตามความจำเป็นและความเหมาะสมอื่น ๆ เช่น ความเพียงพอของกระแสเงินสดของบริษัทย่อย หลังจากหักสำรองเงินตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว เป็นต้น

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผลย้อนหลัง

	2564	2565	2566	2567	2568*
อัตรากำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท:หุ้น)	2.60	0.32	1.31	1.44	2.27
อัตราเงินปันผลต่อหุ้น (บาท:หุ้น)	1.50	0.50	0.74	0.90	1.45
อัตราการจ่ายเงินปันผลเทียบกับกำไรสุทธิ (%)	58	158	56	62	64

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผลย้อนหลัง

การจ่ายเงินปันผล (บาท/หุ้น)				เงินปันผลรวม ต่อกำไรสุทธิ (%)
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
2567	0.45	0.45	0.90	62
2568*	0.50	0.95	1.45	64

หมายเหตุ:

* ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2569 วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2569 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2569 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการของบริษัท และบริษัทย่อยสำหรับปี 2568 ในอัตราหุ้นละ 1.45 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนประมาณ ร้อยละ 63.89 ของกำไรสุทธิ ตามงบการเงินรวมปี 2568 โดยแบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานครั้งแรกของปี 2568 (1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2568) ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท ซึ่งจ่ายเมื่อวันที่ 24 กันยายน 2568 แล้ว จึงยังคงเหลือเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครั้งหลังของปี 2568 (1 กรกฎาคม - 31 ธันวาคม 2568) ที่จะจ่ายในอัตราหุ้นละ 0.95 บาท ทั้งนี้ สิทธิในการรับเงินปันผลดังกล่าวยังไม่มีความแน่นอน จนกว่าจะได้รับอนุมัติจาก ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2569

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

ด้วยความมุ่งมั่นต่อเป้าหมายการดำเนินธุรกิจของบริษัท ที่จะสร้างความแข็งแกร่งทางธุรกิจ ควบคู่กับการสร้างเสถียรภาพ ความมั่นคงด้านพลังงาน และการมุ่งขยายการพัฒนาพลังงานสะอาดในรูปแบบต่าง ๆ เพื่อให้สามารถตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียได้อย่างยั่งยืน สร้างความมั่นคงของภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือนภายใต้บริบทที่จะมุ่งสู่การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกและการตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศซึ่งเป็นพันธกิจในระดับสากล ตลอดจนสนับสนุนลูกค้าและคู่ค้าในการดำเนินธุรกิจในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานเพื่อบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ตามพันธกิจของบริษัท

ภายใต้การเปลี่ยนแปลงและความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกในระดับสากล อาทิ ภาวะสงคราม ความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์และภูมิเศรษฐศาสตร์ ตลอดจนปัจจัยในระดับภาคธุรกิจของประเทศ ซึ่งส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมพลังงานและไฟฟ้า ทั้งจากนโยบายราคาพลังงานและค่าไฟฟ้ารวมถึงภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ด้วยเหตุดังกล่าวบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญต่อการบริหารความไม่แน่นอนและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นผ่านการบริหารความเสี่ยงและโอกาส (Risk and Opportunity Management) ทั้งนี้ กระบวนการดังกล่าวเป็นเครื่องมือหนึ่งที่บริษัทฯ สนับสนุนและผลักดันการประยุกต์ใช้ในการกำกับ ติดตาม ตรวจสอบ และประเมินประสิทธิภาพการดำเนินงานเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ สามารถติดตามและประเมินผลที่อาจเกิดขึ้นต่อบริบททางธุรกิจได้อย่างรอบด้าน พร้อมทั้งกำหนดแนวทางลดผลกระทบ ตลอดจนมุ่งสร้างโอกาสทางธุรกิจจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเพื่อมุ่งสู่ประโยชน์สูงสุดต่อองค์กรและผู้มีส่วนได้เสียตามกลยุทธ์และเป้าหมายที่วางไว้

นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือและแนวทางการดำเนินการบริหารความเสี่ยงที่บริษัทฯ ได้นำมาประยุกต์ใช้เป็นไปตามหลักการของ Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO ERM 2017) ซึ่งเป็นหลักการที่สากลให้การยอมรับ ตลอดจนการบริหารประสิทธิภาพการบริหารจัดการความเสี่ยงและภาวะวิกฤติ (Risk and Crisis Management) เพื่อสร้างความยั่งยืนทางธุรกิจตามแนวทาง Dow Jones Best-in-Class World Index ที่บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิกต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 โดยได้รับการสนับสนุนและผลักดันจากผู้บริหารและบุคลากรในทุกระดับ ทั้งด้านนโยบาย ด้านโครงสร้างการบริหารจัดการและด้านการดำเนินงาน ทั้งนี้ภายใต้การบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ ได้แบ่งการดำเนินงานใน 2 ระดับ ได้แก่

- **การบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร:** ผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee: RMC) ที่ได้รับการแต่งตั้งและมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท เพื่อทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร พร้อมทั้งกำกับดูแลและให้คำแนะนำต่อการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่สอดคล้องตามสภาวะการณ์ที่เปลี่ยนแปลง เพื่อเป็นแนวทางแก่ฝ่ายจัดการพิจารณาดำเนินการต่อไป
- **การบริหารความเสี่ยงระดับจัดการ:** ผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee: RMCC) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบในการผลักดันการดำเนินงานตามนโยบายบริหารความเสี่ยง ตลอดจนประเมินและติดตามการบริหารจัดการความเสี่ยงในมิติต่าง ๆ ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) อย่างเป็นรูปธรรมและทันทั่วทั้ง บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญต่อการดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยงเฉพาะด้านผ่านคณะกรรมการฝ่ายจัดการชุดย่อยต่าง ๆ อาทิ
 - คณะกรรมการจัดการด้านปฏิบัติการ (Operation Management Committee: OMC) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการลงทุนและบริหารความเสี่ยงด้านปฏิบัติการของบริษัทฯ
 - คณะกรรมการบริหารการลงทุน (Strategic Investment Committee: SIMC) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการลงทุน ติดตามและทบทวนความเสี่ยงในการลงทุนโครงการต่าง ๆ

- คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ และด้านการเงิน (Hedging Committee) เพื่อทำหน้าที่ พิจารณากลับกรอง กำกับดูแล และบริหารความเสี่ยงด้าน ราคาวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ และด้านการเงิน ในภาพรวมของ กลุ่มบริษัท
- คณะกรรมการสินเชื่อ (Credit Committee) เพื่อทำหน้าที่ กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์และพิจารณาอนุมัติการ ดำเนินงานด้านสินเชื่อของหน่วยงาน รวมถึงกำกับติดตาม การบริหารสินเชื่อให้เป็นไปอย่างถูกต้อง รอบคอบ มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับข้อกำหนดที่กำหนดไว้ เพื่อควบคุมความเสี่ยงและรักษาวินัยทางการเงินขององค์กร

พร้อมกันนี้บริษัทฯ ยังกำหนดให้มีการสอบทานความเหมาะสม และประสิทธิภาพระบบบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee: AC), คณะกรรมการ กำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน (Corporate Governance and Sustainability Committee: CGSC) และมีการทวนสอบ ประสิทธิภาพผลการดำเนินการบริหารความเสี่ยงโดยคณะกรรมการ บริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ ได้ดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยง มาใช้เพื่อช่วยสนับสนุนการดำเนินธุรกิจและผลักดันประสิทธิภาพ ผลสัมฤทธิ์ได้อย่างเป็นรูปธรรม ประกอบกับภายใต้วัฒนธรรม องค์กรในการดำเนินธุรกิจที่มุ่งสร้างคุณค่าร่วมต่อผู้มีส่วนได้เสีย ทุกภาคส่วน บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญต่อการส่งเสริมวัฒนธรรม การบริหารความเสี่ยงที่ดีทั่วทั้งองค์กรผ่านระบบการดำเนินงาน ภายใต้แผนการพัฒนาทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อาทิ การกำหนด นโยบายบริหารความเสี่ยง ระดับความเสี่ยงที่บริษัทฯ ยอมรับได้ และเกณฑ์การประเมินความเสี่ยง เพื่อเป็นกรอบและมาตรฐาน ในการดำเนินงาน พร้อมทั้งจัดให้มีการทวนสอบความสอดคล้อง ต่อสภาพแวดล้อมและบริบททางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงเพื่อปรับปรุง กรอบการดำเนินการดังกล่าวให้สอดคล้องต่อสถานการณ์ปัจจุบัน นอกจากนี้ ในระดับปฏิบัติการ บริษัทฯ ได้กำหนดให้การบริหาร จัดการความเสี่ยงเป็นบทบาทหน้าที่ของพนักงานในทุกระดับและ เพื่อผลักดันประสิทธิภาพการดำเนินงานบริษัทฯ จึงมุ่งให้ความสำคัญ ต่อการสร้างวัฒนธรรมและการพัฒนาองค์ความรู้ด้านการบริหาร ความเสี่ยงโดยจัดให้มีการฝึกอบรมทั้งในรูปแบบออนไลน์ (E-Learning) และรูปแบบเชิงปฏิบัติการ (Workshop) ทั้งในส่วนของผู้บริหาร และพนักงานในกลุ่มบริษัทฯ ตลอดจนการพัฒนานวัตกรรม เพื่อสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงที่สามารถเข้าถึงและนำไป ใช้งานได้ทั่วทั้งองค์กร อาทิ การนำระบบดิจิทัลเข้ามาบูรณาการ ข้อมูลการดำเนินงานและองค์ความรู้ที่เป็นมาตรฐานบนฐาน ข้อมูลเดียวกันเพื่อให้บุคลากรทั่วทั้งองค์กรสามารถเข้าถึงได้ รวมถึงการกำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นหนึ่งในดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานของผู้บริหารและพนักงาน เพื่อเป็นการ สร้างแรงจูงใจในการขับเคลื่อนการบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทฯ ไปสู่เป้าหมายที่วางไว้ผ่านกระบวนการบริหารความเสี่ยงอย่างมี ประสิทธิภาพ

2.2 ปัจจัยความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

2.2.1 ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทหรือกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน

ความเสี่ยงที่ 1

ความเสี่ยงจากการลงทุนและการขยายธุรกิจ



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

จากเป้าหมายการมุ่งสู่การเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคชั้นนำ ภายใต้กลยุทธ์ 4S เพื่อรักษาและต่อยอดความสามารถในการ แข่งขันของธุรกิจปัจจุบันบนการเปลี่ยนผ่านบริบททางธุรกิจทั้ง ของบริษัทฯ และลูกค้าที่มุ่งความยั่งยืนด้านพลังงานสะอาดเป็น มิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยมุ่งขยายการเติบโตทั้งในประเทศและ ต่างประเทศในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) เป็นหลัก การลงทุนด้านนวัตกรรมพลังงานที่เป็นการศึกษาพัฒนา ธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ (New S-Curve Business) และธุรกิจ เกี่ยวเนื่อง อาทิ การพัฒนาการใช้เชื้อเพลิงร่วมแอมโมเนียและ ไฮโดรเจนในการเผาไหม้ร่วมกับเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้า การพัฒนา โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactors: SMR) การพัฒนาการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) เป็นต้น รวมถึงธุรกิจการบริหาร จัดการพลังงาน (Energy as a Service: EaaS) เพื่อรองรับต่อ รูปแบบพฤติกรรมผู้บริโภคและประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่ เปลี่ยนแปลงไปพร้อมทั้งการพัฒนาพลังงานจากแหล่งเชื้อเพลิง ฟอสซิล (Conventional Energy) เพื่อรักษาเสถียรภาพระบบ ไฟฟ้าของประเทศในช่วงการเปลี่ยนผ่านทางพลังงาน (Energy Transition) ด้วยเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพ มีการปลดปล่อยก๊าซ เรือนกระจกในอัตราที่ต่ำ

โดยในรอบปี 2568 ที่ผ่านมามีปัจจัยกระทบทั้งจากสถานการณ์ แวดล้อมในประเทศไทยและประเทศที่บริษัทฯ เข้าลงทุน โดย เป็นผลมาจากสภาพเศรษฐกิจที่ชะลอตัวและจากนโยบายราคา พลังงานและนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประกอบกับปัจจัยภายนอกด้านความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ ภูมิเศรษฐศาสตร์ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตรา ดอกเบี้ย แรงกดดันจากอัตราภาษีศุลกากรของสหรัฐอเมริกา และการเจรจาทางการค้า การพัฒนาโครงข่ายระบบส่งไฟฟ้าของ ภาครัฐที่ไม่สอดคล้องต่อเป้าหมายการดำเนินการขยายโครงการ พลังงานทดแทนในสาธารณรัฐอินเดีย เป็นต้น

ผลกระทบจากความเสีย

จากปัจจัยเสี่ยงดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุเป้าหมายการเติบโตของบริษัทโดยอาจทำให้การพัฒนาและก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าแผนงานซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการ ขยายการลงทุนได้ตามกลยุทธ์ที่วางไว้ในช่วงเวลาที่เหมาะสม ขณะเดียวกันต้นทุนทางธุรกิจและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องอาจปรับเปลี่ยนขึ้นจากความล่าช้าและอาจกระทบต่อผลตอบแทนโครงการ รวมถึงความสามารถในการแข่งขันโดยรวมของบริษัท

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัท มีแนวทางในการดำเนินการพัฒนาโครงการที่สำคัญ ได้แก่ การร่วมดำเนินงานกับกลุ่ม ปตท. การแสวงหาความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจที่มีศักยภาพ และมีความเชี่ยวชาญการควบคุมกิจการในธุรกิจที่มีศักยภาพ การศึกษาวิจัยและพัฒนาเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต การพัฒนาโครงการภายใต้ศักยภาพความพร้อมด้านสิทธิการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการทั้งการจัดทำสัญญาเช่า และการจัดซื้อที่ดิน ความพร้อมระบบส่งไฟฟ้าและศักยภาพลูกค้าในระยะยาว ตลอดจนอายุโครงการ และผู้ร่วมทุนทางธุรกิจ รวมถึงการติดตามประสานงานกับภาครัฐอย่างใกล้ชิดในโครงการที่ชนะการประมูลแล้วหรืออยู่ระหว่างการก่อสร้างทั้งในและต่างประเทศ

ทั้งนี้ในปี 2568 บริษัทฯ ยังประสบความสำเร็จโดยสามารถขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าและพลังงานหมุนเวียนโดยเฉพาะอย่างยิ่งในสาธารณรัฐอินเดียซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์การลงทุนในประเทศเป้าหมาย ควบคู่กับการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ในบริษัท ราชนิว เพาเวอร์ จำกัด (RPCL) ส่งผลให้ปัจจุบันบริษัทฯ สามารถมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมเพิ่มขึ้นเป็น 13,452 เมกะวัตต์ โดยเป็นสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนร้อยละ 70 ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถบริหารความเสี่ยงด้านการกระจุกตัวของกำลังการผลิต โครงสร้างรายได้และพื้นที่การลงทุนได้อีกทางหนึ่ง

ความเสี่ยงที่ 2

ความเสี่ยงด้านการบริหารศักยภาพองค์กร



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

จากบริบทกลยุทธ์ทางธุรกิจที่มุ่งขับเคลื่อนเป้าหมายในระยะยาวไปสู่ธุรกิจที่หลากหลายและเป็นธุรกิจใหม่ ประกอบกับการที่หน่วยผลิตไฟฟ้าเดิมเริ่มทยอยหมดอายุลงและสังคมได้พัฒนาสู่การนำ

ดิจิทัลและปัญญาประดิษฐ์ (Digital and Artificial Intelligence: AI) มาเป็นส่วนหนึ่งในวิถีการทำงาน ยังผลให้การบริหารทรัพยากรบุคคลและโครงสร้างองค์กรภายใต้บริบทใหม่เป็นสิ่งสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กรสู่เป้าหมายตามรูปแบบธุรกิจที่เปลี่ยนไป

ผลกระทบจากความเสีย

การบริหารทรัพยากรบุคคล โครงสร้างองค์กรและศักยภาพบุคลากรอาจไม่สอดคล้องต่อบริบทและสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนไป ทำให้กระทบต่อความสามารถ ค่าใช้จ่ายและกลยุทธ์เป้าหมายทางธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งในธุรกิจปัจจุบันและธุรกิจใหม่ในอนาคต

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อการเปลี่ยนผ่านดังกล่าวผ่านการผลักดันการบูรณาการองค์ความรู้ความสามารถเดิมต่อยอดกับองค์ความรู้ ความสามารถใหม่เฉพาะด้านในกลุ่มบุคลากรเดิมที่มีศักยภาพ ตลอดจนการพัฒนาองค์ความรู้และความตระหนักรู้ในการการใช้ดิจิทัลและปัญญาประดิษฐ์ (Digital and Artificial Intelligence: AI) มาเสริมสร้างประสิทธิภาพการทำงาน เพื่อสนับสนุนการเติบโตทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงและมีความหลากหลายมากขึ้น โดยบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อการเปลี่ยนผ่านโครงสร้างและการบริหาร ขีดความสามารถและการพัฒนาทักษะบุคลากรที่เชี่ยวชาญเฉพาะด้านในแต่ละธุรกิจหรือแต่ละพื้นที่ในประเทศ เป้าหมายใหม่ ตลอดจนการสรรหาบุคลากรที่มีศักยภาพเพื่อเติมเต็มศักยภาพขององค์กร โดยกำหนดเป็นเรื่องสำคัญที่ต้องเร่งผลักดันควบคู่กับการดำเนินงานด้านกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

จากผลสัมฤทธิ์ของการบริหารศักยภาพองค์กรที่มีประสิทธิภาพภายใต้ ACT SPIRIT ซึ่งเป็นค่านิยมองค์กรที่มุ่งสร้างคนเก่ง คนดี มีความรับผิดชอบเพื่อวางรากฐานสู่การสร้างและส่งเสริมผู้บริหารรุ่นใหม่ในอนาคต บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการ GPSC SPARK Accelerator ซึ่งเป็นโครงการพัฒนาศักยภาพผู้มีความสามารถสูง (Management Trainee) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างผู้นำรุ่นใหม่ (Next Generation Leaders) ผ่านกระบวนการเรียนรู้เชิงลึกและการหมุนเวียนปฏิบัติงานจริง (Job Rotation) ในระยะเวลา 3 ปี เพื่อพัฒนาทักษะด้านกลยุทธ์ การบริหารจัดการ และรองรับการเติบโตของธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (New S-Curve) ในรอบปีที่ผ่านมาจะเห็นได้จากการประสบความสำเร็จในการเติบโตของกำลังการผลิตด้านพลังงานหมุนเวียนจากบริษัท AVAADA Energy Private Limited (AEPL) ในสาธารณรัฐอินเดีย ซึ่งเป็นโครงการสำคัญในการขยาย Portfolio ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตรวมเป็นสัดส่วนกว่าครึ่งหนึ่งของกำลังการผลิตรวมทั้งหมดของบริษัทฯ และยังคงมีเป้าหมายการเติบโตอย่างต่อเนื่อง ด้วยเหตุดังกล่าวบริษัทฯ ได้จัด

ส่งบุคลากรไปประจำยังสาธารณรัฐอินเดียเพิ่มเติม เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานในการขยายการลงทุนดังกล่าว อีกทั้งยังมีส่วนช่วยเสริมสร้างการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ ๆ ซึ่งบริษัทฯ พิจารณาว่าเป็นตลาดที่มีศักยภาพในระยะยาว ขณะที่การดำเนินธุรกิจปัจจุบันของบริษัทฯ ยังคงความพร้อมของบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญ ซึ่งสะท้อนได้จากประสิทธิภาพ (Efficiency) ในการดำเนินการผลิตที่สามารถรักษาความพร้อมจ่าย (Availability) และความมีเสถียรภาพ (Reliability) ในระบบผลิตและจัดส่งไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงที่ 3

ความเสี่ยงจากกฎระเบียบและนโยบายที่เปลี่ยนแปลง



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

กฎหมาย กฎระเบียบและนโยบายทั้งที่ใช้อยู่ในปัจจุบันและอยู่ระหว่างการเตรียมประกาศใช้หรือมีแนวโน้มที่จะประกาศใช้ในอนาคต ทั้งที่ถือปฏิบัติภายในประเทศ ระดับภูมิภาคหรือระดับสากล ล้วนแล้วแต่มีแนวโน้มที่อาจก่อให้เกิดอุปสรรคต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และ/หรือลูกค้าของบริษัทฯ

ผลกระทบจากความเสี่ยง

จากปัจจัยเสี่ยงด้านกฎหมาย กฎระเบียบและนโยบายดังกล่าว นอกจากกระทบต่อธุรกิจในปัจจุบันทั้งทางด้านการดำเนินการผลิตและต้นทุนค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ ตลอดจนคู่ค้าและลูกค้าของบริษัทฯ อีกทั้งยังมีโอกาสกระทบต่อแผนงานและรูปแบบธุรกิจในอนาคต

มาตรการจัดการความเสี่ยง

การเปลี่ยนแปลงกฎหมาย กฎระเบียบ และนโยบายดังกล่าว นอกจากเป็นปัจจัยเสี่ยงแล้ว ยังสามารถเป็นช่องทางในการสร้างโอกาสทางธุรกิจทั้งในส่วนที่เป็นธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจปัจจุบัน และในส่วนที่เป็นธุรกิจใหม่ บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงและโอกาสทางธุรกิจจากกฎหมาย กฎระเบียบ และนโยบายที่เปลี่ยนแปลง โดยเฉพาะอย่างยิ่งการเปลี่ยนแปลงที่เกี่ยวข้องกับกลยุทธ์และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยตรง อาทิ นโยบายการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าภายใต้แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย หลักเกณฑ์การซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบการทำสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA) ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่

บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) นโยบายการส่งเสริมการลงทุนในธุรกิจ Data Center นโยบายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและ พ.ร.บ. การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การจัดเก็บภาษีคาร์บอน (Carbon Tax) และมาตรการการปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงพลังงาน เช่น มาตรการ Energy Pool Price (EPP) เป็นต้น

โดยแนวทางที่บริษัทฯ ดำเนินการได้แก่ การติดตามความเคลื่อนไหวเพื่อนำมาวิเคราะห์และวางแผนการปรับตัวทั้งด้านการปรับปรุงกลยุทธ์การลงทุนและแนวทางการดำเนินธุรกิจในปัจจุบันให้สอดคล้องกับบริบทที่เปลี่ยนแปลง ตลอดจนการเข้ามีส่วนร่วมในการติดตามให้ข้อคิดเห็นและข้อโต้แย้งต่อนโยบายต่างๆ ที่จะมีผลกระทบต่อภาคธุรกิจอุตสาหกรรมโดยเฉพาะอย่างยิ่งอุตสาหกรรมพลังงาน เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อบริษัทฯ ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวยังอาจนำมาซึ่งโอกาสภายใต้การดำเนินการต่าง ๆ อาทิ การแสวงหาโอกาสในการลงทุนโครงการภายใต้การขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าด้านพลังงานหมุนเวียนเพื่อลดความเสี่ยงที่มีต่อบริษัทฯ และลูกค้าจากกฎระเบียบและนโยบายภาครัฐ กฎระเบียบและนโยบายในการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เป็นต้น โดยบริษัทฯ ได้กำหนดให้มีหน่วยงานกลางรับผิดชอบในการจัดทำระบบฐานข้อมูลและติดตามร่างข้อกฎหมาย กฎระเบียบ และนโยบาย และแนวโน้มการเปลี่ยนแปลง เพื่อวิเคราะห์ปัจจัยกระทบที่เกี่ยวข้องต่อการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนสื่อสารร่วมกับหน่วยงานต่าง ๆ เพื่อให้สามารถวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ในภาพรวมเพื่อพิจารณากลยุทธ์และแผนการปรับตัวเพื่อรับมือกับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงมีการประเมินทวนสอบการปฏิบัติงานให้สอดคล้องตามกฎหมาย กฎระเบียบและนโยบาย รวมถึงข้อกำหนดของหน่วยงานต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงที่ 4

ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

จากความตื่นตัวและความมุ่งมั่นที่จะลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse Gases: GHG) ทั้งในระดับสากล ระดับประเทศ องค์กร ภาคธุรกิจจนถึงระดับครัวเรือน ภายใต้พันธสัญญาที่มีร่วมกันเพื่อแก้ไขปัญหาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ตลอดจนแนวทางการออกกฎหมาย กฎระเบียบเพื่อกำกับดูแลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างเป็นรูปธรรม สิ่งเหล่านี้ล้วนก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อการดำเนินชีวิตและกิจกรรมทางธุรกิจ

รูปแบบใหม่ซึ่งเป็นทั้งโอกาสและอุปสรรคต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท คู่ค้าและลูกค้า โดยปัจจัยดังกล่าวถือเป็นความเสี่ยงที่บริษัท ต้องวางแผนรับมือและบริหารจัดการอย่างชัดเจนและทันต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง

ผลกระทบจากความเสี่ยง

จากข้อกำหนดและกฎระเบียบด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศดังกล่าว นอกจากจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท ในปัจจุบันแล้ว ยังอาจส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิต การปรับตัวเชิงกลยุทธ์ และโครงสร้างต้นทุนในการดำเนินงานของบริษัท ตลอดจนส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทาน คู่ค้า และลูกค้าของบริษัท ทั้งในปัจจุบันและอนาคต

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัท ได้ผลักดันแนวทางและเป้าหมายผ่านการกำหนดกลยุทธ์และตัวชี้วัดผลการดำเนินงานองค์กร (Corporate KPI) ในมิติการพัฒนาโครงการลงทุนพลังงานหมุนเวียน ธุรกิจการบริหารจัดการพลังงาน และการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในกระบวนการผลิตในปัจจุบันผ่านความร่วมมือร่วมกับพันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้าและลูกค้าในกิจกรรมต่างๆ โดยมีผลสัมฤทธิ์ทางธุรกิจที่สำคัญได้แก่ การขยายธุรกิจพลังงานหมุนเวียน การปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรและการใช้พลังงาน การดำเนินการจัดทำ Optimization ในการบูรณาการการผลิตและส่งจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวนอกจากจะช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคการผลิตของบริษัท และลูกค้าได้แล้วยังสามารถช่วยลดค่าใช้จ่ายและสร้างผลตอบแทนทางธุรกิจที่สูงขึ้นได้อีกทางหนึ่งด้วย

สำหรับโอกาสทางธุรกิจในระยะยาวภายใต้บริบทการดำเนินธุรกิจที่ยั่งยืน บริษัทฯ ได้ดำเนินการศึกษาต่อยอดเทคโนโลยีการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกหรือเทคโนโลยีในการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) และสร้างความตระหนักรู้ของผู้มีส่วนเกี่ยวข้องต่อเทคโนโลยีพลังงานรูปแบบโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactors: SMR) การศึกษาการใช้เชื้อเพลิงพลังงานรูปแบบใหม่ เช่น เชื้อเพลิงไฮโดรเจน เชื้อเพลิงแอมโมเนีย ร่วมกับพันธมิตรและกลุ่มปตท. เป็นต้น การดำเนินการที่กล่าวมาข้างต้น นอกจากเป็นการบูรณาการศักยภาพและองค์ความรู้ขององค์กรเพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อภาคสังคม ธุรกิจและภาครัฐ ในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้แล้ว ยังสะท้อนให้เห็นว่าบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นตั้งใจที่จะร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการร่วมสร้างสังคมสิ่งแวดล้อมที่ดีและยั่งยืนแก่ประชาคมโลกในระยะยาว

ความเสี่ยงที่ 5

ความเสี่ยงจากอุบัติการณ์เกิดใหม่



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

บริษัทฯ มีการลงทุนและดำเนินธุรกิจในหลากหลายภูมิภาคและหลายประเทศ ซึ่งมีบริบทด้านโครงสร้างพื้นฐาน สังคม การเมือง สิ่งแวดล้อม และภูมิประเทศที่แตกต่างกัน แม้บริษัทฯ จะมีการออกแบบระบบการบริหารจัดการ การเฝ้าระวัง การป้องกัน และการกำกับดูแลตามมาตรฐานเดียวกันทั่วทั้งกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเฉพาะของแต่ละพื้นที่อาจทำให้ความรุนแรงและรูปแบบของผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจแตกต่างกัน โดยเฉพาะเหตุการณ์อุบัติการณ์เกิดใหม่ที่มีความจำเพาะของพื้นที่ เช่น ความเสี่ยงจากโรคระบาด

ผลกระทบจากความเสี่ยง

อาจส่งผลให้การดำเนินงานของบริษัทฯ ในบางโครงการเกิดความไม่ต่อเนื่องหรือจำเป็นต้องปรับรูปแบบการปฏิบัติงานชั่วคราว รวมถึงอาจกระทบความพร้อมของบุคลากร ผู้รับเหมา และห่วงโซ่อุปทาน ทำให้กำหนดการก่อสร้าง การซ่อมบำรุง และการส่งมอบอุปกรณ์ หรืออะไหล่ล่าช้า ตลอดจนเพิ่มต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับมาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสาธารณสุข นอกจากนี้ ความแตกต่างด้านกฎระเบียบและมาตรการของภาครัฐในแต่ละพื้นที่อาจทำให้การขออนุญาต การเดินทาง และการบริหารโครงการมีข้อจำกัดเพิ่มขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดผลการดำเนินงาน และความเชื่อมั่นของผู้มีส่วนได้เสียในระยะสั้น อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการติดตามสถานการณ์ และการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจอย่างใกล้ชิด เพื่อจำกัดผลกระทบให้อยู่ในระดับเหมาะสมและสนับสนุนการดำเนินงานในระยะยาวอย่างมั่นคง

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางธุรกิจและการบริหารการดำเนินงาน เพื่อเป็นกรอบในการปฏิบัติงานที่เป็นมาตรฐานเพื่อให้บุคลากรที่ไปปฏิบัติงานในพื้นที่ต่าง ๆ ทั้งในและต่างประเทศได้ยึดถือปฏิบัติได้แก่

1. การวิเคราะห์ ติดตามและประเมินผลกระทบจากสถานการณ์อุบัติการณ์ที่เกิดขึ้นใหม่ในพื้นที่หรือประเทศที่บริษัทฯ เข้าลงทุน
2. บุคลากรบริษัทฯ งด และหลีกเลี่ยงเดินทางเข้าพื้นที่เสี่ยงและปฏิบัติตามแนวทาง มาตรการต่าง ๆ ที่บริษัทฯ หรือส่วนราชการ ประกาศหรือบังคับใช้

ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิดและงดการเดินทางเข้าพื้นที่เสี่ยงอันตรายจากการระบาด โดยบุคลากรของบริษัทฯ ยังคงดำเนินการติดตาม เฝ้าระวังสถานการณ์ และปฏิบัติตามมาตรการสาธารณสุขอย่างเข้มงวด

ความเสี่ยงที่ 6

ความเสี่ยงด้านการบริหารความมั่นคง
ของโรงไฟฟ้า



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ (Operational Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

ด้วยการดำเนินธุรกิจหลักของบริษัทฯ ในประเทศไทยคือการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงฟอสซิล ซึ่งเป็นการผลิตหลักที่นอกจากสามารถเป็นกำลังการผลิตที่มีเสถียรภาพแก่ผู้ใช้งานแล้วยังเป็นกำลังการผลิตเพื่อสนับสนุนไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศที่มีข้อจำกัดด้านเสถียรภาพและความต่อเนื่องในการผลิต โดยภายใต้พันธกิจที่จะส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพและเสถียรภาพในระดับสูงที่บริษัทฯ ยึดถือมาตลอด การบริหารความเสี่ยงเพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดแก่ลูกค้า และเพื่อเป็นการสนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศจึงเป็นเรื่องที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญ

ผลกระทบจากความเสียหาย

เสถียรภาพและประสิทธิภาพการผลิตและการส่งจ่ายผลิตภัณฑ์ที่ไม่ต่อเนื่อง หยุดชะงัก และ ไม่ได้คุณภาพ ย่อมส่งผลกระทบต่อต้นทุนค่าใช้จ่าย ผลประกอบการ ตลอดจนภาพลักษณ์ของบริษัทฯ อีกทั้งยังส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องและการดำเนินธุรกิจของลูกค้าและคู่ค้า

มาตรการจัดการความเสี่ยง

การบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความมั่นคงการผลิตและการส่งจ่ายผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าจึงเป็นการดำเนินงานที่บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญยิ่ง ดังนั้นแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงและผลกระทบสำคัญที่บริษัทฯ ดำเนินการได้แก่ การสร้างเสริมความสามารถบุคลากรของบริษัทฯ เพื่อเพิ่มพูนทักษะและความเชี่ยวชาญเฉพาะทาง ตลอดจนสร้างความเชื่อมั่นในขีดความสามารถของการควบคุมการผลิตและการซ่อมบำรุงซึ่งได้ดำเนินการผ่านการฝึกอบรมทั้งรูปแบบ Power Academy และการเรียนรู้ไปพร้อมกับการปฏิบัติงาน (On the Job Training) และการสื่อสารข้อมูลที่เป็นปัจจุบันผ่านกิจกรรม GPSC Daily Practice (GDP) เพื่อให้บุคลากรในแต่ละหน่วยผลิตมีความพร้อมในการดำเนินการผลิต พร้อมทั้งการปรับปรุงโครงสร้างองค์กรที่ตอบสนองต่อการบริหารจัดการและความรับผิดชอบแบบเบ็ดเสร็จในรูปแบบ Asset Manager ควบคู่กับการบูรณาการการผลิตและการเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงการบริหารการผลิต (Plant Optimization) ร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ (Power and Steam Network Integration)

ซึ่งนอกจากเป็นการบริหารจัดการกำลังการผลิตร่วมกันแล้วยังเป็นการช่วยสร้างมูลค่าร่วมส่วนเพิ่มและสร้างผลตอบแทนเพิ่มเติมในทรัพย์สินให้กับบริษัทฯ อีกด้วย นอกจากนี้บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญต่อการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานตามกลยุทธ์การเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินการผลิตภายใต้ระบบปฏิบัติการสู่ความเป็นเลิศ (Operational Excellence Management System: OEMS) ซึ่งเป็นกรอบการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มปตท. และการจัดทำประเมินประสิทธิภาพการผลิตเปรียบเทียบกับผู้ผลิตในอุตสาหกรรมไฟฟ้าในระดับสากล (Worldwide Power Generation Performance Analysis) เพื่อวิเคราะห์จุดแข็งและประเด็นที่ต้องปรับปรุง ตลอดจนมีการนำระบบมาตรฐานสากลต่าง ๆ ที่เป็นประโยชน์และเหมาะสมกับบริบททางธุรกิจของบริษัทฯ 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 จะดำเนินธุรกิจภายใต้ระบบที่เป็นมาตรฐานสากลและมีความพร้อมที่จะรองรับต่อการบริหารจัดการภาวะวิกฤตเพื่อสามารถส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการได้อย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงที่ 7

ความเสี่ยงด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ (Operational Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

ความเสี่ยงด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมจากการปฏิบัติงานทั้งในหน่วยการผลิตและกิจกรรมต่าง ๆ ที่สนับสนุนการดำเนินธุรกิจอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อทั้งชีวิต ทรัพย์สินและสิ่งแวดล้อมโดยรอบ

ผลกระทบจากความเสียหาย

ความสูญเสียต่อชีวิต การบาดเจ็บหรือความเจ็บป่วยอันเนื่องมาจากการทำงานของทั้งพนักงาน ผู้รับเหมา คู่ค้าและลูกค้า อีกทั้งยังเป็นมูลเหตุต่อความเสียหายทางทรัพย์สิน การหยุดชะงักในการผลิตและความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงอาจส่งผลกระทบต่อลูกค้า คู่ค้า ชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อมและผู้มีส่วนได้เสีย

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้ขับเคลื่อนการดำเนินงานภายใต้กลยุทธ์ด้านความเป็นเลิศในการปฏิบัติการ (Operational Excellence) อย่างต่อเนื่อง เพื่อยกระดับมาตรฐานการดำเนินงานด้านความปลอดภัย ความมีเสถียรภาพ และประสิทธิภาพในการบริหารการผลิต ตลอดจนเสริมสร้างความยั่งยืนทางธุรกิจในระยะยาว ในปี 2568 บริษัทฯ สามารถดำเนินงานได้สอดคล้องกับเป้าหมายด้านความปลอดภัยและความเชื่อถือได้ของระบบ โดยมุ่งเน้นการลดอุบัติเหตุ อุบัติการณ์ และการหยุดเครื่องจักรนอกแผนการซ่อมบำรุง ผ่านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้รับเหมาให้เป็นไปตามกรอบนโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Quality, Security, Safety, Health and Environmental Policy) อย่างเคร่งครัด พร้อมกันนี้ บริษัทฯ ยังคงเดินหน้าปลูกฝังวัฒนธรรมองค์กรด้านความปลอดภัยภายใต้แนวคิด “WE SAFE” เพื่อสร้างทัศนคติและพฤติกรรมการทำงานที่ปลอดภัย โดยเน้นการปฏิบัติงานอย่างระมัดระวัง ใส่ใจต่อผู้ร่วมงาน คิดก่อนลงมือทำ และหยุดปฏิบัติงานทันทีเมื่อพบความเสี่ยง เพื่อยกระดับมาตรฐานความปลอดภัยในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินมาตรการส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้รับเหมาอย่างเป็นรูปธรรม 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
- การจัดทำโปรแกรมรายงานข้อเสนอแนะ (Suggestion) การกระทำหรือสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน (Sub-Standards Report) การรายงานและสอบสวนอุบัติเหตุ (Incident Report and Investigation Program)
- การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001:2018 และระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ISO 22301:2019
- การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงานของพื้นที่ปฏิบัติงาน

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมุ่งมั่นผลักดันประสิทธิภาพและผลการดำเนินงานตามกลยุทธ์ เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กร จะสามารถบรรลุเป้าหมายและแผนงานด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรักษาเสถียรภาพและดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่องตามที่วางแผนไว้ได้

ความเสี่ยงที่ 8

ความเสี่ยงด้านการบริหารโครงการที่อยู่
ระหว่างก่อสร้าง



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ (Operational Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

ความเสี่ยงโดยทั่วไปของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เป็นความเสี่ยงด้านการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ที่ไม่เป็นไปตามแผน ส่งผลให้โครงการมีงบประมาณการลงทุนสูงกว่าประมาณการหรืออาจเกิดได้จากปัญหาเชิงเทคนิควิศวกรรม ปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย และชุมชนในพื้นที่ ตลอดจนการบริหารสัญญาที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น

ผลกระทบจากความเสี่ยง

ผลกระทบที่เกิดขึ้นอาจก่อให้เกิดงบประมาณการลงทุนสูงกว่าประมาณการ การดำเนินการผลิตที่ไม่เป็นไปตามหลักวิศวกรรม ที่ออกแบบจึงอาจกระทบต่อค่าใช้จ่าย การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ล่าช้ากว่าแผนซึ่งกระทบต่อผลตอบแทนการลงทุนและแผนงานต่าง ๆ สิ่งแวดล้อมตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียและชุมชนในพื้นที่ เป็นต้น

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ให้ความสำคัญอย่างเคร่งครัดต่อการบริหารและกำกับดูแลโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างต่าง ๆ ให้สามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายใต้เงินลงทุนและระยะเวลาตามแผนงานที่กำหนด เพื่อให้เกิดการใช้ทรัพยากรต่าง ๆ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุดและเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าตลอดจนเป็นไปเพื่อรักษาผลตอบแทนทางการเงินให้เป็นไปตามประมาณการ บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญตั้งแต่การออกแบบและการพิจารณาอนุมัติโครงการ การคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีความน่าเชื่อถือและความชำนาญ การทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ (Turnkey Contract) การพิจารณาคัดเลือกแหล่งที่มาของเครื่องจักรอุปกรณ์และการติดตามการดำเนินงานอย่างรัดกุม รวมถึงจัดให้มีช่องทางสื่อสารกับชุมชนผู้มีส่วนได้เสียอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ดีต่อแนวทางการดำเนินโครงการของบริษัทฯ พร้อมทั้งจัดให้มีที่ปรึกษาทางเทคนิคและบริหารงานโครงการเพื่อทำหน้าที่ควบคุมตรวจสอบการดำเนินโครงการและติดตามความคืบหน้าโครงการอย่างใกล้ชิด นอกจากนี้ยังจัดให้มีการรายงานตรงต่อผู้บริหารรายสัปดาห์ในการบริหารจัดการความไม่แน่นอนต่าง ๆ เพื่อเป็นการเฝ้าระวังล่วงหน้าต่อสัญญาณการเกิดเหตุนอกแผนงานและแสวงหาแนวทาง

ป้องกันและบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ตลอดจนมีกระบวนการในการติดตามรายงานความคืบหน้าการดำเนินงานระหว่างสายงานอย่างสม่ำเสมอ

ปัจจุบัน บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างผ่านการบริหารจัดการผ่านสัญญาซื้อขายทรัพย์สิน หลังจากการบรรลุเงื่อนไขการรับรองผลงานก่อสร้างขั้นต้น (Provisional Acceptance Certificate: PAC) ได้แก่ โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน (Energy Recovery Unit: ERU) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากกากน้ำมันที่เหลือจากกระบวนการกลั่นของโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในพื้นที่โรงกลั่นไทยออยล์จังหวัดชลบุรี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่หน่วยกลั่นต่าง ๆ ของโครงการ CFP

ความเสี่ยงที่ 9

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงเชื้อเพลิงหลัก



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ (Operational Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

จากการที่เชื้อเพลิงหลักสำหรับผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ มาจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ดังนั้น ภายใต้สถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงพลังงานที่ยังมีโอกาสผันผวน และ/หรือการบริหารจัดการหาเชื้อเพลิงที่อาจไม่เพียงพอต่อการผลิตหรือสอดคล้องต่อสัญญาที่มี ทั้งสัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสัญญาการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ จึงส่งผลกระทบต่อโดยตรงต่อการผลิต และจำหน่ายและผลประกอบการของบริษัทฯ

ผลกระทบจากความเสี่ยง

ปัจจัยความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิงส่งผลกระทบต่อการรักษาเสถียรภาพการผลิตและการจัดจำหน่าย และการรักษาสมดุลด้านต้นทุนเชื้อเพลิงที่เหมาะสมสอดคล้องกับราคาขายผลิตภัณฑ์และสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิง ตลอดจนภาพรวมผลประกอบการบริษัทฯ ที่ลดลงจากราคาเชื้อเพลิงที่สูงขึ้น

มาตรการจัดการความเสี่ยง

การจัดหาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ บริษัทฯ ได้บริหารความเสี่ยงโดยจัดทำสัญญาการจัดหาระยะยาวที่มีเงื่อนไขผูกพันด้านคุณภาพปริมาณและราคาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งมีศักยภาพในการบริหารจัดการหาก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย อีกทั้งด้วยทำเลที่ตั้งของหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็น

เชื้อเพลิงของบริษัทฯ อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับหน่วยผลิตหลักเก็บและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลักของ ปตท. ทำให้ความเสี่ยงด้านความมั่นคงทางเชื้อเพลิงของบริษัทฯ อยู่ในระดับต่ำที่สามารถควบคุมได้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ติดตามวิเคราะห์สถานการณ์นโยบายภาครัฐและราคาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied natural gas: LNG) ในตลาดโลกเพื่อนำมาจัดทำกลยุทธ์ ตลอดจนวางแผนการจัดหาในระยะกลางและระยะยาวต่อไป

สำหรับการจัดหาถ่านหินนั้น บริษัทฯ ได้มีการบริหารโดยไม่ผูกขาดจากรายใดรายหนึ่งซึ่งเป็นการจัดซื้อและทำสัญญาซื้อถ่านหินที่มีจำนวนปีหมดอายุของสัญญาที่แตกต่างกันโดยขึ้นอยู่กับเงื่อนไขทางการตลาด ตลอดจนมีแผนสำรองในการจัดหาถ่านหินจากตลาดซื้อขายทันที (Spot Market) เพื่อรองรับในกรณีฉุกเฉินได้

นอกจากนี้ ในปัจจุบันบริษัทฯ ได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงสถานการณ์ราคาควบคู่กับการบริหารสัญญาจัดหาเชื้อเพลิง และการบริหารการผลิตเครื่อง (Plant Optimization) ที่เหมาะสมภายใต้เงื่อนไขสัญญาการจ่ายผลิตภัณฑ์ที่มีต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าอุตสาหกรรมเพื่อลดผลกระทบและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ และทุกภาคส่วนภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบผลิตภัณฑ์และด้านการเงิน (Hedging Committee) และการดำเนินงานโดยคณะทำงานที่เป็นผู้แทนผู้บริหารจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อการบูรณาการข้อมูลและแนวทางปฏิบัติที่เป็นทิศทางเดียวกัน

ความเสี่ยงที่ 10

ความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชันต่อการดำเนินธุรกิจ



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ (Operational Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

การกระทำใด ๆ เพื่อแสวงหาประโยชน์ที่มิควรได้โดยชอบด้วยกฎหมาย ทั้งเป็นประโยชน์ต่อพนักงานบุคคลนั้น ๆ เอง หรือเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ หรือประโยชน์อื่นใดอย่างไม่เหมาะสม โดยปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือเอกชนหรือผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อมเพื่อให้บุคคลดังกล่าวกระทำหรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่อันเป็นการให้ได้มาหรือรักษาไว้ซึ่งธุรกิจหรือผลประโยชน์อื่นใดที่ไม่เหมาะสมในทางธุรกิจ เป็นเรื่องที่บริษัทฯ ไม่ประนีประนอมที่จะให้เกิดความเสี่ยงดังกล่าวขึ้นและไม่ยอมรับในทุกรูปแบบ

ผลกระทบจากความเสียหาย

ผลกระทบดังกล่าวย่อมส่งผลต่อภาพลักษณ์และความน่าเชื่อถือ ตลอดจนความสูญเสียต่อการกระทำผิดกฎหมายจนนำไปสู่การร้องเรียน ร้องร้อง ฟ้องร้องและดำเนินคดีต่อบริษัทฯ

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการปลูกฝังให้พนักงานทุกระดับปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริตและโปร่งใส ตลอดจนตระหนักถึงบทบาทหน้าที่ในการดำเนินตามหลักธรรมาภิบาลและจรรยาบรรณธุรกิจ อันสอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีซึ่งบริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติเสมอมา โดยบริษัทฯ ไม่ยอมรับต่อการทุจริตและคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ ตลอดจนให้ความสำคัญต่อการดำเนินการเพื่อป้องกันการกระทำที่จะเอื้อประโยชน์โดยมิชอบและ/หรือผิดกฎหมาย ไม่ว่าจะเป็นในฐานะผู้รับหรือผู้ให้ผลประโยชน์ทั้งในรูปแบบที่เป็นตัวเงินหรือไม่เป็นตัวเงินทั้งทางตรงและทางอ้อม ซึ่งครอบคลุมทั้งในขอบเขตบริษัทฯ พนักงานในทุกระดับ ตลอดจนคู่ค้าที่บริษัทฯ มีความสัมพันธ์ด้วยทุกรูปแบบ ผ่านการกำหนดนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันที่ประกาศ รับทราบ และถือเป็นแนวปฏิบัติทั่วทั้งองค์กรในทุกระดับ มีการจัดทำแนวปฏิบัติการรับ - ให้ของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือประโยชน์อื่นใด เพื่อใช้เป็นกรอบการทำงานที่เหมาะสมในการตอบสนองต่อความเสี่ยงด้านทุจริตและคอร์รัปชันแก่บุคลากรของบริษัทฯ มีช่องทางการแจ้งเบาะแสทางทุจริตและการกำหนดมาตรการดำเนินการเพื่อเป็นกลไกในการประเมิน ตรวจสอบโอกาสและตอบสนองต่อการทุจริตและคอร์รัปชันที่เป็นขั้นตอนลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน อีกทั้งเพื่อเป็นการยืนยันถึงความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสในทุกกิจกรรม บริษัทฯ จึงได้จัดทำกรอบทบทวน ทวนสอบ และกระบวนการกำกับติดตามการทำงานในทุกกระบวนการทางธุรกิจ รวมถึงผลักดันผลการดำเนินงานด้านการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันต่อการดำเนินธุรกิจเป็นหนึ่งในตัวชี้วัดผลการปฏิบัติงานขององค์กร นอกจากนี้ ยังจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านทุจริตและคอร์รัปชันและนำเสนอรายงานต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงเป็นประจำทุกปี สอดคล้องตามเจตนารมณ์ของการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC) ที่บริษัทฯ เป็นสมาชิก ซึ่งจากการดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพตามแนวปฏิบัติสากล ทำให้ในปี 2568 ที่ผ่านมามีบริษัทฯ ยังคงรักษาประวัติที่ดีจากการไม่มีข้อบกพร่องหรือพัวพันต่อการทุจริตและคอร์รัปชัน

ความเสี่ยงที่ 11

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงรายได้จากลูกค้ากลุ่ม
อุตสาหกรรม



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

เนื่องจากรายได้หลักของบริษัทฯ เดิมมาจากการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภค ซึ่งส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมของจังหวัดระยองจึงทำให้บริษัทฯ อาจเผชิญความเสี่ยงด้านการกระจุกตัวของรายได้

ผลกระทบจากความเสี่ยง

ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าในภาคการผลิต โดยเฉพาะอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในพื้นที่ ส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้หลักของบริษัทฯ

มาตรการจัดการความเสี่ยง

จากกลยุทธ์และแผนธุรกิจบริษัทฯ ที่มุ่งสู่การขายการเติบโตด้านพลังงานหมุนเวียน ธุรกิจใหม่และธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงบูรณาการการผลิตสาธารณูปโภคจากทรัพยากรหน่วยผลิตที่มีอยู่ให้เต็มประสิทธิภาพเพื่อสนองตอบพันธกิจที่จะสร้างมูลค่าสูงสุด (Maximize Value) ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ตลอดจนสร้างความยั่งยืนของการดำเนินธุรกิจภายใต้การบริโภคและการใช้พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป แนวทางการดำเนินการดังกล่าวนี้ได้ว่ามีส่วนช่วยเสริมศักยภาพในการบริหารความเสี่ยงด้านโครงสร้างธุรกิจและรายได้ของบริษัทฯ ที่พึ่งพาการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าเฉพาะพื้นที่ โดยในปี 2568 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ประสบความสำเร็จอย่างเห็นได้ชัดจากการขยายธุรกิจไปยังพลังงานหมุนเวียนและมีการขยายการลงทุนในต่างประเทศทำให้โครงสร้างการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ มีสัดส่วนกำลังการผลิตจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนที่ร้อยละ 70 และเป็นการผลิตไฟฟ้าที่มาจากต่างประเทศที่สัดส่วนร้อยละ 69.23 ของกำลังการผลิตทั้งหมดทำให้บริษัทฯ มีโครงสร้างสัดส่วนกำไรจากธุรกิจพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น ซึ่งสะท้อนให้เห็นขีดความสามารถในการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการกระจุกตัวและโครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ ได้อย่างมั่นคงในระยะยาว นอกจากนี้ การที่บริษัทฯ สามารถบริหารความเสี่ยงจากการกระจุกตัวทางรายได้ผ่านการกระจายตัวของลูกค้ากลุ่มต่าง ๆ ในแต่ละ

กลุ่มอุตสาหกรรมที่หลากหลาย อาทิ กลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ กลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์ กลุ่มอุตสาหกรรมเหล็ก ฯลฯ บริษัทฯ ยังมีการดำเนินการร่วมกับลูกค้าในการแสวงหาโอกาสในการบริหารจัดการในด้านพลังงาน ไม่ว่าจะเป็นการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาในพื้นที่ของลูกค้าหรือความร่วมมือด้านพลังงานสะอาดจากพื้นที่อื่นผ่านการพัฒนาโครงการพลังงานทดแทนในรูปแบบธุรกิจต่อธุรกิจโดยตรง (Business to Business: B2B) ในรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชนโดยตรง (Private Power Purchase Agreement: Private PPA) นอกจากนี้ ด้วยบริบทและพฤติกรรมการใช้พลังงานที่เปลี่ยนไป ตลอดจนนโยบายรัฐที่มีผลต่อการใช้พลังงานของภาคธุรกิจและครัวเรือน จึงเป็นโอกาสทางธุรกิจจากการบริหารความเสี่ยงจากการพึ่งพิงรายได้จากลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรมผ่านการดำเนินธุรกิจการบริหารจัดการพลังงาน (Shift to Customer - Centric Solutions) ซึ่งเป็นหนึ่งในกลยุทธ์ระยะสั้นและระยะยาวที่สำคัญของบริษัทฯ ร่วมกับพันธมิตรที่มีศักยภาพ ตลอดจนติดตามและแสวงหาโอกาสจากนโยบายการเปิดรับซื้อไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต การดำเนินการดังกล่าวจึงเป็นการเสริมสร้างช่องทางการสร้างรายได้ใหม่ เพิ่มความมั่นคงของกระแสรายได้ และสนับสนุนการเติบโตของบริษัทฯ อย่างยั่งยืนในระยะยาว

ความเสี่ยงที่ 12

ความเสี่ยงจากโครงสร้างของราคาเชื้อเพลิง
ที่ใช้อ้างอิง



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ นั้น มีรูปแบบและโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงที่แตกต่างไปตามประเภทและสัญญาการจัดหาโดย

- 1) โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่ใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน โครงสร้างราคาไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงดังกล่าวสามารถส่งผ่านภาระต้นทุนเชื้อเพลิงได้ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

- 2) สำหรับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักที่บริษัทฯ ใช้ในกระบวนการผลิตจะเปลี่ยนแปลงไปในแต่ละเดือน โดยต้นทุนราคาเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งจะถูกส่งผ่านไปยังลูกค้าตามสูตรราคาที่ระบุไว้ในสัญญาที่ได้ตกลงกับลูกค้า ส่วนอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที (Ft) ซึ่งบริษัทฯ ใช้อ้างอิงในการจำหน่ายไฟฟ้าจะมีการปรับขึ้นและลงโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จึงเป็นความเสี่ยงที่อัตราค่าไฟฟ้า ณ เวลาหนึ่งๆ ไม่สอดคล้องตามการขึ้นลงของต้นทุนราคาเชื้อเพลิงในแต่ละช่วงเวลา

ผลกระทบจากความเสีย

เนื่องจากความเสี่ยงที่อัตราค่าไฟฟ้า ณ เวลาหนึ่งๆ ไม่สอดคล้องตามการขึ้นลงของต้นทุนราคาเชื้อเพลิงในแต่ละช่วงเวลา จึงอาจส่งผลกระทบต่อสัดส่วนภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้ดำเนินการทางกลยุทธ์ในการบริหารความเสี่ยงต่อการดำเนินงานภายใต้นโยบายการบริหารจัดการค่าเอฟที (Ft) ของภาครัฐ และการปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าประเภท Co-generation ที่เป็นการผลิตส่วนใหญ่ของบริษัทฯ สำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โดยมีการติดตามสถานการณ์พลังงาน การบริหารจัดการเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพทั้งด้านปริมาณและราคา การผลักดันการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงที่มีราคาแข่งขันได้ อาทิ ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas: LNG) ควบคู่กับการบริหารต้นทุนการผลิตจากหน่วยผลิตที่มีประสิทธิภาพสูงสุด และการปรับโครงสร้างราคาไฟฟ้าโดยอ้างอิงราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งนอกจากจะสามารถบริหารผลกระทบจากความผันผวนของราคาพลังงานแล้ว ยังก่อให้เกิดประโยชน์ต่อลูกค้าส่วนใหญ่ที่เป็นลูกค้าอุตสาหกรรมในการเข้าถึงราคาค่าไฟฟ้าที่จะได้ประโยชน์จากการบริหารต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติของบริษัทฯ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังใช้การวางแผนดำเนินการผลิตและจำหน่ายร่วมกับการประเมินสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและความต้องการใช้พลังงานของลูกค้า โดยวิเคราะห์ควบคู่กับการจำลองสถานการณ์ (Stress Test) ในสถานการณ์ต่างๆ เพื่อติดตามและวิเคราะห์ผลกระทบที่มีต่อสถานะทางการเงินอย่างใกล้ชิด ตลอดจนได้มีการเตรียมความพร้อมด้านการบริหารกระแสเงินสดรวมถึงการใช้แนวทางบริหารค่าใช้จ่ายและการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต การเร่งสร้างกำไรส่วนเพิ่มจากการบูรณาการกำลังการผลิตทรัพย์สินโครงข่ายการส่งจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ พร้อมทั้งผลักดันการแสวงหาลูกค้าส่วนเพิ่มร่วมกันภายในกลุ่มบริษัทฯ เพื่อรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ ให้ได้รับผลกระทบน้อยที่สุด

ความเสี่ยงที่ 13

ความเสี่ยงด้านความพร้อมทางการเงิน
เพื่อรองรับการขยายการลงทุน



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

ภายใต้กลยุทธ์ทางธุรกิจที่บริษัทฯ มุ่งสร้างความแข็งแกร่งและขยายการเติบโตทางธุรกิจผ่านการขยายการลงทุนทั้งในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) พลังงานจากแหล่งเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) ธุรกิจการบริหารจัดการพลังงาน (Shift to Customer - Centric Solutions) ตลอดจนธุรกิจรูปแบบใหม่ (S-Curve Business) ทั้งด้านพลังงานสะอาดรูปแบบใหม่ อาทิ โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactors: SMR) จนถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่อง อาทิ Data Center ทั้งในประเทศและต่างประเทศ มีความจำเป็นอย่างยิ่งที่บริษัทฯ ต้องสามารถจัดหาเงินลงทุนที่เพียงพอและมีต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม เพื่อสร้างความได้เปรียบทางการแข่งขันและสามารถบริหารผลตอบแทนในการลงทุนได้รับประโยชน์สูงสุดทั้งต่อบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย

ผลกระทบจากความเสีย

การบริหารเงินลงทุนที่ไม่เพียงพอหรือไม่สอดคล้องกับแผนการลงทุน รวมถึงการมีต้นทุนทางการเงินที่สูงหรือผันผวน อาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการขยายธุรกิจให้เป็นไปตามแผนกลยุทธ์และเป้าหมายการเติบโตในระยะยาว

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และกระบวนการพิจารณาการการลงทุนที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายทั้งในระยะสั้นและระยะยาว พร้อมทั้งมีการกำกับดูแลการลงทุนและการติดตาม ตรวจสอบผลการดำเนินงานและผลตอบแทนในโครงการที่ได้รับอนุมัติลงทุน นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีการจัดเตรียมความพร้อมทางการเงินเพื่อให้สอดคล้องรองรับต่อแผนการลงทุนที่จะเกิดขึ้น ทั้งการจัดหาเงินทุนใหม่ การบริหารสินทรัพย์เดิมเพื่อเพิ่มผลตอบแทนลงทุนและการบริหารเงินทุนหมุนเวียน ซึ่งจะช่วยเพิ่มศักยภาพทั้งด้านสภาพคล่อง กระแสเงินสด ตลอดจนอัตราส่วนทางการเงินในด้านต่างๆ และสามารถรักษาโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมรวมถึงรักษาระดับความน่าเชื่อถือของบริษัทฯ ควบคู่กัน ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการทางการเงินผ่านบริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSC Treasury Center Company Limited) ทำหน้าที่ดำเนินธุรกรรมทางการเงินในรูปแบบรวมศูนย์บริหารเงิน (Treasury Center) เพื่อประโยชน์สูงสุดของการบริหารเงินในภาพรวมของกลุ่มบริษัทฯ

ความเสี่ยงที่ 14

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

บริษัทฯ มีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย เนื่องจากเงินกู้ของบริษัทฯ บริษัทฯ ย่อย และโครงการต่าง ๆ มีทั้งอัตราดอกเบี้ยคงที่และลอยตัว โดยเฉพาะเงินกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวซึ่งอ้างอิงอัตราดอกเบี้ยในตลาดการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทำให้ต้นทุนทางการเงินและกระแสเงินสดของบริษัทฯ อาจผันผวนตามทิศทางอัตราดอกเบี้ยในแต่ละช่วงเวลา

ผลกระทบจากความเสียหาย

การปรับเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยอาจส่งผลให้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น ส่งผลกระทบทำกำไรสุทธิและกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และตัวชี้วัดทางการเงินที่สำคัญ (เช่น อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน และอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย) นอกจากนี้ ความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยอาจทำให้ต้นทุนเงินทุนของโครงการลงทุนใหม่เพิ่มขึ้น ส่งผลต่อผลตอบแทนของโครงการและอาจกระทบมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับอัตราดอกเบี้ย (หากมี) ตลอดจนเพิ่มความไม่แน่นอนในการวางแผนระดมทุนหรือการจัดหาเงินทุนทดแทนเมื่อครบกำหนดชำระหนี้ในอนาคต

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ มีการจัดหาเงินกู้ระยะยาวทั้งในรูปแบบการออกหุ้นกู้ และการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ซึ่งมีทั้งอัตราดอกเบี้ยคงที่และลอยตัว ทั้งนี้ บริษัทฯ บริหารสัดส่วนหนี้ในแต่ละประเภทให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ พร้อมพิจารณาใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Hedging) ตามความเหมาะสม เพื่อลดความผันผวนของต้นทุนทางการเงิน

ความเสี่ยงที่ 15

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)



ลักษณะความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการดำเนินธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับสกุลเงินต่างประเทศ ทั้งในส่วนของจัดหาเงินทุน (เช่น เงินกู้ยืมสกุลเงินต่างประเทศ) การลงทุนในต่างประเทศ การซื้อขายสินค้าและบริการ รวมถึงการจัดซื้ออุปกรณ์ เครื่องจักร และวัตถุดิบบางรายการที่อ้างอิงราคาสกุลเงินต่างประเทศ ส่งผลให้ผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน และกระแสเงินสดอาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนในแต่ละช่วงเวลา

ผลกระทบจากความเสียหาย

ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอาจส่งผลให้ต้นทุนการจัดซื้อและค่าใช้จ่ายที่อ้างอิงสกุลเงินตราต่างประเทศเปลี่ยนแปลง ซึ่งอาจกระทบต่อต้นทุนการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯ ในบางช่วงเวลา อีกทั้งอาจทำให้เกิดกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการชำระหนี้ รวมถึงกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการตีมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ณ วันสิ้นงวดซึ่งอาจทำให้กำไรสุทธิและตัวชี้วัดทางการเงินที่สำคัญมีความผันผวน ทั้งนี้ ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอาจส่งผลต่อมูลค่าการลงทุนในต่างประเทศและผลการแปลงค่างบการเงินของบริษัทฯ ย่อยในต่างประเทศเมื่อจัดทำงบการเงินรวม ตลอดจนเพิ่มความไม่แน่นอนต่อการวางแผนกระแสเงินสดและการบริหารภาระหนี้ในอนาคต

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ มีการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนในรูปแบบรวมศูนย์ (Centralized Hedging) โดยครอบคลุมทั้งการป้องกันความเสี่ยงจากรายการธุรกรรมที่มีนัยสำคัญผ่านการบริหารรายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นเงินตราต่างประเทศ (Transactional Hedge) และนำส่วนเกินไปบริหารจัดการความเสี่ยงต่อในเชิงโครงสร้างร่วมกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยมีแนวทางการบริหารโดยใช้หลักการ Natural Hedge เพื่อบริหารจัดการความเสี่ยงที่สามารถชดเชยกันได้ ภายในโครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ (Translation Hedge) เพื่อช่วยลดความผันผวนจากอัตราแลกเปลี่ยน ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการจัดทำกรอบหลักการการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee: RMC) เพื่อพิจารณานุมัติเป็นรายปี และบริหารการดำเนินงานโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคา วัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ และด้านการเงิน (Hedging Committee)

ในมิติเงินทุนและผลตอบแทนจากโครงการที่มีการลงทุนที่อยู่ในรูปสกุลเงินตราต่างประเทศ บริษัทฯ ได้วางแผนบริหารผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีการติดตามวิเคราะห์ความเคลื่อนไหวและปัจจัยที่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด เพื่อพิจารณาเลือกใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่าง ๆ (Hedging Instruments) ในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินที่เหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงจากความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงที่ 16

ความเสี่ยงจากการชะลอตัวทางเศรษฐกิจและอุปสรรคทางการค้า (Economic Recession, Trade War Barrier Risk)



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risks)



ลักษณะความเสี่ยง

จากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างประเทศ ภูมิเศรษฐศาสตร์ การชะลอตัวทางเศรษฐกิจและอุปสรรคทางการค้าทั้งในรูปแบบภาษีและมิใช่ภาษี (Tariff and Non-Tariff Barriers) ที่มีการขยายตัวเป็นวงกว้างในระดับสากล เหตุการณ์ความขัดแย้งและการสู้รบในภูมิภาครวมถึงเสถียรภาพทางเศรษฐกิจและการเมืองภายในประเทศ เหล่านี้ล้วนส่งผลกระทบต่อความท้าทายในการบริหารจัดการความเสี่ยงและผลกระทบที่เกิดขึ้นใหม่ทั้งในระดับมหภาคและระดับธุรกิจ ซึ่งมีความเชื่อมโยงทั้งต่อกลุ่มบริษัทฯ ลูกค้า และคู่ค้าของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ พิจารณาว่าเหตุการณ์ดังกล่าวเป็นความเสี่ยงที่สืบเนื่องมาในช่วงหลายปีที่ผ่านมา หากแต่ได้เปลี่ยนแปลงบริบทใหม่ที่เกิดขึ้นทั้งในรูปแบบ ลักษณะ และความซับซ้อนในการประเมินและการบริหารการแก้ไข ซึ่งผลกระทบเริ่มทวีความยากต่อการพยากรณ์ที่แม่นยำและมีแนวโน้มที่จะคงอยู่ในระยะ 1-3 ปีข้างหน้า

ผลกระทบจากความเสี่ยง

- 1) ผลกระทบที่มีต่อเสถียรภาพความมั่นคงด้านพลังงานและความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงพลังงาน ทั้งเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน
- 2) ผลกระทบจากการบริหารนโยบายการเงินการคลังภายใต้สภาวะการควบคุมอัตราเงินเฟ้อ การชะลอตัวทางเศรษฐกิจและความเปราะบางของตลาดเงิน-ตลาดทุนในระดับนานาชาติ
- 3) ผลกระทบจากอุปสรรคทางการค้าทั้งในรูปแบบภาษีและมิใช่ภาษี (Tariff and Non-Tariff Barriers)
- 4) ความเสี่ยงด้านภูมิรัฐศาสตร์ โดยเป็นความขัดแย้งในระดับภูมิภาคและระดับประเทศ ซึ่งอาจนำมาสู่การแบ่งแยกและการรวมกลุ่มอำนาจทางสังคมและการเมือง

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ มีการติดตามและกำกับการดำเนินการบริหารงานอย่างใกล้ชิดเพื่อตอบสนองต่อสภาวะความไม่แน่นอนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นดังนี้

- ผลกระทบที่มีต่อเสถียรภาพความมั่นคงด้านพลังงานและความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงพลังงานทั้งเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน โดยในระยะสั้นบริษัทฯ บริหารผลกระทบที่เกิดขึ้นผ่านสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงที่มีเงื่อนไขและกำหนดแนวทางการดำเนินงานเพื่อกระจายความเสี่ยงในการบริหารและจัดหาเชื้อเพลิงถ่านหิน ตลอดจนบริหารเสถียรภาพการจัดหาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติผ่าน ปตท. ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจัดจำหน่ายหลักของประเทศและบริหารทางเลือกการจัดหาจากผู้นำเข้าพลังงานรายอื่นในระยะยาว และด้วยการที่บริษัทฯ มีรูปแบบการผลิตที่ยืดหยุ่นทำให้สามารถบูรณาการหน่วยผลิตที่ใช้เชื้อเพลิงถ่านหินและก๊าซธรรมชาติส่งผลให้บริษัทฯ สามารถบริหารการผลิตจากเชื้อเพลิงที่มีหลากหลายประเภทได้ ซึ่งเป็นผลดีต่อภาพรวมการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และเป็นประโยชน์ต่อความมั่นคงทางเสถียรภาพการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศอีกทางหนึ่ง
- ผลกระทบจากการบริหารนโยบายการเงินการคลังภายใต้สภาวะการควบคุมอัตราเงินเฟ้อ การชะลอตัวทางเศรษฐกิจและความเปราะบางของตลาดเงิน-ตลาดทุนในระดับนานาชาติซึ่งได้ส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ในการบริหารทางการเงินทั้งจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราและอัตราดอกเบี้ย ดังนั้นบริษัทฯ จึงบริหารจัดการความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในส่วนที่เป็นรายได้และค่าใช้จ่าย ทั้งจากการจัดหาวัตถุดิบการลงทุนโครงการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศและการบริหารความเสี่ยงจากงบแสดงฐานะทางการเงิน

ผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์และด้านการเงิน (Hedging Committee) ซึ่งเป็นตัวแทนผู้บริหารระดับสูงจากสายงานที่เกี่ยวข้องซึ่งมีความรู้และประสบการณ์เพื่อกำกับควบคุมและสนับสนุนการดำเนินงาน ตลอดจนจัดให้มีผู้รับผิดชอบในการติดตามสถานการณ์อัตราดอกเบี้ยและต้นทุนทางการเงินเพื่อพิจารณาเครื่องมือและนวัตกรรมทางการเงินที่เหมาะสมและเป็นประโยชน์สูงสุดสำหรับบริษัทฯ ต่อไป

- ผลกระทบจากอุปสรรคทางการค้าทั้งในรูปแบบภาษีและไม่มีภาษี (Tariff and Non-Tariff Barriers) โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาษีศุลกากรสหรัฐอเมริกาที่กระทบในวงกว้างระดับนานาชาติ โดยส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตและการใช้พลังงานต่อลูกค้าของบริษัท ที่ผลิตสินค้าเพื่อการส่งออก นอกจากนี้แล้วผลพวงจากการบริโภคที่ชะลอตัวของสภาวะเศรษฐกิจจากสถานการณ์ดังกล่าวยังส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตและลูกค้าของบริษัท ที่ผลิตสินค้าเพื่อบริโภคภายในประเทศที่ลดลงด้วยเช่นกัน บริษัทฯ จึงเฝ้าติดตามความเสี่ยงและประเมินผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นร่วมกับลูกค้าอย่างใกล้ชิด โดยได้ร่วมหาแนวทางการบริหารการดำเนินการเพื่อให้ธุรกิจของลูกค้าและบริษัทฯ ได้รับผลกระทบน้อยที่สุด
- ความเสี่ยงด้านภูมิรัฐศาสตร์ โดยเป็นความขัดแย้งในระดับภูมิภาคและระดับประเทศ ซึ่งอาจนำมาสู่การแบ่งแยกและการรวมกลุ่มอำนาจทางสังคมและการเมือง เป็นปัจจัยที่ได้รับการพิจารณาและบริหารการดำเนินงานภายใต้กลยุทธ์การขยายการเติบโตของบริษัทฯ ในประเทศเป้าหมาย โดยบริษัทฯ ได้บริหารความเสี่ยงและผลกระทบที่เกิดขึ้นตั้งแต่การพิจารณาคัดเลือกพื้นที่และประเภทรวมถึงลักษณะโครงการลงทุน ซึ่งจะมีการประเมินผลที่อาจเกิดขึ้นทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ตลอดจนการสร้างพันธมิตรทางธุรกิจในพื้นที่และติดตามสภาพแวดล้อมทางธุรกิจในเชิงลึกผ่านการมีบุคลากรของบริษัทฯ ในพื้นที่นั้น ๆ คลอบคลุมถึงการพิจารณา Exit Strategy ตามกรอบแนวทางการดำเนินงานที่เหมาะสม เพื่อให้เป็นประโยชน์สูงสุดต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

ความเสี่ยงที่ 17

ความเสี่ยงจากกฎระเบียบการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Climate Regulation and Climate Action Risk)



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risks)



ลักษณะความเสี่ยง

จากการที่นานาชาติรวมถึงประเทศไทยแสดงความมุ่งมั่นในการแก้ปัญหาการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก อันนำมาซึ่งมาตรการทั้งภาคสมัครใจและภาคบังคับ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในการประชุม COP30 หรือ การประชุมประเทศภาคี (Conference of the Parties) ครั้งที่ 30 ที่ประเทศไทยประกาศเป้าหมายลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกร้อยละ 47 ในปี 2578 และเป้าหมาย Net Zero ของประเทศในปี 2593 ซึ่งภายใต้แผน Nationally Determined Contribution (NDC3.0) การจะทำให้บรรลุเป้าหมายดังกล่าวนี้หนึ่งในมาตรการสำคัญที่ต้องติดตาม คือ พระราชบัญญัติการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change Act) และนโยบายภาษีคาร์บอน (Carbon Tax Policy) ที่จะถูกประกาศใช้ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

ผลกระทบจากความเสี่ยง

ผลกระทบทางตรงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ คือด้านการบริหารจัดการการผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิลควบคู่การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามเป้าหมายภายใต้การรักษาผลประโยชน์เพื่อสนองตอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย นอกจากนี้ยังมีผลกระทบทางอ้อมต่อลูกค้าทั้งมาตรการกีดกันทางการค้าจากกำแพงภาษีและค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มในผลิตภัณฑ์ที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่สูงกว่าค่าที่กำหนด ซึ่งเป็นปัจจัยที่อาจส่งผลกระทบต่อปริมาณรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำ

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้บริหารความเสี่ยงและผลกระทบที่เกิดขึ้นทั้งในระยะสั้น โดยได้เร่งการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต การใช้เชื้อเพลิง การขยายการลงทุนพลังงานทดแทน การพัฒนารูปแบบธุรกิจใหม่ในการจัดหาพลังงานสะอาดและใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) เสนอแก่ลูกค้า พร้อมทั้งบริหารความเสี่ยงในระยะยาวด้วยการศึกษาพัฒนาเทคโนโลยีการผลิตพลังงานรูปแบบใหม่ที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำ อาทิ การพัฒนาโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactors: SMR) ควบคู่กับเทคโนโลยีดักจับและกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture and Storage: CCS) เป็นต้น เพื่อมุ่งหวังให้บริษัทฯ สามารถเติบโตร่วมกับทุกภาคส่วนอย่างยั่งยืนในระยะยาว

ความเสี่ยงที่ 18

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนผ่านดิจิทัลและการประยุกต์ใช้ปัญญาประดิษฐ์ (Digital Transformation and Artificial Intelligence Adaptation Risk)



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risks)



ลักษณะความเสี่ยง

ด้วยปัจจุบันทั่วโลกได้มีการนำดิจิทัลเข้ามาใช้สนับสนุนการทำงานจนกลายเป็นกระบวนการทำงานหลักในการดำเนินธุรกิจและการผลิตควบคู่กับการประยุกต์ใช้ปัญญาประดิษฐ์ (Artificial Intelligence: AI) ให้มีส่วนช่วยในการทำงาน ประกอบกับนวัตกรรมพลังงานได้เข้าสู่การเปลี่ยนผ่านในยุคดิจิทัล เหล่านี้ล้วนปฏิเสธไม่ได้ว่าบริษัท ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้ใช้งานเทคโนโลยีดังกล่าวเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพทางธุรกิจย่อมเผชิญความเสี่ยงจากการใช้งานดังกล่าวด้วยไม่มากนักน้อย ไม่ว่าจะเป็นการรักษาความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) การใช้ข้อมูลที่ผิดพลาดและคลาดเคลื่อน (Misinformation and Disinformation) ความรู้ความสามารถของบุคลากร (Knowledge and Competency Skillset) เหล่านี้ล้วนเป็นความเสี่ยงที่บริษัทให้ความสำคัญ

ผลกระทบจากความเสียหาย

การใช้ข้อมูลที่บิดเบือน ไม่ถูกต้อง การถูกโจรกรรมข้อมูลของบริษัท มีผลกระทบต่อการใช้หรือวิเคราะห์ความถูกต้องแม่นยำของข้อมูล การควบคุมระบบการผลิต รวมถึงระบบและกิจกรรมการดำเนินธุรกิจต่าง ๆ ของบริษัท ทั้งทางตรงและทางอ้อม

มาตรการจัดการความเสี่ยง

เพื่อรักษาความมั่นคงปลอดภัยและความถูกต้องจากการนำดิจิทัลและปัญญาประดิษฐ์ (Digital and Artificial Intelligence: AI) เข้ามานำมาใช้ในการทำงาน โดยบริษัท ได้วางแผนทางกำกับดูแลและดำเนินการอย่างครอบคลุม อาทิ

- การป้องกันการรั่วไหลของข้อมูล (Data Leakage) ควบคู่กับการวางระบบความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cyber Security) ผ่านการสร้างองค์ความรู้แก่บุคลากรผู้ใช้งาน การปรับปรุงพัฒนาและทดสอบระบบภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการผู้บริหารและหน่วยงานรับผิดชอบของบริษัทฯ

- การวางแผน (Roadmap) การประยุกต์ ปรับปรุง พัฒนาการใช้ดิจิทัลและปัญญาประดิษฐ์ (Digital and Artificial Intelligence: AI) ในระยะยาวที่สอดคล้องกับบริบทกลยุทธ์ทางธุรกิจและการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ตลอดจนการสร้างวัฒนธรรม (Digital & AI Culture) องค์ความรู้ของบุคลากรเพื่อก้าวทันต่อยุคดิจิทัล
- การส่งเสริมทัศนคติและพฤติกรรมที่ตระหนักถึงความสำคัญของความปลอดภัยทางไซเบอร์ (Cybersecurity Awareness) ให้เป็นส่วนหนึ่งของการทำงานและชีวิตประจำวันของพนักงานในองค์กร โดยมุ่งเน้นการป้องกันภัยคุกคามด้วยการปฏิบัติตามนโยบาย กฎระเบียบ และข้อกำหนดด้านเทคโนโลยีสารสนเทศที่บริษัท กำหนด อาทิ การใช้รหัสผ่านและการยืนยันตัวตน 2 ขั้นตอน (Two-Factor Authentication) อัปเดตซอฟต์แวร์สม่ำเสมอ ระวังลิงก์หรือไฟล์ที่น่าสงสัย และการจัดการข้อมูลส่วนบุคคลอย่างรอบคอบรวมถึงมีการทดสอบ Phishing Email แก่พนักงานเป็นประจำเพื่อสอบทานความตระหนักรู้และระมัดระวังแก่พนักงานเป็นระยะ

ความเสี่ยงที่ 19

ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนผ่านเทคโนโลยีพลังงาน (New Technology and New Energy Transformation Risk)



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risks)



ลักษณะความเสี่ยง

นวัตกรรมเทคโนโลยีพลังงานมีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วจากกระแสของเทคโนโลยีเปลี่ยนโลก (Disruptive Technology) ที่มาจากกลุ่มอุตสาหกรรมและการเปลี่ยนผ่านทางพลังงาน (Energy Transition) ซึ่งได้รับอิทธิพลสำคัญจากการก้าวเข้าสู่กระแสการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainability) และผลกระทบต่อกฎหมาย ระเบียบด้านการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในอนาคต ทำให้บริษัท ต้องเผชิญต่อความเปลี่ยนแปลงในการดำเนินธุรกิจปัจจุบันและการพัฒนาธุรกิจด้านนวัตกรรมต่าง ๆ อย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้

ผลกระทบจากความเสียหาย

การเปลี่ยนแปลงของนวัตกรรมอย่างรวดเร็ว หากบริษัท ไม่สามารถดำเนินการได้ทันต่อสถานการณ์และกระแสการเปลี่ยนแปลงย่อมส่งผลต่อความสามารถและการเติบโตทางธุรกิจในระยะยาวทางด้านผลประโยชน์ การได้เปรียบในการแข่งขันและการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้า ตลอดจนกฎระเบียบที่มีอาจกลายเป็นอุปสรรคทางการค้าในอนาคตได้

มาตรการจัดการความเสี่ยง

เพื่อบริหารจัดการต่อความเสี่ยงดังกล่าวที่จะเกิดในอนาคตและเพื่อรักษาเสถียรภาพความมั่นคงทางธุรกิจของบริษัทฯ ในระยะยาว บริษัทฯ ได้วางแผนทางในการรับมือต่อสถานการณ์ดังกล่าว อาทิ

- การแสวงหาโอกาสการลงทุนพัฒนาห่วงโซ่อุปทานของธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Business Value Chain) และเทคโนโลยีพลังงานรูปแบบใหม่ (New S-Curve) เพื่อรองรับต่อการขยายธุรกิจในระยะยาวนอกเหนือจากการผลิตไฟฟ้าที่เป็นธุรกิจหลักในปัจจุบัน อีกทั้งยังเป็นการช่วยลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Decarbonization) ของกลุ่มบริษัทฯ และลูกค้า ตลอดจนการลงทุนในการวิจัยพัฒนาเพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและสอดคล้องกับพันธกิจและเป้าหมายการเป็นบริษัทชั้นนำด้านนวัตกรรมพลังงาน
- การพัฒนารูปแบบการบริหารจัดการการใช้พลังงาน (Energy Management System: EMS) ที่ตอบโจทย์ต่อรูปแบบการบริหารประสิทธิภาพการใช้พลังงานทั้งในลักษณะ Micro Grid และ Smart Grid และสามารถบูรณาการกับธุรกิจในปัจจุบันของบริษัทฯ ได้
- การศึกษา พัฒนาและผลักดันการใช้เชื้อเพลิงคาร์บอนต่ำสำหรับโรงไฟฟ้าปัจจุบัน อาทิ แอมโมเนียและไฮโดรเจน การพัฒนาโรงไฟฟ้ารูปแบบใหม่ (Small Modular Reactors: SMR) เพื่อตอบโจทย์การผลิตไฟฟ้าในยุคใหม่ที่ปลดปล่อยคาร์บอนต่ำในอนาคตควบคู่กับเทคโนโลยีการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) เพื่อเตรียมความพร้อมปรับตัวเพื่อรองรับต่อข้อจำกัด หรืออุปสรรคการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอีกทั้งยังสามารถสร้างเป็นโอกาสการดำเนินธุรกิจทางเลือกใหม่ของบริษัทฯ ในอนาคต

2.2.2 ความเสี่ยงต่อการลงทุนของ ผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์

มีปัจจัยความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์หรือไม่: มี

ความเสี่ยงที่ 1

ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์



ลักษณะความเสี่ยง

- **กรณีบริษัทฯ ออกตราสารหนี้** ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากผลกระทบจากสภาพคล่อง ผลการดำเนินงาน หรือภาวะเศรษฐกิจและตลาดการเงินที่ผันผวนซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการปฏิบัติตามภาระผูกพันทางการเงิน เช่น การชำระดอกเบี้ยหรือการคืนเงินต้นตามกำหนด หรือการปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินภายใต้สัญญาเงินกู้ และตราสารหนี้ เป็นต้น
- **กรณีผู้ลงทุนในหลักทรัพย์** ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากปัจจัยเชิงลบที่ส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินและความน่าเชื่อถือของบริษัทฯ เช่น การขาดสภาพคล่อง การเพิ่มขึ้นของภาระหนี้ ผลการดำเนินงานที่ปรับลดลง เป็นต้น ซึ่งอาจกระทบต่อความเชื่อมั่นของนักลงทุน

ผลกระทบจากความเสี่ยง

- **อันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Rating):** อันดับความน่าเชื่อถือเป็นเครื่องมือสำคัญที่สะท้อนระดับความเสี่ยงด้านเครดิตของบริษัทฯ หากบริษัทฯ ถูกปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือ (Downgrade) อาจกระทบต่อความเชื่อมั่นของนักลงทุน ทำให้ความต้องการลงทุนในตราสารหนี้ลดลง และส่งผลให้ต้นทุนการระดมทุนของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ หากอันดับความน่าเชื่อถือลดลงต่ำกว่า ระดับที่นำลงทุน (Investment Grade) อาจถูกจัดอยู่ในกลุ่มตราสารหนี้ความเสี่ยงสูง (Junk Bond) ซึ่งโดยทั่วไปมีความผันผวนของราคาสูงและฐานนักลงทุนจำกัดกว่า

- **การปฏิบัติตามภาระผูกพันทางการเงิน:** หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันทางการเงินได้ตามกำหนด อันเป็นเหตุให้เกิดเหตุผิดนัดชำระหนี้ และ/หรือเหตุผิดนัดภายใต้สัญญาทางการเงิน ซึ่งจะกระทบต่อความน่าเชื่อถือทางการเงินและความเชื่อมั่นของผู้ลงทุน ผู้ถือหุ้นกู้ และสถาบันการเงินอย่างมีนัยสำคัญ นอกจากอาจจะ ส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินเพิ่มสูงขึ้น และอาจจำกัดความสามารถในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนในอนาคต
- **ผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์:** ความเสี่ยงด้านเครดิตอาจส่งผลเชิงลบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ หากตลาดรับรู้ถึงความเสี่ยงด้านฐานะการเงิน ความสามารถในการชำระหนี้ หรือการถูกปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือ ซึ่งอาจส่งผลให้ราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ มีความผันผวนและกระทบต่อมูลค่าการลงทุนของผู้ถือหุ้นในระยะยาว และอาจมีผลต่อความสามารถในการระดมทุนทั้งในตลาดเงินและตลาดทุน
- **ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องของตราสาร:** ในกรณีที่ความน่าเชื่อถือของบริษัทฯ ลดลง หรือมีข่าวสารเชิงลบในฐานะการเงิน ผู้ลงทุนอาจไม่สามารถซื้อขายตราสารหนี้ในตลาดรองได้ตามราคาที่เหมาะสม หรืออาจจำเป็นต้องขายในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่าที่ลงทุน ส่งผลให้มูลค่าการลงทุนลดลง ซึ่งกระทบต่อสภาพคล่อง แผนการลงทุน และการดำเนินกลยุทธ์ทางธุรกิจในระยะยาว

มาตรการจัดการความเสี่ยง

- บริษัทฯ มุ่งมั่นและดำเนินการรักษาอันดับความน่าเชื่อถือให้อยู่ในระดับที่นำลงทุน (Investment Grade) อย่างต่อเนื่อง โดยขับเคลื่อนกลยุทธ์เพื่อเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยกกระดับผลประกอบการสนับสนุนการเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการบริหารพอร์ตการลงทุนให้มีผลตอบแทนและระดับความเสี่ยงที่เหมาะสม ในด้านโครงสร้างทางการเงิน บริษัทฯ บริหารภาระหนี้และต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม พร้อมกระจายแหล่งเงินทุนอย่างมีประสิทธิภาพ และดำเนินการบริหารความเสี่ยงเชิงรุกเพื่อรองรับความผันผวนของภาวะตลาด ทั้งนี้ บริษัทฯ ติดตามผลการดำเนินงาน อันดับความน่าเชื่อถือ และปัจจัยที่อาจส่งผลกระทบอย่างใกล้ชิด อาทิ การรายงานต่อฝ่ายจัดการเป็นรายเดือน เพื่อให้สามารถกำหนดแนวทางปรับปรุงได้ทันทีหากที่ผลการดำเนินงานต่ำกว่าเป้าหมายอย่างมีนัยสำคัญ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการสื่อสารอย่างสม่ำเสมอกับสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือและนักลงทุน และผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความมั่นคงทางการเงินในระยะยาว

- บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการสภาพคล่องและโครงสร้างเงินทุนอย่างรอบคอบ โดยมีการบริหารกระแสเงินสดอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีสภาพคล่องเพียงพอสำหรับการดำเนินงาน การลงทุน และการชำระหนี้ตามกำหนด
- บริษัทฯ มีการจัดทำประมาณการกระแสเงินสด (Cash Flow Projection) ทั้งระยะสั้นและระยะยาวและทบทวนอย่างสม่ำเสมอ พร้อมกำหนดระดับเงินสดขั้นต่ำที่เหมาะสม (Minimum Cash Requirement) เพื่อรองรับภาระผูกพันทางการเงินและสถานการณ์ที่ไม่คาดคิด รวมถึงติดตามและประเมินฐานะทางการเงินและตัวชี้วัดสำคัญอย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษาเสถียรภาพทางการเงินและความสามารถในการชำระหนี้
- นอกจากนี้ บริษัทฯ บริหารจัดการโครงสร้างเงินทุนและแหล่งเงินทุนให้สอดคล้องกับแผนการลงทุน กระจายแหล่งเงินทุนจากสถาบันการเงินและตลาดทุนอย่างเหมาะสม และติดตามการปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินภายใต้สัญญาเงินกู้และตราสารหนี้อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ บริษัทฯ ไม่มีประวัติการผิดนัดชำระหนี้เงินต้นหรือดอกเบี้ยของเงินกู้และตราสารหนี้ รวมถึงไม่มีประวัติการผิดเงื่อนไขทางการเงินที่มีนัยสำคัญในช่วงที่ผ่านมา

ความเสี่ยงที่ 2

ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการของผู้อุ้หุ่
รายใหญ่ (Risks regarding management
of major shareholder)



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้อุ้หุ่หลักทรัพ์



ลักษณะความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้อุ้หุ่รายใหญ่ของบริษัทฯ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมประมาณร้อยละ 55.23 ของทุนชำระแล้ว ส่งผลให้ ปตท. อาจมีอำนาจในการกำหนดทิศทางนโยบายและการตัดสินใจในประเด็นสำคัญของบริษัทฯ ผ่านการใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้อุ้หุ่ ยกเว้นกรณีที่ถูกกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้รับมติไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้อุ้หุ่ที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง การมีผู้อุ้หุ่รายใหญ่ในสัดส่วนสูงอาจส่งผลให้การกำหนดนโยบายหรือการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์บางประการสอดคล้องกับทิศทางของผู้อุ้หุ่รายใหญ่

เป็นหลัก ซึ่งอาจแตกต่างจากมุมมองของผู้ถือหุ้นรายย่อยหรือผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มอื่น นอกจากนี้ การดำเนินธุรกรรมระหว่างบริษัท กับผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือบริษัทในกลุ่ม อาจก่อให้เกิดความเสี่ยงด้านความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หากไม่มีการกำกับดูแลที่เหมาะสม

ผลกระทบจากความเสียง

การมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่มีอำนาจในการกำหนดทิศทางการดำเนินงานของบริษัท อาจส่งผลให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายหรือการตัดสินใจในบางเรื่องจำกัด รวมถึงอาจส่งผลกระทบต่อมุมมองด้านธรรมาภิบาล ความโปร่งใส และการคุ้มครองสิทธิของผู้ถือหุ้นรายย่อย นอกจากนี้ หากเกิดธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือบริษัทในกลุ่มโดยไม่มีการกำกับดูแลที่เหมาะสม อาจส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของผู้ลงทุน ภาพลักษณ์องค์กร และมูลค่าหลักทรัพย์ของบริษัท ในระยะยาว

มาตรการจัดการความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัท ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมประมาณร้อยละ 55.23 ของทุนชำระแล้ว ส่งผลให้ ปตท. มีอำนาจควบคุมการตัดสินใจในที่ประชุมผู้ถือหุ้นในประเด็นสำคัญ ยกเว้นกรณีที่กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทกำหนดให้ต้องได้รับมติไม่น้อยกว่า สามในสี่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตามบริษัท ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์และข้อบังคับของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้นรายย่อยและดำเนินงานบนพื้นฐานของความโปร่งใสและเป็นธรรม เพื่อให้การกำกับดูแลกิจการเป็นไปตามมาตรฐานสากล บริษัท ได้กำหนดโครงสร้างการบริหารจัดการที่ชัดเจน โดยมีกรรมการอิสระ จำนวน 7 คน จากกรรมการทั้งหมด 15 คน ทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท อย่างเป็นอิสระและปราศจากผลประโยชน์ทับซ้อน นอกจากนี้ บริษัท ยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 คน ซึ่งไม่มีส่วนได้เสียกับบริษัท เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลและตรวจสอบการดำเนินงานให้เป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล คำนึงถึงความโปร่งใสและประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกกลุ่มอันเป็นรากฐานสำคัญของการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน

ความเสี่ยงที่ 3

ความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนจะได้รับตามที่คาดหวัง



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์



ลักษณะความเสี่ยง

ราคาหลักทรัพย์ของบริษัท อาจจะปรับเพิ่มขึ้นหรือลดลงตามปัจจัย ทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัท โดยตรง เช่น ภาวะเศรษฐกิจและตลาดทุนในประเทศและต่างประเทศ การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย อัตราแลกเปลี่ยนราคาดอลลาร์ นโยบายภาครัฐด้านพลังงาน ตลอดจนสถานการณ์ที่มีผลต่ออุตสาหกรรมพลังงานและสาธารณสุขโลก นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของบริษัท อาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของความต้องการใช้ไฟฟ้า ต้นทุนเชื้อเพลิง การแข่งขันในอุตสาหกรรมพลังงาน รวมถึงความคืบหน้าของโครงการลงทุนและการขยายธุรกิจ ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้ ความสามารถในการทำกำไร และแนวโน้มการเติบโตของบริษัท ในแต่ละช่วงเวลา

ผลกระทบจากความเสียง

ความผันผวนของปัจจัยดังกล่าวอาจส่งผลให้ราคาหลักทรัพย์ของบริษัท ลดต่ำหรือสูงกว่าราคาของผู้ลงทุนซื้อหรือขายส่งผลให้ผู้ลงทุนมีความเสี่ยงที่จะไม่ได้รับผลตอบแทนที่คาดหวัง อาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัท ติดตามและประเมินแนวโน้มเศรษฐกิจ ภาวะตลาดพลังงาน นโยบายภาครัฐ และปัจจัยที่อาจส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมอย่างใกล้ชิด เพื่อนำมาวางแผนกำหนดกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจและแนวทางบริหารจัดการอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เช่น การบริหารจัดการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพทั้งองค์กรผ่านโครงการ EBITDA UPLIFT ในสถานการณ์ที่มีความท้าทายทั้งในด้านนโยบายการกำหนดค่าไฟฟ้าและต้นทุนเชื้อเพลิง เป็นต้น

บริษัท ดำเนินการสื่อสารข้อมูลและเหตุการณ์สำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาหุ้นและการตัดสินใจลงทุนต่อสาธารณะโดยเป็นข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส และทันเวลาแก่ผู้ถือหลักทรัพย์ นักลงทุน และผู้มีส่วนได้เสีย ผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและช่องทางของบริษัท อย่างต่อเนื่อง เพื่อเสริมสร้างความเชื่อมั่นของผู้ลงทุน

ความเสี่ยงที่ 4

ความเสี่ยงจากความสามารถในการจ่ายเงินปันผล
ไม่เป็นไปตามที่ผู้ลงทุนคาดหวัง



หัวข้อความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์



ลักษณะความเสี่ยง

ความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัท ขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น ผลการดำเนินงาน กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน แผนการลงทุนในโครงการใหม่ ภาระหนี้สิน เงื่อนไขตามสัญญาเงินกู้ ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมพลังงานในแต่ละช่วงเวลา เป็นต้น โดยเฉพาะในช่วงที่บริษัท มีการลงทุนเพื่อขยายธุรกิจหรือพัฒนาโครงการใหม่ อาจมีความจำเป็นต้องสำรองเงินทุนเพื่อรองรับการลงทุนและการดำเนินงานในอนาคต นอกจากนี้ การเปลี่ยนแปลงของปัจจัยภายนอก เช่น นโยบายภาครัฐด้านพลังงาน ภาวะเศรษฐกิจ ความผันผวนของต้นทุนเชื้อเพลิง และความต้องการใช้ไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัท ซึ่งอาจมีผลต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในแต่ละปี

ผลกระทบจากความเสี่ยง

หากผลการดำเนินงานหรือกระแสเงินสดของบริษัท ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ หรือบริษัท มีความจำเป็นต้องใช้เงินลงทุนเพื่อสนับสนุนการเติบโตและการขยายธุรกิจ อาจส่งผลให้บริษัท ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ในระดับที่ผู้ถือหุ้นคาดหวัง หรืออาจมีการเปลี่ยนแปลงอัตราการจ่ายเงินปันผลในบางช่วงเวลา สถานการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์จากความคาดหวังผลตอบแทนจากเงินปันผลของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์

มาตรการจัดการความเสี่ยง

บริษัท กำหนดนโยบายการจ่ายเงินปันผลโดยพิจารณาจากผลการดำเนินงาน กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน แผนการลงทุนในอนาคต ความจำเป็นในการใช้เงินลงทุน สภาพคล่องทางการเงินและความเหมาะสมอื่น ๆ ในแต่ละช่วงเวลา โดยบริษัท มีนโยบายจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการ หลังหักภาษีเงินได้ ทนสำรองตามกฎหมาย และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ เพื่อให้บริษัท สามารถรักษาเสถียรภาพทางการเงินและสนับสนุนการเติบโตอย่างยั่งยืนในระยะยาว

2.2.3 ความเสี่ยงต่อการลงทุนในหลักทรัพย์ต่างประเทศ (กรณีผู้ออกหลักทรัพย์เป็นบริษัทต่างประเทศ)

มีปัจจัยความเสี่ยงต่อการลงทุนในหลักทรัพย์ต่างประเทศของบริษัทหรือไม่: ไม่มี



3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

นโยบายด้านความยั่งยืน

นโยบายด้านความยั่งยืน: มี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) แขนงนำนวัตกรรมธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานอัจฉริยะกลุ่ม ปตท. มุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืน ด้วยการสร้างการมีส่วนร่วม ความเชื่อมั่นและคุณค่าต่อผู้มีส่วนได้เสีย ยึดแนวปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ มีความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ พัฒนานวัตกรรมและเทคโนโลยีอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ธุรกิจเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนใน 3 มิติ คือ สิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (เศรษฐกิจ) ให้เป็นไปตามแนวการบริหารจัดการความยั่งยืนของกลุ่ม ปตท. รวมถึงแนวทางการดำเนินงานด้านความยั่งยืนในระดับสากล ตลอดจนตอบสนองเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (UN Sustainable Development Goals: SDGs) จึงได้กำหนดนโยบายและเป้าหมายการบริหารจัดการด้านความยั่งยืน รวมถึงการมุ่งสู่การเป็นองค์กรก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Organization) ซึ่งนโยบายฯ ฉบับนี้ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานตลอดห่วงโซ่อุปทานของบริษัทฯ โดยผู้บริหารและพนักงานทุกคนมีหน้าที่สนับสนุน ผลักดัน และปฏิบัติให้สอดคล้องกับนโยบายและกรอบการบริหารจัดการความยั่งยืนที่กำหนดไว้

ลิงก์นโยบายด้านความยั่งยืน : <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/sustainability-management-policy>

เป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืนหรือไม่: มี

บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาและเติบโตอย่างยั่งยืนและเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดันเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals: SDGs) เพื่อให้การดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ ตอบสนองต่อเป้าหมาย SDGs อย่างเหมาะสม สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ ลักษณะการประกอบธุรกิจ แผนกลยุทธ์ รวมถึงประเด็นสำคัญต่อความยั่งยืน

และความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย บริษัทฯ สนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนหลัก 7 เป้าหมาย จากทั้งหมด 17 เป้าหมาย เพื่อกำหนดแนวทางการบริหารจัดการเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและสร้างประโยชน์แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

เป้าหมาย SDGs ขององค์การสหประชาชาติ ที่สอดคล้องกับเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืนขององค์กร: Goal 7 พลังงานสะอาดและจ่ายได้ (Affordable and Clean Energy), Goal 8 งานที่มีคุณค่าเศรษฐกิจที่เติบโต (Decent Work and Economic Growth), Goal 9 อุตสาหกรรม นวัตกรรม โครงสร้างพื้นฐาน (Industry, Innovation and Infrastructure), Goal 11 เมืองและชุมชนยั่งยืน (Sustainable Cities and Communities), Goal 12 การผลิตและบริโภคที่รับผิดชอบ (Responsible Consumption and Production), Goal 13 การรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Action), Goal 16 สันติภาพและสถาบันเข้มแข็ง (Peace, Justice and Strong Institutions)

การทบทวนนโยบายและ/หรือเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืนในรอบปีที่ผ่านมา

ในรอบปีที่ผ่านมามีบริษัทที่มีการทบทวนนโยบายและ/หรือ เป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน: มี

ในรอบปีที่ผ่านมามีบริษัทที่มีการเปลี่ยนแปลงและพัฒนากฎเกี่ยวกับนโยบายและ/หรือเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน: มี

จากการประเมินประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืนปี 2568 พบว่า มีบริบทการเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยภายนอกที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจและการสร้างคุณค่าในระยะยาวต่อผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในเชิงบวกและเชิงลบ ประกอบกับแรงกดดันจากทั้งภายในและภายนอกบริษัท สถานการณ์โดยรวมในเชิงเศรษฐกิจ ทั้งระดับสากลและระดับประเทศ การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ความผันผวนด้านภูมิรัฐศาสตร์ ตลอดจนความคาดหวังที่เพิ่มขึ้นของผู้มีส่วนได้เสียด้าน สิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล ส่งผลให้บริษัทฯ จำเป็นต้องทบทวนและให้ความสำคัญกับประเด็นความยั่งยืนในเชิงกลยุทธ์มากยิ่งขึ้น

จากบริบทดังกล่าว บริษัทฯ ได้กำหนดประเด็นสาระสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจและการเติบโตในระยะยาว จำนวน 4 ประเด็นหลัก ดังนี้

- 1. พลังงานสะอาดสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Clean Energy Towards Net Zero)** มุ่งลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านสู่ธุรกิจพลังงานคาร์บอนต่ำ ผ่านการปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักร การเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียน การใช้เทคโนโลยีคาร์บอนต่ำ และการประเมินความเสี่ยงและโอกาสจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อสนับสนุนเป้าหมาย Net Zero ในระยะยาว
- 2. การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (Environmental Management)** บริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบตลอดห่วงโซ่การดำเนินงาน ครอบคลุมการจัดการของเสีย การใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ และการควบคุมคุณภาพอากาศ โดยมุ่งลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ลดความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน และสร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสีย
- 3. พนักงานคือหัวใจขององค์กร (Employee-Focused Organization)** ให้ความสำคัญกับการบริหารทรัพยากรบุคคลเชิงกลยุทธ์ เพื่อพัฒนาศักยภาพ ความสามารถ และความผูกพันของพนักงาน ผ่านการพัฒนาทักษะ การสร้างผู้นำ การวางแผนสืบทอดตำแหน่ง และการเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กร เพื่อสนับสนุนความต่อเนื่องทางธุรกิจและการเติบโตอย่างยั่งยืน
- 4. วิวัฒนาการธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Evaluation Business Model)** มุ่งพัฒนาและประเมินโมเดลธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต โดยบูรณาการการกระจายศูนย์การผลิตพลังงาน การลดการปล่อยคาร์บอน และการใช้ดิจิทัล เพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจใหม่ เพิ่มรายได้จากพลังงานสะอาด และเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันในระยะยาว

3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

3.2.1 ห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจ

กิจกรรมหลัก (Primary Activities)

การบริหารปัจจัยการผลิต หรือโลจิสติกส์ขาเข้า (Inbound Logistics)

บริษัทฯ มีการผลิตไฟฟ้าที่ใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงที่หลากหลาย โดยโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Fossil Fuel) ได้แก่ โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) โรงไฟฟ้าพลังงานลม (Wind Farm) โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF (Refuse Derived Fuel: RDF) และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydro Power) โดยมีที่ตั้งของโรงไฟฟ้ากระจายอยู่ในหลายจังหวัดของประเทศไทย และบางส่วนตั้งอยู่ในต่างประเทศ เพื่อเป็นการจัดหาเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาการจัดหาและส่งมอบเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติระยะยาวในเชิงปริมาณ เชิงคุณภาพ และราคากับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) และมีการทำข้อตกลงระยะกลางและระยะยาว ในการจัดส่งถ่านหินกับบริษัทคู่ค้าทั้งในและต่างประเทศหลายราย นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อสำรองไฟฟ้ากับหน่วยงานภาครัฐและทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) กับนิคมอุตสาหกรรมที่โรงไฟฟ้านั้น ๆ ตั้งอยู่ เพื่อนำมาใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า สำหรับเชื้อเพลิงขยะ RDF ที่เกิดจากการนำขยะชุมชนมาจากศูนย์การจัดขยะมูลฝอยรวมแบบครบวงจรจังหวัดระยอง ซึ่งรับมาจากองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นต่าง ๆ มาคัดแยก ปรับปรุงสภาพ และผลิตเป็นเชื้อเพลิงขยะ RDF ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและองค์ประกอบทั้งทางเคมีและกายภาพที่สม่ำเสมอ โดยจะลำเลียงเชื้อเพลิงขยะ RDF ให้กับโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ต่อไป

การปฏิบัติการ (Operations)

โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิลที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงแบบระบบโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) มีหลักการคือการแปลงพลังงานความร้อนจากก๊าซธรรมชาติไปเป็นพลังงานกลเพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยมีอุปกรณ์หลักที่สำคัญคือเครื่องอัดอากาศ (Compressor) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) สำหรับการผลิตไฟฟ้าแบบระบบพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) มีขั้นตอนการผลิตคล้ายคลึงกับโรงไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชัน แต่จะนำไอน้ำที่ได้ไปผ่านกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อไปขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงประกอบด้วยหม้อต้มไอน้ำ 2 ประเภท ที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ หม้อต้มไอน้ำ ชนิด Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB) และหม้อต้มไอน้ำชนิด Supercritical Pressure Boiler โดยไอน้ำที่ผลิตได้จะไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำให้หมุนและขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใช้เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าประเภทเซลล์แสงอาทิตย์ (Photovoltaic) หรือโซลาร์เซลล์ (Solar Cell) ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงานไฟฟ้า โรงไฟฟ้าพลังงานลม ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานจลน์ของลมตามธรรมชาติโดยอาศัยความต่างของอุณหภูมิอากาศไปขับเคลื่อนใบพัดของกังหันลมซึ่งต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้เป็นพลังงานไฟฟ้าโดยมีการติดตั้งในทะเลและบนบก โรงไฟฟ้าพลังน้ำมีทั้งรูปแบบลักษณะแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ซึ่งทำงานโดยอาศัยปริมาณน้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและระดับน้ำที่ต่างกันของน้ำเหนือฝายและท้ายฝาย จากนั้นจะผันน้ำเข้าสู่กังหันน้ำที่ต่อกับแกนเพลลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าต่อไป และโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบอ่างเก็บน้ำ (Reservoir) ซึ่งใช้เขื่อนกักเก็บน้ำเพื่อควบคุมปริมาณและช่วงเวลาการปล่อยน้ำตามแผนการเดินเครื่อง โดยอาศัยความต่างระดับน้ำ (Head) เพื่อขับเคลื่อนกังหันน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงขยะแบบ RDF จะนำเชื้อเพลิงดังกล่าวมาเป็นแหล่งพลังงานในการให้ความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำ โดยไอน้ำที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generation: STG) ให้เกิดการเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น

การกระจายสินค้าและบริการ หรือโลจิสติกส์ขาออก (Outbound Logistics)

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

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 ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมโดยมีการตกลงทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับลูกค้าซึ่งอ้างอิงราคาซื้อขายจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. และจะมีการปรับเปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่าเอฟที) ตามต้นทุนเชื้อเพลิง สำหรับราคาไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และน้ำเย็นจะกำหนดจากวัตถุดิบพลังงานที่ใช้รวมถึงต้นทุนอื่น ๆ ของการผลิตของบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังมีการลงทุนในพลังงานหมุนเวียน ซึ่งทำให้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบเอกชนกับเอกชน (Private PPA)

การบริการหลังการขาย (Customer Services)

การสร้างความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าเป็นสิ่งทีบริษัท ให้ความสำคัญเพื่อเสริมสร้างความพึงพอใจและความผูกพันกับลูกค้าในระยะยาว โดยได้พัฒนาแนวทางการบริหารลูกค้าสัมพันธ์ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นผ่านกระบวนการต่าง ๆ ได้แก่ ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนและการสื่อสารระหว่างบริษัท กับกลุ่มลูกค้า เช่น เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ และจดหมาย เป็นต้น การจัดกิจกรรมลูกค้าสัมพันธ์เพื่อรักษาและสร้างความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่อง การจัดทำ Energy Lens Application เพื่อรวบรวมข้อมูลการใช้ผลิตภัณฑ์ของลูกค้าแต่ละรายผ่านระบบออนไลน์ รวมถึงการสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าเป็นประจำทุกปี พร้อมนำข้อมูลมาวิเคราะห์และหาแนวทางการบริหารจัดการประเด็นที่ลูกค้าให้ความสำคัญ ตลอดจนให้ความรู้เกี่ยวกับธุรกิจไฟฟ้าและการบริหารความยั่งยืนให้แก่ลูกค้า

กิจกรรมสนับสนุน (Support Activities)

นอกเหนือจากธุรกิจหลักที่บริษัท ดำเนินธุรกิจในการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภค บริษัท ยังได้ขยายสู่การให้บริการโซลูชันนวัตกรรมพลังงานแบบครบวงจร (Innovative Energy Solutions) ผ่านการยกระดับบริษัท Getz Energy (Getz) ซึ่งบริษัท ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 100 โดยพัฒนารูปแบบธุรกิจ Energy as a Service (EaaS) เพื่อรองรับความต้องการพลังงานสะอาดและยกระดับประสิทธิภาพพลังงานของลูกค้าอุตสาหกรรม โดยมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจ 3 ด้านหลัก ได้แก่ 1) ธุรกิจรับเหมาติดตั้งพลังงานสะอาด (Engineering, Procurement และ Construction หรือ EPC: Solar และ Battery) 2) ธุรกิจ Solar Private PPA 3) ธุรกิจ Cooling as a Service (CaaS) ผ่านบริษัท CoolConnex ซึ่งเป็นความร่วมมือกันระหว่าง Getz และ Keppel โดย Getz ถือหุ้นร้อยละ 51

3.2.2 การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

บริษัท ตระหนักถึงความสำคัญของการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย โดยเชื่อมั่นว่าความสัมพันธ์อันดีบนพื้นฐานของความไว้วางใจตลอดจนความคิดเห็นและข้อเสนอแนะของผู้มีส่วนได้เสียที่มีต่อองค์กรเป็นทรัพย์สินอันมีค่าที่จะส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายในการเป็นองค์กรที่พัฒนาและเติบโตได้อย่างยั่งยืน อีกทั้งการบริหารจัดการผู้มีส่วนได้เสียจะช่วยให้บริษัท สามารถตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้เสียอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงลดความเสี่ยงอันจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อภาพลักษณ์และโอกาสในการหยุดชะงักทางธุรกิจ พร้อมทั้งสามารถสร้างคุณประโยชน์สูงสุดแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน บริษัท จึงมีการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเข้าใจถึงประเด็นต่าง ๆ ที่อยู่ในความสนใจและรับข้อคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียมาบูรณาการเข้ากับกระบวนการตัดสินใจและวางแผนการดำเนินธุรกิจของบริษัท ในปี 2568 ได้มีการทบทวนการดำเนินงานการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย พร้อมระบุและจัดลำดับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญและเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานขององค์กรครอบคลุมตลอดห่วงโซ่ธุรกิจเป็นประจำทุกปี รวมทั้งหาแนวทางในการตอบสนองต่อความคาดหวังและประเด็นที่ผู้มีส่วนได้เสียให้ความสำคัญได้อย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสม เพื่อนำข้อมูลไปวางแผนจัดทำแนวทางสร้างการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียต่อไปโดยบริษัท แบ่งกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียเป็น 8 กลุ่มหลัก ได้แก่

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

ทั้งนี้ รูปแบบการสื่อสารและการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียจะแตกต่างกันไปในแต่ละกลุ่มโดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายละเอียดการวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าธุรกิจ

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	ช่องทางการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
ผู้มีส่วนได้เสียภายในองค์กร			
<ul style="list-style-type: none"> • ผู้ถือหุ้น 	<ul style="list-style-type: none"> • ผลประกอบการที่ดี ราคาหุ้นและเงินปันผลที่ได้รับอยู่ในเกณฑ์ที่เหมาะสม • มีการขยายการเติบโตทางธุรกิจของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง • ความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจและการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ • การบริหารจัดการความเสี่ยง • การร่วมลงทุนและพัฒนานวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัทฯ • การลงทุนทางธุรกิจด้านพลังงานหมุนเวียน • การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิต่างๆ ในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้นประจำปีอย่างเต็มที่ และเท่าเทียมกัน • การเข้าถึงข้อมูลอย่างเท่าเทียม • การดำเนินธุรกิจมุ่งสู่ Net Zero เพื่อลดความเสี่ยงระยะยาวจากการพึ่งพาโรงไฟฟ้าถ่านหินและข้อจำกัดเชิงโครงสร้างของตลาดพลังงานในประเทศ • การพัฒนาและนำ Innovation & Digital Technology และปัญญาประดิษฐ์ (AI) มาใช้เพื่อเสริมศักยภาพการดำเนินงานและความสามารถในการแข่งขัน 	<ul style="list-style-type: none"> • การบริหารจัดการความเสี่ยง • จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ • การพัฒนาและลงทุนโครงการพลังงานหมุนเวียน • การบริหารจัดการนวัตกรรม • ความมั่นคงด้านเสถียรภาพและความพร้อมของการดำเนินการผลิต 	<ul style="list-style-type: none"> • การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี • การเปิดช่องทางในการสื่อสารที่หลากหลาย เช่น เว็บไซต์บริษัทฯ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ จดหมาย Social Media และอื่นๆ เป็นต้น • กิจกรรมเยี่ยมชมกิจการบริษัทฯ ปีละ 1 ครั้ง • การเยี่ยมชมกิจการธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ ในประเทศและต่างประเทศ • การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มผู้ถือหุ้น เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ • การจัดกิจกรรมสร้างและรักษาความสัมพันธ์อันดีกับผู้ถือหุ้น • การเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิต่างๆ ในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้นประจำปีอย่างเต็มที่และเท่าเทียมกัน เช่น การซักถามและออกเสียงลงคะแนน เป็นต้น • การนำเสนอข้อมูลเพื่อการลงทุน (ผ่านงาน Roadshow และ IR Activity ต่างๆ) • แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report) • การประกาศเชิญเชิญให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมและเชิญบุคคลเพื่อเข้ารับเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองของความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	ช่องทางการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
<ul style="list-style-type: none"> พนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> การสนับสนุนการพัฒนาศักยภาพของพนักงานให้สอดคล้องกับทิศทางกลยุทธ์ของบริษัทฯ การดูแลคุณภาพชีวิตของพนักงานรวมถึงสุขภาพและ:ความปลอดภัยในสภาพแวดล้อมการทำงาน ค่าตอบแทนและสวัสดิการที่ดี โอกาสและความก้าวหน้าในสายอาชีพ ระบบการประเมินผลงานที่เป็นธรรม ความมั่นคงของรายได้ การปฏิบัติที่เท่าเทียม การพัฒนาความเป็นผู้นำ การรักษาพนักงานที่มีศักยภาพขององค์กร (Talent Retention) การสื่อสารทิศทางองค์กร การกำกับดูแล และการเปลี่ยนแปลงสำคัญอย่างทั่วถึง เพื่อสร้างความเข้าใจและความรู้สึกมีส่วนร่วม การลงทุนด้านการอบรมและพัฒนาทักษะ: เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงจากปัจจัยภายนอกและเสริมความสามารถในการปรับตัวของพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> การพัฒนาบุคลากรที่รวมถึงการฝึกอบรม การเสริมสร้างความหลากหลายและ:ความเท่าเทียมในองค์กร และการดูแลบุคลากรให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีและสุขภาพที่ดีทั้งด้านร่างกายและจิตใจ สิทธิมนุษยชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน สื่อสารการดำเนินงานต่างๆ กับพนักงานอย่างต่อเนื่อง การบริหารจัดการความเสี่ยง 	<ul style="list-style-type: none"> การสำรวจความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร (Employee Engagement Survey) ประจำปี การเก็บข้อมูลในด้านต่างๆ และ:การร้องเรียนผ่านระบบรับเรื่องร้องเรียนของบริษัทฯ ทางช่องทางต่างๆ การจัดการประชุมใหญ่ของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้บริหารมีโอกาสพูดคุยกับพนักงาน (Town Hall Meeting) การสื่อสารภายใน (Internal Communication) ผ่านช่องทางต่างๆ การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของพนักงานกลุ่มพนักงาน เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ คณะกรรมการสวัสดิการในสถานประกอบกิจการจัดให้มีช่องทางสื่อสารระหว่างบริษัทฯ และพนักงาน เช่น เว็บไซต์ โทรศัพท์ จดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ Social Media และอื่นๆ เป็นต้น
ผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กร			
<ul style="list-style-type: none"> นักลงทุนหรือสถาบันการลงทุน 	<ul style="list-style-type: none"> ผลประโยชน์ที่ดี ราคาหุ้นและเงินปันผลที่ได้รับอยู่ในเกณฑ์ที่เหมาะสม มีการขยายการเติบโตทางธุรกิจของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีการตรวจติดตามผลประโยชน์ที่ได้รับในเชิงตัวเลข ความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ และการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ การดำเนินธุรกิจที่คำนึงถึงปัจจัยด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และ:บรรษัทภิบาล หรือ ESG การร่วมลงทุนและพัฒนานวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของบริษัทฯ 	<ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการความเสี่ยง จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ การพัฒนาและลงทุนในโครงการต่างๆ อย่างต่อเนื่อง การบริหารจัดการนวัตกรรม ความมั่นคงด้านเสถียรภาพและความพร้อมของการดำเนินการผลิต พลังงานสะอาดสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ 	<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) ทั่วไตรมาส การจัดกิจกรรม Deal Roadshow/ Non-Deal Roadshow ตามโอกาส การรับข้อเสนอแนะทางจดหมาย และ:ในระหว่าง IR Event ต่างๆ ตามโอกาส

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	ช่องทางการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
	<ul style="list-style-type: none"> การสื่อสารและเปิดเผยข้อมูลผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ทั้งด้านการเงิน ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และ มีบรรษัทภิบาล หรือ ESG ครอบคลุม การลงทุนทั้งในและต่างประเทศ การให้ข้อมูลที่ครอบคลุมและเพียงพอต่อการคาดการณ์ แนวโน้ม ผลประกอบการบริษัทฯ การเตรียมความพร้อมต่อการเปลี่ยนแปลงด้านพลังงานและการบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยกำหนดเป้าหมายที่ชัดเจน จัดทำแผนลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization Plan) ที่เป็นรูปธรรม ครอบคลุมห่วงโซ่มูลค่า (รวมถึง Scope 3) มีตัวชี้วัดและการติดตามความก้าวหน้าอย่างต่อเนื่อง พร้อมการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใส การชี้แจงแนวทางแก้ไขเมื่อผลไม่เป็นไปตามเป้าหมาย และการบริหารจัดการความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลง (Transition Risk) ที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย กฎหมายคาร์บอน และโครงสร้างตลาดพลังงาน เพื่อให้ผู้ลงทุนสามารถประเมินผลกระทบทางการเงินได้อย่างเหมาะสม การพัฒนาศักยภาพบุคลากรและการบริหารจัดการแรงงาน เพื่อรองรับการขยายธุรกิจ เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และสนับสนุนการเติบโตของบริษัทในระยะยาว 		<ul style="list-style-type: none"> การนำเสนอข้อมูลเพื่อการลงทุน (ผ่าน Opportunity Day การเดินทางไปพบ นักลงทุน และ IR Activity ต่างๆ) การเข้าพบผู้บริหารเพื่อ update โครงการและสถานการณ์ต่างๆ ตามโอกาส การเดินทางไปพบนักลงทุน (Roadshow) ทั้งในและต่างประเทศ และกิจกรรมที่เกี่ยวข้องตามแผน กิจกรรมเยี่ยมชมกิจการบริษัทฯ ปีละ 1 ครั้ง การเปิดช่องทางในการสื่อสารผ่านสื่อต่างๆ ได้แก่ เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ จดหมาย Social Media และอื่นๆ เป็นต้น การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มนักลงทุน เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ การตอบแบบประเมินด้าน ESG การเผยแพร่การดำเนินงานของบริษัทฯ ผ่านรายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report)/ รายงานความยั่งยืน/ รายงานทางการเงิน
<ul style="list-style-type: none"> หน่วยงานภาครัฐ และหน่วยงานกำกับดูแล 	<ul style="list-style-type: none"> การปฏิบัติตามระเบียบ ข้อบังคับ กฎหมาย และนโยบายของการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่รวมถึงการเปิดเผย การส่งข้อมูล และรายงานที่ถูกต้อง การขยายสัดส่วนการลงทุนที่สอดคล้องกับนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานของประเทศที่รวมถึงพลังงานหมุนเวียน การดูแลรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม การอยู่ร่วมกันกับชุมชนอย่างยั่งยืน ระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยที่ดี 	<ul style="list-style-type: none"> บริหารจัดการความเสี่ยง จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ โอกาสทางธุรกิจการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่รวมถึงการควบคุมและการปล่อยมลพิษทางอากาศ การบริหารจัดการน้ำและน้ำเสีย และความหลากหลายทางชีวภาพ 	<ul style="list-style-type: none"> การรายงานผลการดำเนินธุรกิจและผลการปฏิบัติงานต่อหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องตามความที่หน่วยงานกำหนด การมีส่วนร่วมในกิจกรรมและโครงการของหน่วยงานภาครัฐอย่างต่อเนื่อง การเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการในประเด็นที่หน่วยงานภาครัฐขอความร่วมมือ การจัดงานสัมมนากลุ่มธุรกิจสัมพันธ์ บริษัทในเครือ ปตท.

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	ช่องทางการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
	<ul style="list-style-type: none"> การให้ความร่วมมือและสนับสนุนโครงการ/ กิจกรรมต่างๆ ของหน่วยงานภาครัฐ มีกลยุทธ์ แผนงาน เป้าหมายและการดำเนินงานที่ตอบสนองต่อการบรรเทาปัญหาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่สอดคล้องกับระดับประเทศ และระดับสากลอย่างชัดเจน การสนับสนุนข้อมูลก๊าซเรือนกระจก Scope 3 เพื่อสะท้อน inventory ระดับประเทศ พัฒนาศักยภาพบุคลากรและการบริหารทรัพยากรมนุษย์อย่างเหมาะสม ควบคู่กับการต่อยอดนวัตกรรมและความร่วมมือด้านเทคโนโลยีพลังงานใหม่ (เช่น SMR) เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานด้านพลังงานและเป้าหมายด้านสภาพภูมิอากาศของประเทศ 	<ul style="list-style-type: none"> พลังงานสะอาดในอนาคต และการรับมือต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การอยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคม การปฏิบัติตามกฎระเบียบ และกฎหมายรวมทั้งการชำระค่าภาษีธรรมเนียมอย่างเคร่งครัด 	<ul style="list-style-type: none"> การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่ม หน่วยงานภาครัฐ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ การเป็นสถานที่ศึกษาดูงานในการดำเนินธุรกิจต่างๆ ให้กับภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ติดตามนโยบาย กฎระเบียบ ข้อบังคับและข้อกำหนดต่างๆ ของหน่วยงานกำกับ/ หน่วยงานอนุบัตินุชาต การรายงานผลการดำเนินงานตามที่กฎหมายกำหนดอย่างครบถ้วน การสนับสนุนกิจกรรมและตอบสนองต่อนโยบายของรัฐ ช่องทางการสื่อสาร ระหว่างบริษัทฯ กับกลุ่มหน่วยงานราชการ เช่น เว็บไซต์ โทรศัพท์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ จดหมาย Social Media และอื่นๆ เป็นต้น การเข้าร่วมเป็นกรรมการในสภาอุตสาหกรรมเพื่อนำเสนอความคิดเห็นต่างๆ ต่อหน่วยงานภาครัฐ การเข้าร่วมเป็นสมาชิกสมาคมทางการค้าหรืออื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการธุรกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อนำเสนอแนวทางการคิดเห็นต่อหน่วยงานภาครัฐ
<ul style="list-style-type: none"> ลูกค้า 	<ul style="list-style-type: none"> การแข่งขันที่เป็นธรรมไม่เลือกปฏิบัติ ความสัมพันธ์และความร่วมมือ เติบโตไปด้วยกัน มีนโยบายและระบบการจัดซื้อ จัดจ้างที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส ตรวจสอบได้ เพิ่มประสิทธิภาพด้านระยะเวลาการดำเนินการโดยคำนึงถึงการบริหารความยั่งยืนของคู่ค้าเป็นองค์ประกอบสำคัญ การให้ความสำคัญกับอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานของผู้ปฏิบัติงาน การพัฒนาธุรกิจร่วมกันโดยใช้เทคโนโลยีนวัตกรรมที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และพลังงานสะอาดในอนาคต เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน และมุ่งสู่เป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกไปด้วยกัน 	<ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการความเสี่ยง จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน ระบบการจัดซื้อจัดจ้างที่โปร่งใสและตรวจสอบได้ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน การร่วมมือเพื่อส่งเสริมงานวิจัยและการพัฒนานวัตกรรม 	<ul style="list-style-type: none"> กิจกรรมสัมพันธ์กับลูกค้า (Supplier Day) ประจำปี การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มลูกค้าและผู้รับเหมา เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ การตรวจสอบประเมินคู่ค้าประจำปี โดยมี การแจ้งผลและให้ข้อเสนอแนะกับคู่ค้า การสำรวจความคิดเห็น ความพึงพอใจของลูกค้า

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	ช่องทางการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
	<ul style="list-style-type: none"> • การให้การสนับสนุน พัฒนาคุณค่า (ผู้รับเหมา/ ผู้ส่งมอบ) ให้มีแนวปฏิบัติที่ดีและเติบโตอย่างยั่งยืนไปด้วยกัน • การสื่อสารเชิงนโยบายและทิศทางกลยุทธ์ที่สม่ำเสมอและโปร่งใส โดยเฉพาะเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงเป้าหมายหรือแนวทางการดำเนินงาน เพื่อลดความไม่แน่นอนและความเสี่ยงทางธุรกิจของคู่ค้า • ยกระดับ Supply Chain Management เพื่อเพิ่มความคล่องตัวและความต่อเนื่องของการดำเนินธุรกิจร่วมกับคู่ค้า 		<ul style="list-style-type: none"> • ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางการสื่อสารระหว่างบริษัทฯ และคู่ค้า และผู้รับเหมา เช่น เว็บไซต์ โทรศัพท์ จดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ Social Media และอื่นๆ เป็นต้น • กิจกรรมสร้างสัมพันธ์กับคู่ค้าที่สำคัญ เพื่อสร้างการมีส่วนร่วม เช่น กิจกรรมเพื่อสังคมต่างๆ เป็นต้น
<ul style="list-style-type: none"> • หุ่นส่วนหรือผู้ร่วมลงทุนทางธุรกิจ 	<ul style="list-style-type: none"> • คุณค่าจากความร่วมมือกันของหุ้นส่วนในห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) • การสร้างความไว้วางใจ ความสัมพันธ์และความร่วมมือที่ดี เพื่อพัฒนาศักยภาพและประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกันในระยะยาว • สร้างความได้เปรียบในการแข่งขัน และมูลค่าเพิ่มทางธุรกิจอย่างยั่งยืนร่วมกัน • การดำเนินธุรกิจร่วมกัน โดยพื้นฐานของความเป็นธรรม ร่วมสร้างนวัตกรรมและรูปแบบธุรกิจที่สร้างคุณค่า เพื่อโอกาสทางธุรกิจใหม่ ตลอดจนการพัฒนาบุคลากรสำหรับธุรกิจการผลิตไฟฟ้าร่วมกัน • เดินหน้าความร่วมมือด้าน Climate Change อย่างต่อเนื่องและเป็นรูปธรรม โดยเฉพาะโครงการประหยัดพลังงาน พลังงานสะอาด และการมุ่งสู่ Net Zero • พัฒนาและแลกเปลี่ยนองค์ความรู้เพื่อยกระดับศักยภาพพนักงานและเสริมความแข็งแกร่งของกลุ่มบริษัท 	<ul style="list-style-type: none"> • เปิดโอกาสทางธุรกิจ • การบริหารจัดการนวัตกรรม • การสร้างคุณค่าร่วมกันทางธุรกิจ • ความร่วมมือเพื่อพัฒนาศักยภาพด้านพลังงานและนวัตกรรมต่างๆ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า • อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน 	<ul style="list-style-type: none"> • บันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) ทางธุรกิจร่วมกัน • เชิญกลุ่มหุ้นส่วนเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของบริษัทฯ ที่มีความเกี่ยวข้องกับหุ้นส่วนกลุ่มนั้นๆ • ร่วมจัดกิจกรรมต่างๆ กับกลุ่มหุ้นส่วนของบริษัทฯ • การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของกลุ่มผู้แทนกลุ่มหุ้นส่วน เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ • ช่องทางในการสื่อสารผ่านสื่อต่างๆ เช่น การประชุม การเจรจา ธุรกิจการค้า เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ Social Media และอื่นๆ เป็นต้น

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	ช่องทางการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
<ul style="list-style-type: none"> ลูกค้า 	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เช่น การจ่ายไฟฟ้าได้ตามเงื่อนไขใน PPA การส่งเอกสารตามกำหนดการส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การควบคุมโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขในสัญญาและข้อกำหนด เป็นต้น การส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพเป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาด้วยราคาที่ป็นธรรมตามการกำกับดูแลของ กกพ. ความมั่นคงของระบบการผลิตและจัดจำหน่ายไฟฟ้า มีความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าตามความต้องการของลูกค้าตามที่ระบุไว้ในสัญญา การตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็วทันต่อเหตุการณ์ โดยมีทีมงานที่มีความรู้ความสามารถแก้ไขปัญหาได้ทันเวลาที่ การมีช่องทางการติดต่อกับลูกค้าที่สะดวก รวดเร็ว เข้าถึงง่าย การพัฒนาเทคโนโลยีของบริษัทฯ เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และการดำเนินงานต่างๆ ที่ตอบสนองต่อการมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ การมองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ ร่วมกันเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า มีทีมเทคนิค Support ที่มีความรู้ความสามารถในการแก้ไขปัญหาได้ทันเวลาที่ การรักษาข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้า และมีระบบป้องกันภัยทางไซเบอร์ การปฏิบัติต่อลูกค้าทุกกลุ่มอย่างเท่าเทียมกันภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง สนับสนุนการมุ่งสู่ Net Zero อย่างเป็นรูปธรรม ผ่านการจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด การถ่ายทอดองค์ความรู้ และการร่วมพัฒนาแนวทางด้านพลังงาน เสนอทางเลือกหรือโซลูชันที่เพิ่มความยืดหยุ่นให้ลูกค้าในการบริหารจัดการพลังงานและการลงทุนด้านความยั่งยืน 	<ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า ความมั่นคงด้านเสถียรภาพและความพร้อมของการดำเนินการผลิต การส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีประสิทธิภาพ พลังงานสะอาดสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นศูนย์ 	<ul style="list-style-type: none"> การสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าประจำปี (Customer Satisfaction Survey) กิจกรรมลูกค้าสัมพันธ์แบ่งตามช่วงเวลาต่างๆ ทั้งรายเดือน รายไตรมาส และรายปี เช่น กอล์ฟประจำปี กีฬาสานสัมพันธ์ จัดสัมมนา เป็นต้น การประชุมรายเดือนหรือไตรมาส เพื่อติดตามและรายงานเกี่ยวกับแผนงานความต้องการใช้ (Demand Plan) แผนการเตรียมความพร้อมและแผนการซ่อมบำรุง และการติดตาม การแก้ปัญหาต่างๆ ใช้ Energy Lens Application สำหรับให้ลูกค้าตรวจสอบข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำของตนเองในขณะปัจจุบัน (Real Time) หรือประวัติการใช้ย้อนหลังได้ และรวบรวมข้อมูลอื่นๆ เช่น รายงานค่าใช้จ่ายประจำเดือน คู่มือการติดต่อสื่อสารกับทางบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง การสำรวจมุมมองความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มลูกค้า เพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางการสื่อสารต่างๆ กับกลุ่มลูกค้า เช่น เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ จดหมาย Social Media และอื่นๆ เป็นต้น

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	ช่องทางการมีส่วนร่วมและสื่อสาร
<ul style="list-style-type: none"> ชุมชน 	<ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการลดผลกระทบด้านสังคมสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ด้วยความใส่ใจ การสนับสนุนการดำเนินงานของชุมชนในด้านพลังงานสะอาด เพื่อร่วมนำสังคมไปสู่อนาคตได้อย่างยั่งยืน การสื่อสารสร้างความเข้าใจ การดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อชุมชนและสร้างการมีส่วนร่วมกับชุมชนอย่างมีประสิทธิภาพที่ชัดเจน การส่งเสริมอาชีพ สร้างรายได้ และลดรายจ่ายให้กับชุมชน การสนับสนุนกิจกรรมร่วมกับชุมชนอย่างสม่ำเสมอ ใช้ความรู้ ทักษะ ความชำนาญของบริษัทฯ มาพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า การใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า การส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนให้พึ่งพาตนเองได้อย่างยั่งยืน การเปิดโอกาสและส่งเสริมการเติบโตของเศรษฐกิจท้องถิ่นในพื้นที่ดำเนินงานด้วยการจ้างงานและการใช้วัตถุดิบในท้องถิ่น การสื่อสารและการจัดการเหตุฉุกเฉินที่มีประสิทธิภาพ เสริมการอบรมและซักซ้อมการรับมือเหตุฉุกเฉินเพื่อเพิ่มความพร้อมและความปลอดภัยของชุมชนในระยะยาว 	<ul style="list-style-type: none"> การบริหารจัดการความเสี่ยง จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ การบริหารจัดการน้ำและน้ำเสีย การอยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืนและความรับผิดชอบต่อสังคม การดำเนินการร่วมกับชุมชนเพื่อส่งเสริมด้านพลังงานสะอาด 	<ul style="list-style-type: none"> การจัดประชุมคณะกรรมการไตรภาคี (หน่วยงานราชการ หน่วยงานเอกชน ชุมชนท้องถิ่น) การเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับทางจังหวัดและท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของบริษัทฯ รวมถึงรับฟังความคิดเห็นจากหน่วยงานต่างๆ ที่มีต่อบริษัทฯ การสนับสนุนกิจกรรมขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น/ส่วนท้องถิ่น จัดประชุมชี้แจงการดำเนินการโรงไฟฟ้า จัดให้มีการสัมมนาและเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า และประชาสัมพันธ์โครงการผ่านระบบสื่อสารแบบออนไลน์ การสำรวจความพึงพอใจของชุมชนโดยหน่วยงานภายนอกปีละครั้ง จัดกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ต่างๆ การลงพื้นที่พบปะผู้แทนชุมชนและบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบทางตรงและทางอ้อมอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ รวมถึงการส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน การเปิดให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า (Open House) การจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม (EIA) ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) การสำรวจมุมมอง ความคาดหวังของผู้แทนกลุ่มผู้แทนกลุ่มชุมชนและสังคมเพื่อนำมาเป็นส่วนหนึ่งของการจัดทำหรือปรับปรุงแผนการดำเนินงานของบริษัทฯ ช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางการสื่อสารต่างๆ กับกลุ่มชุมชนและสังคม เช่น เว็บไซต์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ โทรศัพท์ จดหมาย Social Media สื่อท้องถิ่น และอื่นๆ เป็นต้น การจัดกิจกรรมสื่อสารมวลชนสัมพันธ์ การใช้สื่อมวลชนเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ของบริษัทฯ

3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติ สิ่งแวดล้อม

3.3.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม: มี

แนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม:

- การจัดการพลังงานไฟฟ้า
- การจัดการน้ำมันและเชื้อเพลิง
- การจัดการพลังงานทดแทน/พลังงานสะอาด
- การจัดการทรัพยากรน้ำและคุณภาพน้ำ
- การจัดการขยะและของเสีย
- การจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ
- การจัดการก๊าซเรือนกระจกและการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ
- การจัดการคุณภาพอากาศ
- การจัดการมลพิษทางเสียง

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมถือเป็นปัจจัยสำคัญต่อกระบวนการผลิตไฟฟ้า จึงต้องมีการควบคุมอย่างเหมาะสมเพื่อไม่ให้เกิดมลพิษที่จะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม บริษัทฯ จึงมุ่งเน้นการควบคุมและตรวจสอบปริมาณมลพิษจากแหล่งกำเนิด ควบคู่ไปกับการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ โดยยึดหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) เพื่อสร้างคุณค่าร่วมทั้ง 3 มิติของการพัฒนาอย่างยั่งยืน ได้แก่ สิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล เพื่อตอบสนองพันธกิจขององค์กรในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมโดยการกำหนดนโยบายและแนวทางการรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม ดังนี้

นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ตระหนักดีว่าการดำเนินธุรกิจผลิต จำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปการ ต้องไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสุขอนามัยของพนักงาน ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงมุ่งมั่นในการจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับควบคุมกระบวนการ การบำรุงรักษา การเพิ่มผลผลิต และปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้มีความเป็นเลิศ

ด้านการปฏิบัติการ (Operational Excellence) และเป็นไปตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) โดยเสริมสร้างคุณค่าแก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง ด้วยการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) ตลอดจนมีวัฒนธรรมองค์กรด้าน QSHE และการจัดการองค์ความรู้สู่การเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ (Learning Organization) ให้เป็นไปตามค่านิยมของกลุ่ม GPSC ให้ผู้ปฏิบัติงานเกิดความตระหนักในการจัดการกับความเสี่ยงและโอกาสในการปรับปรุง รวมทั้งลดผลกระทบเชิงลบด้าน QSHE และดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย สังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ จึงได้ประกาศนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยในปี 2568 บริษัทฯ ได้นำนโยบายดังกล่าวไปประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานตลอดห่วงโซ่อุปทานของบริษัทฯ โดยผู้บริหารทุกระดับต้องเป็นแบบอย่างที่ดีและรับผิดชอบต่อผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกัน เจตนารมณ์ขององค์กร พนักงานทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายอย่างเคร่งครัดในทุกขั้นตอนและต่อเนื่อง รวมถึงการวางแผน ออกแบบ ดำเนินการจนสิ้นสุดการดำเนินการ โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้พิจารณาและอนุมัติประกาศให้พนักงานทุกคนต้องรับทราบ 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 โดยตระหนักและให้ความสำคัญในเรื่องการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของโลกอันเนื่องจากการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต จึงได้มีการกำหนดแนวทางในการดำเนินธุรกิจ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปกป้อง ป้องกัน บรรเทา รวมถึงปรับตัวต่อผลกระทบที่อาจเป็นสาเหตุด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและทำให้อุณหภูมิของโลกสูงขึ้น (Global Warming) เพื่อให้ทุกหน่วยงานตลอดห่วงโซ่อุปทานของบริษัทฯ นำไปประยุกต์ใช้ในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ตั้งแต่ช่วงการวางแผน ออกแบบ ดำเนินการ ตลอดจนสิ้นสุดการดำเนินงาน ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานสนับสนุนและผลักดันการดำเนินงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อให้การดำเนินการด้านกลยุทธ์การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพและสามารถบรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรที่วางไว้

การแสดงความจำนงด้านการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการปกป้องและบริหารจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ โดยกำหนดประเด็นดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายด้านคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและระบบนิเวศ บริษัทฯ ได้ประกาศคำแสดงเจตจำนงด้านการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพเพื่อใช้เป็นกรอบการดำเนินงานขั้นพื้นฐานของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีแนวทางการบริหารจัดการที่สอดคล้องกันทั้งองค์กร โดยอ้างอิงหลักการและแนวปฏิบัติระดับสากล และการประยุกต์ใช้ลำดับชั้นการลดผลกระทบ (Avoid—Minimize—Restore—Offset)

บริษัทฯ ได้พัฒนาแผนบริหารจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ (Biodiversity Management Plan: BMP) เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการคัดกรอง ประเมิน และบริหารจัดการผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพในพื้นที่ดำเนินงาน โดยมุ่งเน้นการหลีกเลี่ยงและลดผลกระทบตั้งแต่ต้นทาง ควบคู่กับการฟื้นฟูและชดเชยผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เพื่อมุ่งสู่เป้าหมายการไม่สูญเสียความหลากหลายทางชีวภาพสุทธิ (No Net Loss) ในระยะยาว

นอกจากนี้ บริษัทฯ กำหนดให้มีการพิจารณาและประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพตั้งแต่ขั้นตอนการออกแบบสำหรับโครงการใหม่หรือโครงการที่มีการขยายกำลังการผลิตทุกโครงการ เพื่อให้การตัดสินใจลงทุนและการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นไปอย่างรอบคอบ ลดความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนการเติบโตของธุรกิจควบคู่กับการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติอย่างยั่งยืน

แนวปฏิบัติในการบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก

บริษัทฯ มุ่งสู่องค์กรคาร์บอนต่ำเพื่อบรรลุเป้าหมายในการลดความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 35 ภายในปี 2573 จากปีฐาน 2563 โดยบริษัทฯ ดำเนินการตามหลักประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ในการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าและยั่งยืน เพื่อลดการใช้พลังงานและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากทุกกิจกรรม ผ่านการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงจัดทำโครงการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ มีการวางแผนและกระจายสัดส่วนการลงทุนไปยังพลังงานหมุนเวียนมากขึ้นโดยตั้งเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนมากกว่าร้อยละ 50 ภายในปี 2573 และได้นำราคาคาร์บอนมาใช้ภายในองค์กร (Internal Carbon Pricing: ICP) ในการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุนโครงการการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานที่ใช้แล้วหมดไป (Conventional Electricity Generation) ในรูปแบบราคาเงา (Shadow Price) อีกทั้งบริษัทฯ มองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ และนวัตกรรมที่สนับสนุนการดำเนินงานคาร์บอนต่ำ รวมถึงส่งเสริมการสร้างความตระหนักและมีส่วนร่วมของพนักงาน ในการลดการปล่อย

ก๊าซเรือนกระจกภายในองค์กรของบริษัทฯ อาทิ การมีส่วนร่วมในการประเมินความเสี่ยงและโอกาส ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การรณรงค์การลดการใช้พลังงาน และประหยัดทรัพยากรในองค์กรเพื่อสร้างวัฒนธรรมที่ดี เป็นต้น

แนวปฏิบัติในการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

มลพิษทางอากาศ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการลงทุนพัฒนาเทคโนโลยีที่ปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตและพัฒนาแผนดำเนินงานเพื่อลดปริมาณการปล่อยมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง โดยสามารถลดการปล่อยมลพิษทางอากาศ เช่น ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (Nitrogen Oxides: NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ (Sulfur Oxides: SOx) และฝุ่นละอองรวม (Total Suspended Particles: TSP) และมุ่งเน้นในการควบคุม เผาเริง และตรวจติดตามปริมาณมลพิษทางอากาศจากแหล่งกำเนิด ตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) และรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการกิจการ หรือการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย คุณภาพชีวิตของประชาชนในชุมชนอย่างรุนแรง (Environmental and Health Impact Assessment: EHIA) อย่างเคร่งครัด ผ่านแนวปฏิบัติในการจัดการ ดังนี้

- การนำเทคโนโลยีหัวเผาไหม้เชื้อเพลิงชนิดที่ปล่อยก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ในระดับต่ำ (Low NOx Burner) เพื่อลดการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากห้องเผาไหม้ของทั้งเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และหม้อต้มไอน้ำแบบ Pulverized Coal-fired Boiler
- สำหรับโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัทฯ มีการจัดหาถ่านหินบิทูมินัสคุณภาพดีที่มีกำมะถันเจือปนต่ำกว่าร้อยละ 1 และใช้เทคโนโลยีการฉีดพ่นหินปูนเพื่อกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ในการเผาไหม้ถ่านหินในหม้อต้มไอน้ำแบบ Circulating Fluidized Bed (CFB) และติดตั้งระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์โดยใช้น้ำทะเล (Seawater Flue Gas Desulfurization System: FGD) กับหม้อไอน้ำแบบ Pulverized Coal-fired Boiler
- ติดตั้งระบบดักจับฝุ่นละออง (TSP) โดยเครื่องดักจับฝุ่นชนิดถุงกรองฝุ่น (Bag Filter), เครื่องดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitation: ESP) และระบบกำจัดสิ่งเจือปน เช่น สารปรอท
- เผาเริงและตรวจสอบปริมาณการปล่อยมลพิษทางอากาศโดยติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ (Continuous Emission Monitoring Systems: CEMs) บริเวณปล่องระบายอากาศและแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบ Real-time บนป้าย ซึ่งติดตั้งอยู่บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า

- ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศผ่านมาตรการป้องกัน และ แก๊ซผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน โดยหน่วยงานกลาง ที่ขึ้นทะเบียนกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
- สร้างแนวกันชนต้นไม้บริเวณพื้นที่โดยรอบสถานประกอบการ เพื่อลดการแพร่กระจายของมลพิษทางอากาศสู่ภายนอก

ของเสียและวัสดุเหลือทิ้ง

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการลดปริมาณของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตให้เหลือน้อยที่สุด เนื่องจากการแสดงถึงประสิทธิภาพในกระบวนการผลิต ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และลดค่าใช้จ่ายในการบำบัดของเสีย ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงยึดมั่นในการปฏิบัติตามหลัก 3Rs (Reduce, Reuse และ Recycle) ตั้งแต่นั้นมา โดยการลดของเสียจากแหล่งกำเนิดของของเสียต่าง ๆ ให้เหลือน้อยที่สุด และเมื่อเกิดของเสียขึ้น บริษัทฯ สามารถบริหารจัดการ นำของเสียกลับไปใช้ซ้ำหรือใช้ประโยชน์ใหม่ให้ได้ทั้งหมด ส่งผลให้ลดปริมาณการฝังกลบของเสียอย่างต่อเนื่อง และสามารถบรรลุเป้าหมายในการลดปริมาณของเสียที่นำไปฝังกลบเหลือศูนย์ได้ ปัจจุบันของเสียที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ซ่อมบำรุง และกิจกรรมอื่น ๆ มีกระบวนการจัดการที่มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับมาตรฐานสากล เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นแก่สิ่งแวดล้อมและชุมชนโดยรอบ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ควบคุม ตรวจสอบ และเฝ้าระวังการจัดการของเสียของโรงงานไฟฟ้าทุกแห่งอย่างสม่ำเสมอตามขั้นตอน ตั้งแต่การรวบรวม จัดเก็บ การขนส่งกากของเสีย รวมถึงของเสียที่เป็นแผงโซลาร์เซลล์ที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ ตามระเบียบปฏิบัติด้านการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรมเพื่อนำไปบำบัดและกำจัดตามระเบียบที่กฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ยังได้สร้างความตระหนักเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้รับเหมา คู่ค้า และลูกค้า โดยได้กำหนด “กระบวนการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม” และนำไปปฏิบัติตามกับโรงไฟฟ้าทุกแห่งของบริษัทฯ โดยได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนที่จะมีการขนส่งกากของเสียทุกประเภท และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกจากพื้นที่ของบริษัทฯ และมีกระบวนการในการประเมินและอนุมัติ การกำจัดกากของเสียทั้งที่มีพิษและไม่มีพิษให้กับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนออกจากโรงงานทุกครั้ง รวมทั้งปฏิบัติตามระเบียบของกระทรวงอุตสาหกรรมภายใต้พระราชบัญญัติโรงงานและพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย ในการบริหารจัดการสิ่งปฏิกูล วัสดุไม่ใช้แล้ว ของเสียที่เป็นแผงโซลาร์เซลล์ รวมถึงของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต อีกทั้งยังตรวจติดตามของเสียที่ส่งกำจัดผู้รับกำจัดภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม รวมถึงจัดทำรายงานผ่านระบบการรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม (iSingle Form) เพื่อรายงานสรุปปริมาณของเสียที่บริษัทฯ ส่งกำจัด เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้รับการจัดการตามที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับกฎหมายอย่างเคร่งครัด

การบริหารจัดการน้ำ

• การบริหารจัดการน้ำภายนอกบริษัทฯ

บริษัทฯ มีการบริหารจัดการน้ำภายนอกโดยการเข้าร่วมเป็นสมาชิกคณะกรรมการบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. ซึ่งการประชุมครอบคลุมถึงการรายงานสถานการณ์น้ำที่ได้จากการสำรวจและวิเคราะห์ด้วยแบบจำลองสถานการณ์น้ำ เพื่อกำหนดแผนการบริหารจัดการน้ำ แนวทางการติดตาม เป้าหมาย การลดความเสี่ยงและผลกระทบจากการใช้น้ำสำหรับทุกพื้นที่การดำเนินงาน จากนั้นจึงสื่อสารต่อไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบให้ทราบอย่างทั่วถึงและดำเนินการตามแผนงานที่ได้ตั้งไว้ อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. ยังได้มีส่วนร่วมกับคณะกรรมการบริหารจัดการน้ำของภาคตะวันออกของจังหวัดระยอง ที่ประกอบด้วย หน่วยงานราชการ บริษัทจัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (East Water), บริษัท วงษ์สยามก่อสร้าง จำกัด (VSK) และผู้แทนจากภาคเอกชนในการดำเนินงาน เพื่อติดตาม ประเมิน วิเคราะห์สถานการณ์น้ำ และกำหนดมาตรการต่าง ๆ เพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดผลกระทบได้อย่างทันทั่วทั้งที่ บริษัทฯ ยังใช้เครื่องมือ Aqueduct Water Risk Atlas ของหน่วยงาน World Resources Institute หรือ WRI เพื่อระบุพื้นที่ที่มีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำ (Water Stress Area) และกำหนดแนวทางการบริหารจัดการน้ำภายนอกทุกพื้นที่การดำเนินการ

• การบริหารจัดการน้ำภายในบริษัทฯ

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

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ระบายออกสู่สิ่งแวดล้อมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าคุณภาพที่ออกจากการปฏิบัติงานของบริษัทฯ มีความปลอดภัยต่อชุมชนและสอดคล้องกับมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด

บริษัทฯ ไม่ได้รับน้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะโดยตรง จึงไม่มีแหล่งน้ำที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากการดำเนินงาน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการตรวจติดตามและเฝ้าระวังสถานการณ์น้ำรอบพื้นที่การดำเนินงานอย่างใกล้ชิดในทุกพื้นที่ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนการระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ และแหล่งน้ำธรรมชาติ เพื่อให้มั่นใจว่าคุณภาพน้ำที่ออกจากกระบวนการ

ผลิตเป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายและตามที่หน่วยงานท้องถิ่นกำหนด ซึ่งที่ผ่านมาพบว่าคุณภาพน้ำทั้งมีค่าตรวจวัดดีกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกโครงการ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการใช้น้ำเพื่อทำความสะอาดแผงโซลาร์เซลล์จากฝุ่นละอองที่มาเกาะบนพื้นผิวของแผง โดยน้ำที่ผ่านการใช้งานแล้วไม่ปรากฏการปนเปื้อนสารเคมีจะถูกลบปล่อยสู่พื้นดิน

การบริหารจัดการด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

บริษัทฯ กำหนดแนวทางการบริหารจัดการด้านความหลากหลายทางชีวภาพ เพื่อป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ โดยมีสาระสำคัญดังนี้

- มุ่งมั่นในการปกป้องและบริหารจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ โดยกำหนดให้ไม่มีการดำเนินงานในพื้นที่คุ้มครองตามการจัดประเภทของ International Union for Conservation of Nature (IUCN) ประเภทที่ I-IV
- มุ่งมั่นที่จะไม่ก่อให้เกิดความสูญเสียต่อความหลากหลายทางชีวภาพสุทธิ (No Net Loss ภายใต้ขอบเขตและอำนาจการบริหารจัดการของบริษัทฯ)
- ศึกษาและพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจและการกำหนดมาตรการบริหารจัดการที่เหมาะสม
- สำหรับโครงการในประเทศ บริษัทฯ ดำเนินการศึกษาประเด็นด้านความหลากหลายทางชีวภาพอย่างรอบคอบ โดยกำหนดแผนปฏิบัติงาน แผนบริหารจัดการ และแผนติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับบริบทของพื้นที่โครงการ
- กำหนดมาตรการป้องกันและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมรวมถึงมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบอย่างต่อเนื่อง เพื่อควบคุมและลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นต่อระบบนิเวศ
- จัดทำคู่มือการจัดการความหลากหลายทางชีวภาพและบริการของระบบนิเวศของบริษัทฯ (Biodiversity and Ecosystem Services Management Procedure) ที่สอดคล้องกับหลักการบรรเทาผลกระทบอย่างมีลำดับขั้น เพื่อหลีกเลี่ยงผลกระทบรุนแรงต่อความหลากหลายทางชีวภาพ “Mitigation Hierarchy” (Avoid, Minimize, Restore and Offset)

การจัดการเพื่อลดปัญหาก๊าซเรือนกระจก

ปัจจุบันประเด็นปัญหาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เป็นประเด็นที่ทั่วโลกให้ความสำคัญที่ต้องดำเนินการอย่างเร่งด่วน โดยสาเหตุหนึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้พลังงานไฟฟ้าซึ่งเป็นกลุ่มสำคัญที่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจก บริษัทฯ จึงตระหนักพร้อมทั้งให้ความสำคัญและมุ่งมั่นในการลดผลกระทบดังกล่าวโดยการ

กำหนดกลยุทธ์การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและเป้าหมายในการลดความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 35 จากปีฐาน 2563 ภายในปี 2573 รวมถึงแสวงหาโอกาสในการพัฒนานวัตกรรมเพื่อสนับสนุนการผลิตพลังงานสะอาดและดำเนินงานสู่สังคมคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Society) เพื่อรับมือและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

บริษัทฯ มุ่งเน้นการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าและยั่งยืนตามหลักประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ผ่านการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำขององค์กร โดยในปี 2568 บริษัทฯ ดำเนินโครงการต่าง ๆ ขององค์กรบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์กรมหาชน) หรือ อบก. เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เช่น จลาคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (Carbon Footprint for Organization: CFO) จลาลดคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint Reduction: CFR) จลาคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint of Production: CFP) โครงการสนับสนุนการลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme: LESS) ได้รับการประเมินว่าสามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ 7,672,974 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (ดำเนินโครงการในปี 2567 และขอการรับรองในปี 2568) และโครงการการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) โดยในปี 2568 ได้รับการขึ้นทะเบียนโครงการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงานของโรงไฟฟ้าโดยการปรับปรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG) ที่โรงไฟฟ้า โกลว์พลังงาน (ระยะที่ 1-2) โดยปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลด/กักเก็บได้ 119,162 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ปี เป็นต้น

ส่งผลให้ภาพรวมปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกของบริษัทฯ ได้รับการรับรอง (Carbon Credit) โดยรวมเท่ากับ 1,253,617 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

ลิงก์นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม : <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/social-and-environmental-responsibility-policy>

การทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติ และ/หรือเป้าหมายด้านสิ่งแวดล้อมในรอบปีที่ผ่านมา

การทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติ และ/หรือเป้าหมายด้านสิ่งแวดล้อมในรอบปีที่ผ่านมา: มี

นโยบาย แนวปฏิบัติ และ/หรือเป้าหมายด้านสิ่งแวดล้อมที่มีการเปลี่ยนแปลง:

- การจัดการพลังงานไฟฟ้า
- การจัดการทรัพยากรน้ำและคุณภาพน้ำ
- การจัดการขยะและของเสีย
- การจัดการความหลากหลายทางชีวภาพ

- การจัดการก๊าซเรือนกระจกและการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ
- การจัดการคุณภาพอากาศ
- การจัดการมลพิษทางเสียง

คุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (QSHE) เป็นองค์ประกอบสำคัญในการดำเนินธุรกิจผลิต จำหน่าย ไฟฟ้าและสาธารณูปการของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (กลุ่ม GPSC) เรามุ่งมั่นในการจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับควบคุม กระบวนการ การบำรุงรักษา การเพิ่มผลผลิต และปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้มีความเป็นเลิศด้านการปฏิบัติการ (Operational Excellence) และเป็นไปตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) โดยเสริมสร้างคุณค่าแก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง ด้วยการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) ตลอดจนมีวัฒนธรรมองค์กรด้าน QSHE และการจัดการองค์ความรู้สู่การเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ (Learning Organization) ให้เป็นไปตามค่านิยมของกลุ่ม GPSC ให้ผู้ปฏิบัติงานเกิดความตระหนักในการจัดการกับความเสี่ยงและโอกาสในการปรับปรุง รวมทั้งลดผลกระทบเชิงลบด้าน QSHE และดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย สังคมและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

1. ปฏิบัติตามกฎหมายด้าน QSHE ข้อกำหนดขององค์กร มาตรฐานสากล และพันธสัญญาที่เกี่ยวข้อง รวมถึงกฎระเบียบ ข้อบังคับด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ความหลากหลายทางชีวภาพ และป่าไม้ โดยถือเป็นบรรทัดฐานขั้นต้น
2. ประยุกต์ใช้ระบบการจัดการ QSHE แบบบูรณาการโดยนำเทคโนโลยีสารสนเทศที่สอดคล้องกับมาตรฐานการจัดการของกลุ่ม ปตท. มาใช้ในการพัฒนาระบบงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของกระบวนการและการส่งมอบผลิตภัณฑ์ และการบริการที่มีคุณภาพ ปกป้องพนักงานและองค์กรจากภัยคุกคามด้านความมั่นคง โรคติดต่อ ภัยพิบัติ และการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ (Cyber Security) ด้วยมาตรฐานและมาตรการรักษาความปลอดภัยที่เข้มงวด เป็นไปตามปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน
3. บริหารจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ (ALARP) เพื่อป้องกันความสูญเสียและลดความเสี่ยงจากอุบัติเหตุต่อชีวิต ทรัพย์สิน และกระบวนการผลิต กำหนดมาตรการบริหารเหตุฉุกเฉิน และภาวะวิกฤตเพื่อให้ธุรกิจมีความต่อเนื่อง ส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีของพนักงาน ผู้รับเหมา ชุมชน และผู้มีส่วนได้เสีย
4. สร้างและดำรงไว้ซึ่งวัฒนธรรมความปลอดภัย ค่านิยมที่ดี การให้คำปรึกษา และสร้างการมีส่วนร่วมจากพนักงาน/ผู้ปฏิบัติงานในทุกภาคส่วน เพื่อให้บรรลุมาตรฐานความปลอดภัยและ

สภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างสูงสุด รวมทั้งตรวจวัดผล การดำเนินงานผ่านเป้าหมายเชิงปริมาณที่มีความท้าทายที่กำหนดไว้อย่างต่อเนื่อง

5. ปกป้อง ป้องกัน และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างพอเพียงและยั่งยืน ตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) โดยคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพ พื้นที่ป่าไม้ และระบบนิเวศให้สอดคล้องตามหลักมาตรฐานทั้งระดับประเทศ และระดับสากล มุ่งเน้นการป้องกันมลพิษที่แหล่งกำเนิด การจัดการของเสีย การปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานและทรัพยากร การบรรเทา และการปรับตัวกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ และการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emission)
6. วิเคราะห์จัดลำดับความสำคัญของแผนการดำเนินงานในการบรรเทาและควบคุมผลกระทบด้านคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม จากกิจกรรมทั้งสายโซ่คุณค่าตั้งแต่การออกแบบ การก่อสร้าง ติดตั้งเครื่องจักร การทดสอบ การผลิต การบำรุงรักษา การจัดส่งสินค้า รวมถึงการจัดเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ และงานรื้อถอนเครื่องจักร
7. วิจัย พัฒนานวัตกรรม เทคโนโลยี ในการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ จากพลังงานทางเลือกหรือพลังงานทดแทนที่ปลอดภัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏจักรชีวิต
8. จัดสรรทรัพยากรอย่างเพียงพอต่อการดำเนินงานและการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง ทั้งบุคลากร เวลา และงบประมาณ รวมถึงองค์ความรู้ที่เหมาะสมและเพียงพอ เพื่อสร้างความตระหนักในนโยบาย QSHE และการปกป้องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินกิจกรรม ผ่านการจัดอบรม และ/หรือมาตรการสร้างจิตสำนึกให้กับผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร
9. สื่อสารการดำเนินงานและประสิทธิผลด้าน QSHE ให้กับผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กรอย่างโปร่งใส รวมถึงรับฟังความต้องการและความคาดหวัง ทั้งจากโครงการภาคสมัครใจ และ/หรือข้อตกลงร่วม เพื่อนำไปใช้ในการทบทวน และปรับปรุงการดำเนินงานให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง

นโยบายฯ ฉบับนี้ ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานตลอดสายโซ่คุณค่าของกลุ่ม GPSC รวมถึงการสนับสนุนกิจการร่วมค้า (Joint Ventures) หน่วยธุรกิจที่ไม่ได้มีอำนาจบริหารจัดการ และคู่ค้าทางธุรกิจที่สำคัญ โดยผู้บริหารทุกระดับต้องเป็นแบบอย่างที่ดีและรับผิดชอบต่อผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับเจตนารมณ์ขององค์กร พนักงาน ผู้รับเหมา และผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร ทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายฯ ฉบับนี้ ในทุกขั้นตอนและต่อเนื่อง ตั้งแต่ช่วงก่อนเข้าถือครองสินทรัพย์ การควบรวม และการเข้าซื้อกิจการต่าง ๆ (Mergers & Acquisitions) รวมถึงการวางแผน ออกแบบ ดำเนินการ จนสิ้นสุดการดำเนินการ

3.3.2 ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

การจัดการพลังงาน

แผนการจัดการพลังงาน

แผนการจัดการพลังงานของบริษัท: มี

เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบริหารจัดการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ GPSC ได้จัดตั้งโครงสร้างและระบบการกำกับดูแลตั้งแต่ระดับผู้บริหารสูงสุดไปจนถึงระดับปฏิบัติการ รวมถึงกำหนดกลยุทธ์ เป้าหมาย และแผนปฏิบัติการด้านพลังงานอย่างชัดเจน ซึ่งไม่เพียงแต่ครอบคลุมการใช้พลังงานในทุกกิจกรรมเท่านั้น แต่ยังขยายไปสู่โอกาสทางธุรกิจด้านพลังงานเพื่อสร้างความยั่งยืนของบริษัทในอนาคต ตลอดจนแต่งตั้งหัวหน้าทีมงานที่รับผิดชอบงานและกำหนดสายงานการรายงานเพื่อติดตามความคืบหน้าในแต่ละขั้นตอนอย่างทันทั่วทั้งที่ โดยมุ่งเน้นที่การปรับปรุงด้านพลังงาน กระบวนการต่างๆ เช่น การจัดเตรียมข้อมูลพลังงานของโรงงาน (แบบเรียลไทม์และบันทึกเป็นประจำ) การวิเคราะห์และเปรียบเทียบสาเหตุหลัก และโครงการริเริ่มด้านการปรับปรุงและการประหยัดพลังงาน ได้ถูกนำมาใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานและลดการใช้พลังงานให้สูงสุด

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

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการพลังงาน

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการพลังงาน: มี

การจัดการพลังงาน: การใช้เชื้อเพลิง

	2566	2567	2568
ถ่านหิน (ตัน)	1,206,658.76	2,525,440.18	2,932,690.13

การจัดการพลังงาน: การใช้ไฟฟ้า

	2566	2567	2568
ปริมาณการใช้ไฟฟ้ารวม (กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	58,270,740.00	50,052,887.00	77,209,315.00

การบริหารจัดการน้ำ

แผนการจัดการน้ำ

แผนการจัดการน้ำของบริษัท: มี

บริษัทฯ บริหารจัดการน้ำภายนอกโดยการเข้าร่วมเป็นสมาชิกคณะทำงานบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. การประชุมคณะทำงานบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. มีเป็นประจำทุกเดือน ซึ่งการประชุมครอบคลุมถึงการรายงานสถานการณ์น้ำที่ได้จากการสำรวจและวิเคราะห์ด้วยแบบจำลองสถานการณ์น้ำ เพื่อกำหนดแผนการบริหารจัดการน้ำ แนวทางการติดตาม เป้าหมาย การลดความเสี่ยงและผลกระทบจากการใช้น้ำสำหรับทุกพื้นที่การดำเนินงาน จากนั้นจึงสื่อสารต่อไปยังหน่วยงานที่รับผิดชอบให้รับทราบอย่างทั่วถึงและดำเนินการตามแผนงานที่ได้ตั้งไว้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ คณะทำงานบริหารจัดการน้ำกลุ่ม ปตท. ยังได้มีส่วนร่วมร่วมกับคณะทำงานการบริหารจัดการน้ำของภาคตะวันออกของจังหวัดระยอง ที่ประกอบด้วย หน่วยงานราชการ บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (East Water) และผู้แทนจากภาคเอกชน ในการดำเนินงานเพื่อติดตามประเมิน วิเคราะห์สถานการณ์น้ำ และกำหนดมาตรการต่างๆ เพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดผลกระทบได้อย่างทันทั่วทั้งที่

บริษัทฯ ติดตามการใช้น้ำภายในและภายนอกองค์กรอย่างเป็นระบบ มีการประเมินคุณภาพน้ำทั้งอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้แน่ใจว่าคุณภาพของน้ำที่ระบายออกจากการปฏิบัติงานนั้นปลอดภัยสำหรับชุมชนท้องถิ่นและเป็นไปตามมาตรฐานทางกฎหมายที่กำหนด นอกจากนี้ บริษัทฯ ร่วมกับทีมบริหารจัดการน้ำของกลุ่ม ปตท. จัดการประชุมประจำเดือนเพื่อวิเคราะห์สถานการณ์น้ำใน

ท้องถิ่น และกำหนดแผนการจัดการและติดตามน้ำ โดยอ้างอิงจากการสำรวจ การวิเคราะห์สถานการณ์น้ำ และรายงานเกี่ยวกับน้ำสำหรับการติดตามภายนอก บริษัทฯ ร่วมกับทีมบริหารจัดการน้ำของกลุ่ม ปตท. และทีมบริหารจัดการน้ำภาคตะวันออกในจังหวัดระยอง จัดประชุมประจำเดือนเพื่อติดตาม ประเมิน และวิเคราะห์สถานการณ์น้ำในปัจจุบัน (เช่น ระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำ การขาดแคลนน้ำ และสถานการณ์ภัยแล้ง) เพื่อกำหนดแผนการจัดการน้ำและติดตามและกำหนดมาตรการบรรเทาความเสี่ยงอย่างทันท่วงที ตัวอย่างเช่น บริษัทฯ ได้ตรวจวัดปริมาณน้ำที่มีอยู่ในอ่างเก็บน้ำดอกกรายหนองปลาไหล และคลองใหญ่ ซึ่งเป็นแหล่งน้ำหลัก 3 แห่งสำหรับใช้ในอุตสาหกรรมที่ผู้จัดหาของบริษัทฯ ได้รับน้ำจากการจัดสรรโควตาจากกรมชลประทาน จากนั้นนำปริมาณน้ำของแหล่งน้ำทั้งสามแห่งมาใช้ทำนายความพร้อม

ใช้ในอนาคตในแต่ละสถานการณ์ที่ต่างกัน พร้อมทั้งจัดทำแผนการจัดการน้ำตามผลการคาดการณ์ อีกทั้งบริษัทฯ มีการประมาณการผลกระทบด้านการเงิน การดำเนินงาน และชุมชนโดยวิเคราะห์จากสถานการณ์ที่ต่างกันคือความขัดแย้ง ความขัดแย้งที่อาจเกิดขึ้น และไม่มี ความขัดแย้ง ส่งผลให้กำไรสุทธิแตกต่างกันตามอัตราที่แตกต่างตามสถานการณ์

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

การตั้งเป้าหมายการจัดการน้ำ

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการน้ำหรือไม่: มี

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการน้ำ

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการน้ำ: มี

การจัดการน้ำ: ปริมาณการใช้น้ำของบริษัท จำแนกตามแหล่งน้ำ

	2566	2567	2568
ปริมาณการใช้น้ำรวม (ลูกบาศก์เมตร)	1,226,355,993.34	1,888,829,069.48	2,051,422,435.55

การจัดการน้ำ: ปริมาณการใช้น้ำของบริษัท

	2566	2567	2568
ปริมาณการใช้น้ำสุก (ลูกบาศก์เมตร)	31,077,851.34	27,742,853.67	26,751,216.27

การจัดการน้ำ: ปริมาณการใช้น้ำรีไซเคิลของบริษัท

	2566	2567	2568
ปริมาณการใช้น้ำรีไซเคิล (ลูกบาศก์เมตร)	7,400.00	108,289.00	116,773.34

การจัดการขยะและของเสีย

แผนการจัดการขยะและของเสีย

แผนการจัดการขยะและของเสียของบริษัท: มี

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการลดปริมาณของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตให้เหลือน้อยที่สุด เนื่องจากการเป็นกลางถึงประสิทธิภาพในกระบวนการผลิต

ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และลดค่าใช้จ่ายในการบำบัดของเสียด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงยึดมั่นในการปฏิบัติตามหลัก 3Rs (Reduce, Reuse and Recycle) ตั้งแต่ต้นทางโดยการลดของเสียจากแหล่งกำเนิดของของเสียต่าง ๆ ให้เหลือน้อยที่สุด และเมื่อเกิดของเสียขึ้น บริษัทฯ สามารถบริหารจัดการนำของเสียกลับไปใช้ซ้ำหรือใช้ประโยชน์ใหม่ให้ได้ทั้งหมด ส่งผลให้ลดปริมาณการฝังกลบของเสียอย่างต่อเนื่องและสามารถบรรลุเป้าหมายในการลดปริมาณของเสียที่นำไปฝังกลบเหลือศูนย์ได้ตั้งแต่ปี 2562 เป็นต้นมา

ปัจจุบันของเสียที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต ซ่อมบำรุง และกิจกรรมอื่น ๆ มีกระบวนการจัดการที่มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับมาตรฐานสากล เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นแก่สิ่งแวดล้อมและชุมชนโดยรอบ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ควบคุม ตรวจสอบ และเฝ้าระวังการจัดการของเสียของโรงงานไฟฟ้าทุกแห่งอย่างสม่ำเสมอตามขั้นตอนตั้งแต่การรวบรวม จัดเก็บ และขนส่งกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทฯ ตามระเบียบปฏิบัติด้านการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม เพื่อนำไปบำบัดและกำจัดตามระเบียบที่กฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้สร้างความตระหนักเกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมให้กับผู้รับเหมา คู่ค้า และลูกค้า โดยได้กำหนด “กระบวนการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรม” และนำไปปฏิบัติกับโรงไฟฟ้าทุกแห่งของบริษัทฯ โดยเราได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนที่จะมีการขนส่งกากของเสียทุกประเภท และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกจากพื้นที่ของบริษัทฯ และมีกระบวนการในการประเมินและอนุมัติการกำจัดกากของเสีย ทั้งที่มีพิษและ

ไม่มีพิษให้กับบริษัทผู้รับกำจัดกากของเสียก่อนออกจากโรงงานทุกครั้ง รวมทั้งปฏิบัติตามระเบียบของกระทรวงอุตสาหกรรมภายใต้พระราชบัญญัติโรงงานและพระราชบัญญัติวัตถุอันตรายในการบริหารจัดการสิ่งปฏิกูล วัสดุไม่ใช้แล้ว รวมถึงของเสียอันตรายของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิต อีกทั้งยังตรวจติดตามของเสียที่ส่งกำจัด โดยผู้รับกำจัดภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมผ่านเอกสารการกำกับการขนส่งของเสียอันตราย รวมถึงจัดทำรายงานการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วภายในบริเวณโรงงาน เพื่อรายงานสรุปปริมาณของเสียที่บริษัทฯ ส่งกำจัดทุกปี เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้รับการจัดการตามที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับกฎหมายอย่างเคร่งครัด

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

การตั้งเป้าหมายการจัดการขยะและของเสีย

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการขยะและของเสียหรือไม่: มี

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการขยะและของเสีย

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการขยะและของเสีย: มี

การจัดการขยะและของเสีย: ปริมาณขยะและของเสียของบริษัท

	2566	2567	2568
ปริมาณขยะและของเสียรวม (กิโลกรัม)	155,500,560.00	162,153,393.90	207,551,663.00
ปริมาณขยะและของเสียไม่อันตรายรวม (กิโลกรัม)	154,598,280.00	161,602,007.00	207,042,019.00
ปริมาณขยะและของเสียอันตรายรวม (กิโลกรัม)	902,280.00	551,386.90	509,644.00

การจัดการก๊าซเรือนกระจก

แผนการจัดการก๊าซเรือนกระจก

แผนการจัดการก๊าซเรือนกระจกของบริษัท: มี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ จีพีเอสซีตระหนักถึงความเสี่ยงและผลกระทบทางธรรมชาติที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศไม่ว่าจะเป็น วิกฤตภัย อุทกภัย ระดับน้ำทะเลที่สูงขึ้น และความแห้งแล้งที่ทวีความรุนแรงและมีความถี่เพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง ภัยพิบัติดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งการขาดแคลนน้ำในกระบวนการผลิตหรือความเสียหายของเครื่องจักรและระบบสาธารณูปโภค นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญต่อการใช้พลังงานที่ไม่ทำให้เกิดคาร์บอนไดออกไซด์

(Decarbonization) ผ่านการผลิตพลังงานจากพลังงานหมุนเวียน อันจะเป็นส่วนช่วยการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในประเทศและตอบสนองต่อความต้องการของผู้บริโภคที่เปลี่ยนไป

ปัจจุบันประชาคมโลกให้ความสนใจต่อประเด็นการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศอันเนื่องมาจากกิจกรรมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของมนุษย์ จึงได้ก่อตั้งกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (United Nations Framework Convention on Climate Change: UNFCCC) ขึ้น โดยจากกรอบอนุสัญญาฯ ดังกล่าว จึงเกิดแนวทาง ข้อกำหนด และการสร้างความร่วมมือระหว่างประเทศ เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ รายงานการประเมินครั้งที่ 6 (The Sixth Assessment Report หรือ AR6) จากคณะกรรมการระหว่างรัฐบาลว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Intergovernmental Panel on Climate Change หรือ IPCC) ระบุว่า “การตั้งเป้าหมาย

ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ภายในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050) นั้น สืบเนื่องไปในการควบคุมอุณหภูมิเฉลี่ยของโลกไม่ให้เกิน 1.5 องศาเซลเซียสเมื่อเทียบกับยุคก่อนปฏิวัติอุตสาหกรรม ภายในปี พ.ศ. 2643 (ค.ศ. 2100) ซึ่งเป็นจุดที่มนุษย์ไม่สามารถฟื้นฟูผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศให้กลับมาสู่สภาพเดิมได้” ผลการศึกษาดังกล่าวส่งผลกระทบต่อนานาประเทศมีการปรับเปลี่ยนเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ให้เร็วขึ้นกว่าเดิม

ภายใต้บริบทปัจจุบัน ประเทศไทยได้ยกระดับความเข้มข้นของเป้าหมายและมาตรการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้สอดคล้องกับเส้นวิถีกักอุณหภูมิโลกไม่เกิน 1.5 องศาเซลเซียสตามผลการประเมิน Global Stocktake (GST) ครั้งที่ 1 ภายใต้ความตกลงปารีส (Paris Agreement) โดยได้ปรับปรุงแผนการมีส่วนร่วมที่ประเทศกำหนด ฉบับที่ 2 (Nationally Determined Contribution: NDC 3.0) และเสนอต่อที่ประชุม COP30 ณ เมืองเบเล็ม ประเทศบราซิล พร้อมตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิ ไม่เกิน 152 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า จากฐานปี 2019 (พ.ศ. 2562) และพร้อมมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2050 ซึ่งเร็วกว่ากรอบเป้าหมายเดิม 15 ปี

ในฐานะที่บริษัทฯ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของประชาคมโลก และผู้ผลิตพลังงาน มีความมุ่งมั่นและยินดีในการสนับสนุนส่งเสริมและให้ความร่วมมือกับทุกภาคส่วน เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่ท้าทายอย่างเคร่งครัด

ลิงก์แผนการจัดการก๊าซเรือนกระจกของบริษัท : <https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/environmental/clean-energy-towards-net-zero>

การปฏิบัติตามหลักการและมาตรฐานด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

หลักการและมาตรฐานด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก หรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ: The Greenhouse Gas Protocol, IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories

การตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการก๊าซเรือนกระจก: มี

การตั้งเป้าหมายที่บริษัทมี: การตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net-Zero Greenhouse Gas Emissions)

การตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net-Zero Greenhouse Gas Emissions)

รายละเอียดการตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net-Zero Greenhouse Gas Emissions)

ขอบเขตการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ปัจจุบัน	เป้าหมายระยะสั้น	เป้าหมายระยะยาว	การรับรอง
ขอบเขตที่ 1	2564 : ปล่อยก๊าซเรือนกระจก 11,844,924.88 tCO ₂ e	2578 : ลด 15% เทียบกับปัจจุบัน	2593 : ลด 100% เทียบกับปัจจุบัน	

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก: มี

การจัดการเพื่อลดปัญหาก๊าซเรือนกระจก: ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กร

	2566	2567	2568
ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม (ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)	9,639,582.12	12,853,831.01	13,046,200.35
การปล่อยก๊าซเรือนกระจก - ขอบเขตที่ 1 (ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)	8,559,159.34	11,628,756.43	11,784,370.88
การปล่อยก๊าซเรือนกระจก - ขอบเขตที่ 2 (ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)	29,141.80	25,021.44	47,375.59
การปล่อยก๊าซเรือนกระจก - ขอบเขตที่ 3 (ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)	1,051,280.98	1,200,053.14	1,214,453.88

การจัดการเพื่อลดปัญหาก๊าซเรือนกระจก: การทวนสอบ ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของบริษัทในรอบปีที่ ผ่านมา

การทวนสอบปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของบริษัท: มี

รายชื่อหน่วยงานผู้ทวนสอบข้อมูลปริมาณการปล่อยก๊าซเรือน
กระจก: บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

การจัดการคุณภาพอากาศ

บริษัทฯ ดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิต
เพื่อลดปริมาณการปล่อยมลพิษทางอากาศที่เกิดจากการใช้ก๊าซ
ธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ในปี 2568 มีปริมาณ
การปล่อยก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOX) 4,681 ตัน

การบริหารจัดการน้ำ

ในปี 2568 บริษัทฯ มีปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตรวม 28.59
(Total water withdrawal) ล้านลูกบาศก์เมตร อย่างไรก็ตาม
ไม่มีการรับน้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะโดยตรง จึงไม่มีแหล่งน้ำ
ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของบริษัทฯ นอกจากนี้
มีการนำน้ำกลับมาใช้ใหม่และใช้ซ้ำ 116,773.34 (GH1 Recycle)
ลูกบาศก์เมตร พร้อมทั้งมีการจัดการน้ำทิ้งอย่างมีประสิทธิภาพ
นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินการติดตามข้อมูลการใช้น้ำในการผลิต
อย่างต่อเนื่อง โดยผ่านการขอการรับรองฉลากวอเตอร์ฟุตพริ้น
ของผลิตภัณฑ์ (Water Footprint Scarcity; WFS) จากสถาบันน้ำ
และสิ่งแวดล้อมเพื่อความยั่งยืน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
อีกด้วย

ข้อมูลเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องละเมิดกฎหมายหรือสร้างผลกระทบทางลบต่อสิ่งแวดล้อม

จำนวนกรณีและเหตุการณ์ที่ละเมิดกฎหมายหรือสร้างผลกระทบทางลบต่อสิ่งแวดล้อม

	2566	2567	2568
จำนวนกรณีหรือเหตุการณ์ที่ละเมิดกฎหมายหรือสร้างผลกระทบ ทางลบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญ (กรณี)	0	0	0

3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

3.4.1 นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคม

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคมและสิทธิมนุษยชน: มี

แนวปฏิบัติด้านสังคมและสิทธิมนุษยชน:

- สิทธิของพนักงาน
- แรงงานข้ามชาติ/ต่างด้าว
- แรงงานเด็ก
- สิทธิผู้บริโภค/ลูกค้า
- สิทธิชุมชนและสิ่งแวดล้อม
- ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน
- การไม่เลือกปฏิบัติ
- สิทธิคู่ค้า

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights)

บริษัทฯ มุ่งมั่นในการบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชนโดยประกาศใช้นโยบายด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights Policy) สอดคล้องตามหลักการของสหประชาชาติว่าด้วยการดำเนินธุรกิจและสิทธิมนุษยชน (UN Guiding Principles on Business and Human Rights: UNGP) เพื่อเป็นการลดความเสี่ยง ป้องกันและหลีกเลี่ยงการละเมิดสิทธิมนุษยชนของบริษัทฯ ตลอดห่วงโซ่คุณค่า รวมถึงดำเนินการตามกระบวนการดำเนินงานด้านสิทธิมนุษยชน (Human Rights Due Diligence Processes) ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการประเมินความเสี่ยงสิทธิมนุษยชน การระบุกลุ่มผู้ได้รับผลกระทบ การป้องกันหรือจัดทำแผนแก้ไข รวมถึงกำหนดมาตรการเพื่อบรรเทาเยียวยาความเสียหายและติดตามผลเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินธุรกิจตั้งอยู่บนการคุ้มครองสิทธิมนุษยชนอย่างเคร่งครัด โดยได้จัดทำและเปิดเผยนโยบายด้านสิทธิมนุษยชน ภายใต้บทบัญญัติที่กำหนดไว้ตามกฎหมายไทยและกฎหมายต่างประเทศ รวมถึงหลักเกณฑ์ต่างๆ ซึ่งประกอบด้วยข้อตกลงประชาคมโลกแห่งสหประชาชาติ (United Nations Global Compact: UNGC) และปฏิญญาว่าด้วยหลักการและสิทธิขั้นพื้นฐานในการทำงานขององค์การแรงงานระหว่างประเทศ (The International Labour Organization (ILO) Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work) โดยมุ่งเน้นให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนยึดถือและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด ซึ่งนโยบายด้านสิทธิมนุษยชนมีเนื้อหาครอบคลุมทุกภาคส่วนอย่างครบถ้วน

ลิงก์นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคมและสิทธิมนุษยชน : <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/human-rights-policy>

การปฏิบัติตามหลักการและมาตรฐานด้านสิทธิมนุษยชน

หลักการและมาตรฐานด้านการจัดการสิทธิมนุษยชน: The UN Guiding Principles on Business and Human Rights, ILO Tripartite Declaration of Principles concerning Multinational Enterprises and Social Policy

การทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติและ/หรือเป้าหมายด้านสังคมและสิทธิมนุษยชนในรอบปีที่ผ่านมา

การทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติ และ/หรือเป้าหมายด้านสังคมและสิทธิมนุษยชนในรอบปีที่ผ่านมา: มี

การตรวจสอบด้านสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน (Human Rights Due Diligence: HRDD)

บริษัทมีกระบวนการตรวจสอบ HRDD: มี

1. ประกาศนโยบายสิทธิมนุษยชน ดำเนินการประกาศเรียบร้อยแล้ว โดยสื่อความผ่านระบบสารสนเทศ
2. ประเมินความเสี่ยงและผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน ซึ่งทำการประเมินในระดับประเทศ กลุ่มอุตสาหกรรม พื้นที่ปฏิบัติการ จนถึงระดับบุคคล
3. บูรณาการผลการประเมินกับการบริหารภายในองค์กร เมื่อทำการประเมินความเสี่ยงแล้วเสร็จ กำหนดแผนการบริหารจัดการความเสี่ยง โดยใช้มาตรฐาน แนวทาง เช่น กรอบการบริหารจัดการความยั่งยืนของกลุ่ม ปตท., ระบบการบริหารจัดการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม, คู่มือด้านการมีส่วนร่วมของชุมชน เป็นต้น มาประยุกต์ใช้ในการลด หรือควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น
4. การติดตามและการรายงานผลการดำเนินงาน โดยกำหนดระยะเวลาในการติดตาม และประเมินผลตามความเหมาะสมของแต่ละแผนงาน รวมถึงการตรวจประเมินเพื่อให้มั่นใจประสิทธิภาพของกระบวนการบริหารจัดการ เปิดเผยผลการดำเนินงาน และผลลัพธ์ของการบริหารจัดการแก่ผู้มีส่วนได้เสีย
5. การแก้ไขและเยียวยาผลกระทบผ่านกลไกการรับเรื่องร้องเรียน เมื่อบริษัทฯ ระบุได้ว่าบริษัทฯ ก่อให้เกิดหรือมีส่วนก่อให้เกิดผลกระทบเชิงลบด้านสิทธิมนุษยชน บริษัทฯ ก็ควรแก้ไขให้ถูกต้อง หรือมีส่วนร่วมกับการแก้ไขผ่านกระบวนการที่ชอบธรรม โดยจัดตั้งหรือมีส่วนในการจัดตั้งกลไกรับเรื่องร้องเรียนสำหรับผู้มีส่วนได้เสียที่อาจได้รับผลกระทบเชิงลบจากกิจกรรมของตน

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

รูปภาพกระบวนการตรวจสอบ HRDD



นโยบายบริหารบุคคล

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของพนักงาน อันเป็นกลไกสำคัญที่ช่วยขับเคลื่อนธุรกิจให้เจริญเติบโต เพื่อเป็นไปตามเป้าหมายขององค์กร จึงได้วางนโยบายการบริหารงานทรัพยากรบุคคลควบคู่ไปกับการสร้างแรงจูงใจและความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน ซึ่งประกอบด้วยกลยุทธ์หลักด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล 4 ด้าน

1. Succession Plan จัดเตรียมแผนการสืบทอดตำแหน่งในระดับบริหารเพื่อความต่อเนื่องของธุรกิจ
2. Management Trainee (SPARK Accelerator) เตรียมความพร้อมของพนักงานกลุ่มศักยภาพเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
3. การสร้างความผูกพันต่อองค์กร และความเป็นหนึ่งเดียวของกลุ่มบริษัทฯ ผ่านกิจกรรม ACT SPIRIT และ Employee Engagement Activities
4. Employer Branding เพื่อเป็นการถ่ายทอด Purpose ในการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม GPSC ต่อการสร้างภาพภูมิใจและความผูกพันให้กับพนักงานและเป็นที่รับรู้ต่อบุคคลภายนอก

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

นโยบายและกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน

GPSC ในฐานะแกนนำนวัตกรรมธุรกิจไฟฟ้ากลุ่ม ปตท. มุ่งมั่นดำเนินงานธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยแสดงความรับผิดชอบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน ภายใต้แนวคิด “Decarbonization for Sustainable Future” พร้อมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมที่เหมาะสมให้กับผู้มีส่วนได้เสียเพื่อการเติบโตที่ยั่งยืนของชุมชนและสังคม

การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมแบ่งออกเป็น 2 ด้านหลัก คือ ความรับผิดชอบต่อสังคมในระดับองค์กร (Corporate CSR) และชุมชนสัมพันธ์ (Community Relations) ซึ่งสอดคล้องกับมาตรฐานสากลและสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (SDGs) ภายใต้ 4 ด้านหลัก ได้แก่ ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การเข้าถึงพลังงานนวัตกรรมที่ยั่งยืน และการพัฒนาคุณภาพชีวิต

13 CLIMATE ACTION

กริพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อม

ดูแลกริพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

- โครงการ GPSC พัฒนาระบบนิเวศป่าไม้ เพื่อกักเก็บคาร์บอน มุ่งสู่ Net Zero ร่วมกับ กลุ่ม ปตท.
- โครงการปลูกป่าและดูแลรักษาต่อเนื่องในพื้นที่
- โครงการสร้างฝายชะลอน้ำ
- โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ

7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY

การเข้าถึงพลังงาน

การนำความรู้ความเชี่ยวชาญของบริษัทฯ เข้าไปพัฒนาปรับปรุง ระบบแสงสว่าง และส่งเสริมพลังงานสะอาด

- โครงการ Light For a Better Life
- โครงการพัฒนาต่อยอด “คนมีไฟ”
- โครงการส่งเสริมพลังงานสะอาดร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย

8 DECENT WORK AND ECONOMIC GROWTH

นวัตกรรมที่ยั่งยืน

สร้างสรรค์นวัตกรรมที่ยั่งยืน สู่ชุมชนสังคม เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

- โครงการพัฒนาศักยภาพอาชีพศึกษาเกี่ยวกับปัญญาประดิษฐ์ AI และหุ่นยนต์

9 INDUSTRY, INNOVATION AND INFRASTRUCTURE

พัฒนาคุณภาพชีวิต

มุ่งมั่นพัฒนาคุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ของคนในชุมชนให้ดียิ่งขึ้น

- โครงการการพัฒนาวิสาหกิจชุมชน
- โครงการสร้างอาชีพกลุ่มผู้สูงอายุและกลุ่มผู้ด้อยโอกาส
- โครงการด้านการศึกษา

3.4.2 ผลการดำเนินงานด้านสังคม

ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงานและแรงงาน

แผนการจัดการพนักงานและแรงงาน

แผนการจัดการพนักงานและแรงงานของบริษัท: มี

แผนการจัดการพนักงานและแรงงานที่บริษัทดำเนินการในรอบปีที่ผ่านมา:

- การจ่ายค่าตอบแทนพนักงานอย่างเป็นธรรม
- การฝึกอบรมและพัฒนาพนักงาน
- การส่งเสริมความสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของพนักงาน
- แรงงานข้ามชาติ/ต่างด้าว
- แรงงานเด็ก
- ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน

การบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญด้านสิทธิมนุษยชน ได้มีการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเรื่องสิทธิมนุษยชนให้กับผู้บริหารและพนักงานอย่างทั่วถึง เพื่อระบุ ป้องกัน และลดผลกระทบจากความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ตลอดห่วงโซ่คุณค่า โดยการประเมินความเสี่ยงนี้ครอบคลุมกิจกรรม

ต่างๆ 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 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนที่เกิดจากการละเมิดสิทธิมนุษยชนในทุกประเด็น หรือการปฏิบัติที่ไม่สอดคล้องกับกฎหมายด้านสิทธิมนุษยชน

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

การบริหารงานบุคคล

1. การวางแผนกำลังคน (Workforce Planning) ในปี 2568 มีการบริหารกลยุทธ์การวางแผนอัตรากำลัง และปรับปรุงโครงสร้างและกระบวนการทำงาน เพื่อรองรับการเติบโตอย่างรวดเร็วของบริษัทฯ มีการปรับปรุงกระบวนการสรรหาเพื่อให้ได้บุคลากรที่สอดคล้องกับแผนการเติบโตทางธุรกิจ โดยตำแหน่งที่สำคัญมีการจัดทำแผนการสืบทอดตำแหน่งร้อยละ 100

2. **การพัฒนาศักยภาพบุคลากร (Employee Development)** สร้างโปรแกรมการพัฒนาศักยภาพบุคลากรให้สอดคล้องกับตำแหน่งงานในแต่ละระดับที่สามารถสนับสนุนแผนการเติบโตทางธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งแผนพัฒนาธุรกิจใหม่ๆ เพื่อมุ่งไปสู่วิสัยทัศน์บริษัทผลิตไฟฟ้าชั้นนำด้านนวัตกรรมและความยั่งยืนในระดับสากล
3. **การมุ่งเน้นค่านิยม วัฒนธรรมองค์กร และสร้างความผูกพันในองค์กร (Embed Corporate Culture and Increase Employee Engagement)** มุ่งเน้นการเสริมสร้างความผูกพันในองค์กรผ่านการนำเสนอและจัดกิจกรรมให้พนักงานตระหนักถึงค่านิยมของบริษัทฯ อันนำไปสู่วัฒนธรรมและพฤติกรรมในการทำงานร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งในปี 2568 ระดับความผูกพันต่อองค์กรเท่ากับร้อยละ 71
4. **ความหลากหลายในบริษัท (Diversity and Equal Opportunity)** บริษัทฯ มีความหลากหลายทั้งทางด้านเชื้อชาติ เพศ และอายุ ความหลากหลายช่วยให้สามารถตอบสนองความต้องการที่แตกต่างของผู้มีส่วนได้เสีย และลักษณะธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปได้อย่างสร้างสรรค์ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดคุณสมบัติในการสรรหาและการพัฒนาทรัพยากรบุคคลเพื่อเตรียมความพร้อมในการเติบโตในสายอาชีพอย่างเท่าเทียม โดยในปี 2568 กลุ่มบริษัทฯ มีผู้บริหารเพศหญิงอยู่ที่ร้อยละ 32.92

5. **การดูแลพนักงาน (Employee Well-being)** บริษัทฯ มีคณะกรรมการสวัสดิการโดยสรรหาด้วยวิธีเลือกตั้งตัวแทนจากพนักงานเพื่อให้สามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างเท่าเทียม ปัจจุบันมีพนักงานเข้าร่วมเป็นตัวแทนจำนวน 25 คน

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

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

การตั้งเป้าหมายการจัดการพนักงานและแรงงาน

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการพนักงานและแรงงานหรือไม่: มี

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการพนักงานและแรงงาน

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการพนักงานและแรงงาน: มี

การจัดการพนักงานและแรงงาน: การจ้างงาน

การจ้างงานพนักงาน

	2566	2567	2568
พนักงานรวม (คน)	1,104	1,094	1060
พนักงานชาย (คน)	779	773	744
พนักงานหญิง (คน)	325	321	316

การจ้างงานผู้พิการ

	2566	2567	2568
การจ้างงานผู้พิการรวม (คน)	1	1	1
พนักงานผู้พิการรวม (คน)	1	1	1
พนักงานผู้พิการชาย (คน)	1	1	1
พนักงานผู้พิการหญิง (คน)	0	0	0
ลูกจ้างผู้พิการที่ไม่ใช่พนักงานรวม (คน)	N/A	N/A	7
การส่งเงินเข้ากองทุนส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ	N/A	N/A	0

การจัดการพนักงานและแรงงาน: การจ่ายค่าตอบแทน

การจ่ายค่าตอบแทนพนักงาน

	2566	2567	2568
ค่าตอบแทนพนักงานรวม (บาท)	1,292,359,842.92	1,962,744,706.25	2,026,754,770.61
ค่าตอบแทนพนักงานชาย (บาท)	857,977,494.60	1,433,513,911.45	1,479,348,810.19
ค่าตอบแทนพนักงานหญิง (บาท)	434,382,348.32	529,230,794.80	547,405,960.42

การจัดการพนักงานและแรงงาน: การฝึกอบรมและพัฒนาพนักงาน

	2566	2567	2568
จำนวนชั่วโมงอบรมเฉลี่ยของพนักงาน (ชั่วโมง/คน/ปี)	37.61	34.25	38.98
ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรมและพัฒนาพนักงาน (บาท)	9,893,264.16	18,270,006.52	19,768,828.00

การจัดการพนักงานและแรงงาน: ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

	2566	2567	2568
จำนวนเหตุการณ์บาดเจ็บจากการทำงานของพนักงานจนถึงขั้นหยุดงาน (ครั้ง)	4	0	0

การจัดการพนักงานและแรงงาน: ความผูกพันของพนักงานและการรวมกลุ่มของพนักงานภายในองค์กร

ความผูกพันของพนักงาน

	2566	2567	2568
พนักงานที่ลาออกโดยความสมัครใจรวม (คน)	65	50	34
พนักงานชายที่ลาออกโดยความสมัครใจ (คน)	34	28	19
พนักงานหญิงที่ลาออกโดยความสมัครใจ (คน)	31	22	15
สัดส่วนพนักงานที่ลาออกโดยสมัครใจ (%)	5.89	4.61	3.2

	2566	2567	2568
ผลประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร	มี	มี	มี

การรวมกลุ่มของพนักงานภายในองค์กร

การรวมกลุ่มของพนักงานภายในองค์กร: มี

รูปแบบการรวมกลุ่มของพนักงานภายในองค์กร: คณะกรรมการสวัสดิการ

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 2568 มีรายงานจำนวนผู้รับเหมาที่ได้รับบาดเจ็บจากการทำงานถึงขั้นรักษาทางการแพทย์ (Medical Treatment Case) จำนวน 1 ราย

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

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้า

แผนการจัดการลูกค้า

แผนการจัดการลูกค้าของบริษัท: มี

แผนการจัดการลูกค้าที่บริษัทดำเนินการในรอบปีที่ผ่านมา:

- การผลิตและบริการอย่างมีความรับผิดชอบต่อลูกค้า

- การสื่อสารข้อมูลเกี่ยวกับผลกระทบของสินค้าและบริการแก่ลูกค้า/ผู้บริโภค
- การพัฒนาความพึงพอใจและการเสริมสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า
- การรักษาข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้า

บริษัทฯ ดำเนินการบริหารจัดการลูกค้าอย่างเป็นระบบและครบวงจร ครอบคลุมการสำรวจความพึงพอใจ การรับฟังและตอบสนองต่อข้อเสนอแนะของลูกค้าอย่างต่อเนื่อง ควบคู่กับการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการบริหารจัดการข้อมูล และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้าอย่างเหมาะสม ซึ่งมีส่วนช่วยยกระดับคุณภาพการผลิตและการให้บริการ ตลอดจนเสริมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าในระยะยาว

ลิงก์แผนการจัดการลูกค้าของบริษัท : <https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/social/customer-relationship-management>

การตั้งเป้าหมายการจัดการลูกค้า

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการลูกค้าหรือไม่: มี

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการลูกค้า

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการลูกค้า: มี

ข้อมูลเกี่ยวกับชุมชนและสังคม

แผนการจัดการชุมชนและสังคม

แผนการจัดการชุมชนและสังคมของบริษัท: มี

แผนการจัดการชุมชนและสังคมที่บริษัทดำเนินการในรอบปีที่ผ่านมา:

- การจ้างงานและพัฒนาทักษะอาชีพ
- การศึกษา
- ศาสนาและวัฒนธรรม
- ป่าไม้และทรัพยากรธรรมชาติ
- กีฬาและสันทนาการ
- อาชีวอนามัย ความปลอดภัย สุขภาพและคุณภาพชีวิต
- ผู้ด้อยโอกาสและกลุ่มผู้เปราะบาง
- การจัดการน้ำและสุขาภิบาล
- การลดความเหลื่อมล้ำทางสังคม

ความรับผิดชอบต่อสังคมในระดับองค์กร (Corporate CSR)

การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมในระดับองค์กรมีเป้าหมายเพื่อเสริมสร้างภาพลักษณ์ที่ดีขององค์กรในภาพรวม โดยมีทั้งโครงการร่วมกับกลุ่ม ปตท. หรือพันธมิตร และโครงการที่บริษัทฯ ดำเนินการเองทั้งในและนอกพื้นที่ โดยมุ่งเน้นโครงการที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ ภารกิจหลัก และความเชี่ยวชาญขององค์กร

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

1. โครงการจัดการคาร์บอนเครดิตในป่าเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน : บริษัทฯ ขยายโครงการกักเก็บคาร์บอนภาคป่าไม้ร่วมกับมูลนิธิแม่ฟ้าหลวงในพระบรมราชูปถัมภ์ ครอบคลุมพื้นที่ 3,000 ไร่ ภายใต้โครงการจัดการคาร์บอนเครดิตในป่าเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน ปี 2568 ในภาคเหนือ โดยจัดพิธีลงนามสัญญาความร่วมมือเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2568 ที่สำนักงานใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และมีการ Kick-off Project ดำเนินการปลูกป่าโดยกรรมการผู้บริหารและพนักงาน ทั้งจากบริษัทฯ มูลนิธิแม่ฟ้าหลวง และชุมชน เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2568 ณ ป่าชุมชนบ้านเมืองรวง ตำบลแม่กรณ์ อำเภอเมือง จังหวัดเชียงราย



นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินโครงการปลูกป่าตั้งแต่ปี 2566 บนพื้นที่ 230 ไร่ ณ แปลงปลูกป่า จังหวัดเลย ร่วมกับการปลูกไม้พร้อมดูแลบำรุงรักษาป่าอย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลา 10 ปี จนถึงปี 2575 ซึ่งขณะนี้อยู่ในช่วงปีที่ 3 ของระยะการบำรุงรักษา โครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการขอขึ้นทะเบียน TVER (โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย) กับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.)

2. โครงการสร้างฝายชะลอน้ำ : บริษัทฯ ดำเนินโครงการสร้างฝายชะลอน้ำต่อเนื่องเป็นปีที่ 11 จำนวน 10 ฝาย ณ ป่าชุมชนบ้านภูต่วยมะหาด ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง โดยดำเนินโครงการตั้งแต่ปี 2558 จนถึงปัจจุบัน รวม 187 ฝาย เพื่อช่วยชะลอน้ำในช่วงฤดูฝน ป้องกันการกัดเซาะพังทลายของดิน ลดความรุนแรงของกระแสน้ำในลำห้วย เพิ่มความชุ่มชื้นให้กับพื้นที่ป่า และสร้างความหลากหลายทางชีวภาพให้กับพื้นที่





3. **โครงการปลูกป่าบ้านมาบจันทร์** : ในปี 2568 บริษัทฯ ร่วมกับเทศบาลตำบลแกลงและหน่วยงานภาครัฐ ได้แก่ สำนักจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 9 (ชลบุรี) และศูนย์ส่งเสริมวนศาสตร์ชุมชนที่ 6 (ระยอง) จัดกิจกรรม “โครงการปลูกป่าชุมชนมาบจันทร์ ประจำปี 2568” ณ ป่าชุมชนบ้านมาบจันทร์ ตำบลแกลง อำเภอมะเมือง จังหวัดระยอง

GPSC นำพนักงานจิตอาสาร่วมปลูกต้นตะเคียนทอง 200 ต้น บนพื้นที่ป่าชุมชนกว่า 10 ไร่ พร้อมส่งเสริมการปลูกพืชอาหารและสมุนไพร 6 ชนิด ได้แก่ ขมิ้นชัน ขมิ้นขาว กระชายบ้าน โพล กระเทียม และชิงแห้ง รวมกว่า 200 กิโลกรัม เพื่อสร้างความมั่นคงทางอาหารให้แก่ชุมชน โดยประชาชนกว่า 500 คนได้รับประโยชน์จากผลผลิตที่สามารถเก็บเกี่ยวหมุนเวียนได้ตลอดปี บริษัทฯ วางแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่ป่าอย่างต่อเนื่อง โดยดำเนินการตรวจติดตามผลการเจริญเติบโตของต้นไม้เป็นประจำทุกปี พร้อมส่งเสริมการมีส่วนร่วมของชุมชนในการดูแลรักษาพื้นที่ป่า



4. **โครงการส่งเสริมและประเมินผลความหลากหลายทางชีวภาพ** : จากการสำรวจภาพรวมการดำเนินงานโครงการปลูกและดูแลรักษาป่า ประจำปี 2565-2568 ในพื้นที่ Area-based จำนวน 4 แห่ง ได้แก่ ป่าชุมชนบ้านมาบจันทร์, ป่าชุมชนบ้านภูธร-ห้วยมะหาด, ป่าเขาห้วยมะหาด และป่าชุมชนบ้านศรีอนุสรณ์ พบว่าความหลากหลายทางชีวภาพเพิ่มขึ้นจากปีฐาน โดยชนิดพันธุ์พืชเพิ่มขึ้น 14% และชนิดพันธุ์สัตว์เพิ่มขึ้น 100% สำหรับโครงการปลูกป่านอกพื้นที่ในอำเภอบางละมุง และอำเภอนาดูน จังหวัดเลย จำนวน 230 ไร่ ที่เริ่มดำเนินการในปี 2566 พบว่า ในปี 2567 อัตรารอดตายสูงถึง 90% และในปี 2568 อัตรารอดตายอยู่ที่ 87%

5. **โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ** : บริษัทฯ ร่วมกับภาคีเครือข่ายและกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านจังหวัดระยอง จัดโครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2568 ได้ปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำจำนวน 1,753,299 ตัว ลงสู่ทะเล เพื่อเพิ่มจำนวนสัตว์น้ำวัยอ่อน อนุรักษ์อาชีพประมง และส่งเสริมการเรียนรู้วิถีชีวิตคนท้องถื่น โครงการนี้ช่วยสร้างรายได้ให้กับกลุ่มประมง รักษาสิ่งแวดล้อม และสร้างความร่วมมือที่ดีระหว่างภาครัฐ ภาคเอกชน และชุมชน

การเข้าถึงพลังงาน

1. โครงการหม้อไฟฟ้า Light For a Better Life : โครงการ Light for a Better Life เป็นโครงการดูแลช่วยเหลือสังคม ชุมชนโดยใช้ความเชี่ยวชาญและทักษะเฉพาะของบริษัทฯ และพนักงาน เพื่อดูแลระบบไฟฟ้าให้กับชุมชนใน 4 ด้านหลัก คือ ความปลอดภัย (Safety) ความประหยัด (Saving) ความมั่นคงทางพลังงาน (Security) และเศรษฐกิจ-สังคม (Socio-Economic) โดยในปี 2568 ดำเนินการทั้งสิ้น 3 แห่ง ได้แก่

- โรงเรียนมาบยางพร อ.ปลวกแดง จ.ระยอง
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลหนองสะพาน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง
- ศูนย์การเรียนรู้หนองตะพาน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง



2. โครงการติดตั้งโซลาร์เซลล์พลังงานสะอาด : บริษัทฯ ร่วมกับ กลุ่ม ปตท. สนับสนุนวิศวกรและพนักงาน CSR ตรวจสอบ การติดตั้งโซลาร์เซลล์ กำลังการติดตั้งรวม 199.51 kWp ให้กับ วัด 3 แห่ง ได้แก่ วัดสระเกศธรรมหาวิหาร (ภูเขาทอง) กรุงเทพฯ วัดประยูรวงศาวาส กรุงเทพฯ และวัดป่าธรรมธาราภิรมย์ เชียงใหม่ สร้างโอกาสลดค่าใช้จ่ายไฟฟ้าได้มากถึง 1,288,876 บาทต่อปี และลดก๊าซเรือนกระจกได้ 142,013 kgCO₂eq ต่อปี



เปลี่ยนหลอดไฟ
จำนวน 114 หลอด



จำนวนผู้ได้รับประโยชน์
กว่า 500 คน



ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกประมาณ
3,881 kgCO₂eq/ปี



นวัตกรรมที่ยั่งยืน

1. การสนับสนุนเยาวชนไทยสู่เวทีวิทยาศาสตร์นิวเคลียร์ : บริษัทฯ ให้การสนับสนุนเยาวชนไทยระดับมัธยมศึกษาตอนปลายเข้าร่วมการแข่งขัน “วิทยาศาสตร์นิวเคลียร์โอลิมปิกระหว่างประเทศ ครั้งที่ 2” ซึ่งจัดขึ้นระหว่างวันที่ 30 กรกฎาคม – 6 สิงหาคม 2568 ณ เมืองบางี ประเทศมาเลเซีย และศูนย์การประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ กรุงเทพฯ โดยมีผู้เข้าแข่งขันรวม 55 คน จาก 14 ประเทศทั่วโลก ในการแข่งขันครั้งนี้ เยาวชนไทยสามารถคว้ารางวัล 3 เหรียญเงิน



2. การถ่ายทอดความรู้เรื่อง AI และ Cybersecurity :

บริษัทฯ ถ่ายทอดความรู้เรื่องการใช้ประโยชน์จาก AI/ Chatbot และวิธีการรู้ทันกลลวงในโลกไซเบอร์ให้กับชุมชนและกลุ่มประมง จำนวน 352 คน ในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าของ GPSC Group พร้อมทั้งจัดอบรมและสาธิตการใช้ AI แนะนำสายอาชีพแก่นักเรียนโรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม จำนวน 150 คน เพื่อวิเคราะห์ศักยภาพของตนเอง ส่งเสริมทักษะด้านเทคโนโลยี และเปิดโอกาสให้เยาวชนได้เรียนรู้การประยุกต์ใช้ปัญญาประดิษฐ์ (AI) ในการค้นหาความถนัดและวางแผนเส้นทางอาชีพในอนาคต



3. โครงการ PTT Group Rayong Innovator Challenge

2025 : บริษัทฯ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. จังหวัดระยอง และสำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1 (ระยอง) จัดโครงการ “PTT Group Rayong Innovator Challenge 2025” ภายใต้แนวคิด “Ocean Mission : นวัตกรรมเปลี่ยนทะเล” มีเป้าหมายเพื่อเสริมสร้างทักษะ ความคิดสร้างสรรค์ และจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อมแก่เยาวชนไทย โดยเฉพาะในกลุ่มนักเรียนระดับอาชีวศึกษา โดยมีตัวแทนสนใจ 40 คน ได้ชิ้นงานที่เป็นประโยชน์ต่อส่วนรวม 8 ชิ้นงาน ทีมที่ชนะเลิศ ได้แก่ “รถเก็บขยะชายหาด” จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (IRPCT) โดย GPSC นำนวัตกรรมดังกล่าวมาแสดงการใช้ประโยชน์ได้อย่างเป็นจริงในวันเก็บขยะชายหาดสากล ชายหาดแสงจันทร์ จ.ระยอง

การพัฒนาคุณภาพชีวิต

1. **ทุนการศึกษา :** บริษัทฯ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. สนับสนุนเงินบริจาค ด้านการศึกษาแก่โรงเรียนกำเนิดวิทย์ (KVIS) และสถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) ระหว่างปี 2565-2574 เป็นระยะเวลา 10 ปี เพื่อพัฒนาความแข็งแกร่งด้านนวัตกรรมและการวิจัยของประเทศไทย พร้อมทั้งให้ความสำคัญกับทุนการศึกษาสายอาชีพ (ทุน iPEC & MERIT) แก่วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (IRPCT) เพื่อยกระดับวิชาชีพอาชีวศึกษาให้มีคุณภาพและมาตรฐาน มุ่งเน้นการสนับสนุนในกลุ่มปิโตรเคมีและพลังงานเป็นหลัก

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังสนับสนุนงบประมาณด้านการศึกษาในพื้นที่ (ทุนการศึกษาระดับปริญญาตรี ปีที่ 18) โดยเน้นโครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี รวมถึงทุนการศึกษาสำหรับชุมชนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า



2. **การพัฒนาอาชีพวิสาหกิจชุมชน :** บริษัทฯ เป็นพี่เลี้ยงให้กับชุมชนบ้านไผ่ (วิสาหกิจธนาคารขยะอ้อมทรัพย์บ้านไผ่) ตำบลหนองตะพาน อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง ซึ่งตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรรอบพื้นที่โรงงาน RDF โดยริเริ่มส่งเสริมและพัฒนากระบวนการบริหารจัดการขยะอย่างครบวงจรมาตั้งแต่ปี 2561 จนถึงปัจจุบัน ในปี 2568 บริษัทฯ สนับสนุนเครื่องจักรสำหรับแปรรูปขยะพลาสติกให้แก่ชุมชน โดยมีเป้าหมายเพื่อช่วยลดปริมาณขยะพลาสติกที่ไม่สามารถนำกลับมารีไซเคิลได้ และส่งเสริมการอัพไซเคิล (Upcycling) เป็นผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าเพิ่ม สามารถนำไปจำหน่ายเพื่อสร้างรายได้ให้กับชุมชนอย่างยั่งยืน

จากการสนับสนุนดังกล่าว ชุมชนจึงมีส่วนร่วมในการสร้างคุณค่าร่วม (Creating Shared Value) โดยนำวัสดุที่ได้จากการอัพไซเคิลมาสร้างสรรค์เป็นชิ้นส่วนของของขวัญปีใหม่ ประจำปี 2569 เพื่อมอบให้แก่ GPSC โดยไม่คิดค่าตอบแทน ซึ่งสะท้อนถึงความร่วมมืออันดีระหว่างองค์กรและชุมชนในการขับเคลื่อนสังคมสู่ความยั่งยืน



นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังส่งเสริมอาชีพชุมชนโดยการปรับปรุงดีไซน์กระเป๋าผ้าของวิสาหกิจชุมชนก้าวหน้า จังหวัดระยอง ให้มีดีไซน์ทันสมัยสไตล์เกาหลี-ญี่ปุ่น พร้อมต่อยอดพัฒนาวิสาหกิจให้มีมาตรฐาน สามารถช่วยสร้างงานสร้างรายได้เพิ่มให้กับกลุ่มเปราะบาง



3. **การช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัย :** ในปี 2568 ประเทศไทยเผชิญสถานการณ์อุทกภัยรุนแรงใน 2 ช่วงเวลาหลัก คือ ช่วงกลางปี (ก.ค.-ก.ย. 2568) และช่วงปลายปี (พ.ย.-ธ.ค. 2568) ส่งผลให้เกิดน้ำท่วมขังในหลายจังหวัด บ้านเรือนประชาชนได้รับความเสียหายอย่างหนัก นอกจากนี้ ยังมีเหตุการณ์แผ่นดินไหวในพื้นที่กรุงเทพมหานครเมื่อวันที่ 28 มี.ค. 2568 ผู้บริหารและพนักงานได้ร่วมกันบรรจุงูยั้งชีพ น้ำดื่ม ยารักษาโรค และสิ่งของจำเป็นต่าง ๆ เพื่อส่งต่อความช่วยเหลือไปยังพื้นที่ได้รับผลกระทบ

สำหรับเหตุการณ์มหาอุทกภัยในพื้นที่ภาคใต้จังหวัดสงขลา บริษัทฯ ได้จัดหาและส่งมอบน้ำมันดีเซลสำหรับใช้กับเครื่องปั่นไฟสำรองเพื่อดูแลผู้ประสบอุทกภัยในศูนย์พักพิงชั่วคราว พร้อมกับส่งพนักงานจิตอาสา GPSC เข้าร่วมกับคณะนักศึกษาสถาบันการอาชีวศึกษาภาคตะวันออก ลงพื้นที่ตรวจสอบระบบไฟฟ้าบ้านเรือน ช่อมแซมเครื่องใช้ไฟฟ้าที่ชำรุดและยานยนต์ที่ได้รับความเสียหายจากน้ำท่วม พร้อมให้คำแนะนำการใช้งานอย่างถูกวิธีเพื่อป้องกันอันตรายจากกระแสไฟฟ้าหลังน้ำลด



ชุมชนสัมพันธ์ (Community Relations)

การดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ นอกจากที่ได้ดำเนินกิจกรรมร่วมกับกลุ่ม ปตท. ระยอง และสมาคมเพื่อนชุมชนแล้ว ยังมีกิจกรรมที่บริษัทฯ ดำเนินการเอง เพื่อสื่อสารสร้างความเข้าใจและรักษาความสัมพันธ์อันดีร่วมกับชุมชนในพื้นที่ดำเนินการ โดยกิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์ส่วนใหญ่เกิดจากการมีส่วนร่วมกับภาคประชาชน ซึ่งถือว่าเป็นกุญแจสำคัญของกิจกรรม CSR และกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ทั้งหมด

ตลอดระยะเวลาการดำเนินธุรกิจ บริษัทฯ ได้เพิ่มความเชื่อมั่นโดยให้ภาคประชาชนและหน่วยงานภาครัฐเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อความโปร่งใสและตรวจสอบได้ และเพื่อนำข้อเสนอต่าง ๆ ไปปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานให้ดียิ่งขึ้น

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีกรลงพื้นที่เพื่อพบปะเยี่ยมเยียนชุมชนที่อยู่บริเวณโดยรอบของบริษัทฯ ในรูปแบบกิจกรรมสานเสวนา ภายใต้ชื่อโครงการ “เคียงบ่า เคียงไหล่” เพื่อรักษาความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน รวมทั้งสรุปผลการดำเนินงานด้าน CSR ให้ชุมชนทราบอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ดำเนินโครงการสานเสวนากับชุมชนในพื้นที่ไม่น้อยกว่า 10 ชุมชนต่อปี

กิจกรรมร่วมกับกลุ่ม ปตท. ระยอง

บริษัทฯ ได้ดำเนินกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม ร่วมกับกลุ่ม ปตท. จังหวัดระยอง เพื่อสร้างคุณค่าต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และชุมชน โดยมุ่งเน้นการพัฒนาอย่างยั่งยืนตามแนวทาง ESG (Environment, Social, Governance) โดยแบ่งเป็นแต่ละด้านดังนี้

1. ด้านการศึกษา กลุ่ม ปตท. ระยอง มอบทุนการศึกษารวมกว่า 11,572 ทุน ให้แก่นักเรียนในพื้นที่ระยอง ครอบคลุมทุนเรียนดี ทุนสร้างโอกาส และทุนโครงการโรงเรียน เพื่อสนับสนุนเยาวชนที่มีผลการเรียนดีแต่ขาดแคลนทุนทรัพย์



2. ด้านสุขภาพและคุณภาพชีวิต กลุ่ม ปตท. ระยอง ปรับปรุงอาคารผู้ป่วยนอก ชั้น 1 โดยเฉพาะแผนกศัลยกรรมกระดูกและข้อ (Orthopedic) และคลินิกเบาหวาน ช่วยเพิ่มมาตรฐานการรักษาเฉพาะทางและส่งเสริมศักยภาพโรงพยาบาลให้มีพื้นที่รองรับผู้ป่วยมากขึ้น ลดความแออัด อีกทั้งได้สนับสนุนการจัดกีฬาฟุตบอลประเพณีมาตาฟุตบอลและฟุตบอลเยาวชน ซึ่งถ้วยพระราชทาน โดยมีจุดประสงค์ เพื่อพัฒนาทักษะด้านกีฬาและใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์

3. ด้านสานสัมพันธ์ กลุ่ม ปตท. ระยอง สนับสนุนและเข้าร่วมในกิจกรรมวัฒนธรรมและประเพณีที่สำคัญของชุมชนในพื้นที่ เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์และสร้างความภาคภูมิใจในท้องถิ่น ก่อเกิดความสัมพันธ์อันดีระหว่างองค์กรกับชุมชน



กิจกรรมร่วมกับสมาคมเพื่อนชุมชน

บริษัทฯ ร่วมกับสมาคมเพื่อนชุมชน ที่มีความตั้งใจและจริงจังในการดูแลพัฒนาอุตสาหกรรมให้เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม มุ่งมั่นแก้ปัญหา
ร่วมกัน ด้วยการถ่ายทอดความรู้ แบ่งปันประสบการณ์ โดยแบ่งเป็นแต่ละด้านดังนี้



1. **ด้านสุขภาพ** ร่วมจัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ จำนวน 12 ครั้ง ในพื้นที่จังหวัดระยอง โดยมีผู้เข้ามาใช้บริการกว่า 1,664 คน ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเป็นเจ้าภาพ 2 พื้นที่ สาธารณะประโยชน์ ได้แก่ วัดประชุมมิตร ตำบลบ้านฉาง และวัดหนองแปน เทศบาลนครมาตาพุด เป้าหมายเพื่อให้ประชาชนได้รับการตรวจสุขภาพเชิงป้องกันและให้คำปรึกษาด้านสุขภาพ เพื่อลดค่าใช้จ่ายและลดอัตราการเจ็บป่วยร้ายแรงให้แก่ชุมชน



2. **ด้านการศึกษา** สนับสนุนทุนการศึกษา ต่อเนื่องระดับปริญญาตรีและระดับประกาศนียบัตรวิชาชีพ (ปวช) อีกทั้งยังร่วมสนับสนุนทุนการศึกษาด้านสาธารณสุข คณะพยาบาล คณะสหเวชศาสตร์ สาขากายภาพบำบัด เพื่อเติมเต็มบุคลากรทางด้านสาธารณสุขให้กับจังหวัดระยอง

3. **ด้านสังคม** ส่งเสริมและสนับสนุนการพัฒนาวิสาหกิจชุมชนในจังหวัดระยอง ให้มีความแข็งแกร่งของการผลิตที่ได้มาตรฐานและปลอดภัย อบรมความรู้ด้านการตลาด และการพัฒนาผลิตภัณฑ์ เพื่อสร้างงาน สร้างอาชีพ สร้างรายได้ เพิ่มคุณภาพผลิตภัณฑ์เข้าถึงตลาดมากขึ้น และสามารถพึ่งพาตนเองได้



กิจกรรมการสร้างการมีส่วนร่วม

บริษัทฯ เข้าร่วมดำเนินงานในเรื่องธรรมาภิบาลและการมีส่วนร่วม เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อสังคม ผ่านช่องทางและคณะกรรมการชุดหลัก ได้แก่ คณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม (ไตรภาคี) คณะทำงานติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม คณะทำงานตรวจเยี่ยมโรงงานอุตสาหกรรมกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด (โครงการธงขาว-ดาวเขียว) คณะกรรมการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานตามมาตรการติดตาม ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงงาน (EIA Monitoring) ในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด การตรวจประเมิน Eco Factory และ Green Industry



ลิงก์แผนการจัดการชุมชนและสังคมของบริษัท : <https://www.gpscgroup.com/th/sustainability/social/corporate-social-responsibility>

การตั้งเป้าหมายการจัดการชุมชนและสังคม

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการชุมชนและสังคมหรือไม่: มี

รายละเอียดการตั้งเป้าหมายการจัดการชุมชนและสังคม

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ปีฐาน	ปีเป้าหมาย
• บำบัดและรักษาธรรมชาติ	โครงการและกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไม่น้อยกว่า 1,000 ตัน คาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี	2568	2568-2570
• การจ้างงานและพัฒนาทักษะอาชีพ	โครงการความรับผิดชอบต่อสังคม ส่งเสริมอาชีพ สร้างรายได้ ให้กับชุมชนไม่น้อยกว่า 3 ล้านบาทต่อปี	2568	2568-2570
• อื่นๆ : -	การประเมินผลตอบแทนทางสังคมจากการลงทุน (SROI) ในกิจกรรม 4 ด้านหลัก โดยมีค่า SROI ≥ 1.50	2568	2568-2570
• อื่นๆ : -	ความพึงพอใจของชุมชนโดยรวมไม่ต่ำกว่าระดับร้อยละ 80	2568	2568-2570

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการชุมชนและสังคม

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการชุมชนและสังคม: มี

ผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและการอยู่ร่วมกันกับชุมชนอย่างยั่งยืน ปี 2568 (ข้อมูล ณ ตุลาคม 2568) จะเห็นได้ว่าบริษัทฯ ยังสามารถรักษาระดับผลการดำเนินงานด้านความ

รับผิดชอบต่อสังคมให้เป็นไปตามเป้าหมายเพื่อให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ขององค์กรที่จะก้าวไปสู่การเป็นองค์กรชั้นนำด้านนวัตกรรมที่ยั่งยืนในธุรกิจไฟฟ้าทั้งในระดับภูมิภาคและระดับสากลสามารถสรุปเป็นตัวชี้วัดที่มีนัยสำคัญ โดยจัดกลุ่มออกมาเป็น 3 ด้าน ได้ดังนี้

ด้านสิ่งแวดล้อม

ตัวชี้วัดสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม คือ ปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการส่งเสริมเป้าหมายองค์กรในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ หรือ Net Zero Emissions กิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคมที่สามารถช่วยลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกได้ในปี 2568 ได้แก่

- โครงการ Light for a Better Life ลดก๊าซเรือนกระจก 319.31 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี
- โครงการ Zero Waste Village (ชุมชนบ้านไผ่จังหวัดระยอง) และโครงการรับซื้อขยะค่าความร้อนสูง 11.85 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี
- โครงการปลูกป่า 3,230 ไร่ ร่วมกับกรมป่าไม้และมูลนิธิแม่ฟ้าหลวง ลดก๊าซเรือนกระจก 1,096.7 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี

รวมการลดก๊าซเรือนกระจกทั้งสิ้น 1,427.86 tCO₂eq ต่อปี

ด้านเศรษฐกิจ

ตัวชี้วัดที่สำคัญของด้านเศรษฐกิจส่วนใหญ่มาจากโครงการที่สามารถสร้างรายได้ ลดรายจ่ายให้กับชุมชนอย่างยั่งยืน ได้แก่

- รายได้จากการส่งเสริมและสนับสนุนวิสาหกิจชุมชน 2,073,834 บาทต่อปี
- รายได้จากโครงการ Light for a Better Life หมอไฟฟ้าจ้างงานนักศึกษาอาชีวฯ 80,000 บาทต่อปี

- รายได้จากการสนับสนุนการใช้สินค้า/ขนม/บริการ ของชุมชน ในกิจกรรมต่าง ๆ ของบริษัทฯ 476,732 บาทต่อปี

- ค่าใช้จ่ายลดลงจากโครงการ Light for a Better Life ที่ยังมีการ Monitoring 3,309,461 บาทต่อปี

รวมรายได้และการลดค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น 5,940,027 บาทต่อปี

ด้านสังคม ชุมชน และการมีส่วนร่วมของพนักงาน

ตัวชี้วัดทางด้านสังคม ชุมชน และการมีส่วนร่วมของพนักงานที่บ่งชี้ถึงการทำงานความรับผิดชอบต่อสังคมที่ครอบคลุมทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย มีรายละเอียดดังนี้

- ผลตอบแทนทางสังคมจากการลงทุน (SROI) จากโครงการความรับผิดชอบต่อสังคมภายใต้กรอบกลยุทธ์ทั้ง 4 ด้าน อยู่ในช่วง 1.53 - 11.06
- ผลการสำรวจความพึงพอใจของชุมชนโดยรวม 88.72%
- จำนวนพนักงานจิตอาสาและจำนวนชั่วโมงที่พนักงานจิตอาสาเข้าร่วมกิจกรรม CSR จำนวน 369 คน / 1,573 ชั่วโมง

ผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ ในปี 2568 แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของ GPSC ในการขับเคลื่อนธุรกิจไปพร้อมกับการสร้างคุณค่าร่วมให้กับชุมชนและสังคม ภายใต้แนวคิด “Decarbonization for Sustainable Future” โดยสามารถบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ทุกด้าน สะท้อนถึงการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคม และยั่งยืน เพื่อความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชนและสังคมในระยะยาว

● ด้านสิ่งแวดล้อม

ลดการปล่อย
ก๊าซเรือนกระจก

1,427.86
tCO₂eq



จากโครงการ : Light for a Better Life / Zero Waste Village / โครงการรับซื้อขยะจากชุมชน / ค่าเป้าหมายการโครงการปลูกป่า 3,230 ไร่

● ด้านการมีส่วนร่วมของพนักงาน

พนักงานจิตอาสา

369 คน



ชั่วโมงจิตอาสา
1,573 ชั่วโมง

● ด้านเศรษฐกิจ

สร้างมูลค่าเพิ่มทางเศรษฐกิจ
ให้ชุมชน ชุมชนมีรายได้

เพิ่มขึ้น
2,630,566
บาท/ปี

จากโครงการ : วิสาหกิจบ้านไผ่ / วิสาหกิจบ้านเปือย / วิสาหกิจชุมชนพัฒนาเกษตร / หมอไฟฟ้าจากอาชีว

ชุมชนมีค่าใช้จ่าย ลดลง

3,309,461
บาท/ปี



จากโครงการ : Light for a Better Life 8-8U

ชุมชนเข้าถึงพลังงานหมุนเวียน

เพิ่มขึ้น **199.65** kWp/ปี



จากโครงการ : Light for a Better Life

● การประเมินผลลัพธ์

ผลตอบแทนทางสังคม
จากการลงทุน

SROI
Social Return
on Investment



1.53 - 11.06

จากโครงการความรับผิดชอบต่อสังคมภายใต้กรอบกลยุทธ์ทั้ง 4 ด้าน

ผลสำรวจความพึงพอใจ



88.72 %

ผลสำรวจความพึงพอใจของชุมชน
เฉลี่ยรวมรอบพื้นที่ของทุกโรงไฟฟ้า GPSC Group

ข้อมูลเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องกับละเมิดกฎหมายหรือข้อบังคับด้านสังคมและสิทธิมนุษยชน

จำนวนกรณีและเหตุการณ์ที่ละเมิดกฎหมายหรือข้อบังคับด้านสังคมและสิทธิมนุษยชนอย่างมีนัยสำคัญ

	2566	2567	2568
จำนวนกรณีหรือเหตุการณ์ที่ละเมิดกฎหมายหรือข้อบังคับด้านสังคมและสิทธิมนุษยชนอย่างมีนัยสำคัญรวมกรณี	0	0	0
จำนวนกรณีหรือเหตุการณ์ที่ทำให้เกิดข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญ (กรณี)	0	0	0
จำนวนเหตุการณ์หรือข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิผู้บริโภค (กรณี)	0	0	0
จำนวนเหตุการณ์หรือข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิลูกค้า (กรณี)	0	0	0
จำนวนกรณีหรือเหตุการณ์ที่ทำให้เกิดข้อพิพาทด้านชุมชน/สังคม (กรณี)	0	0	0
จำนวนกรณีหรือเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยของไซเบอร์หรือข้อมูลลูกค้ารั่วไหล (กรณี)	0	0	0
จำนวนกรณีหรือเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน (กรณี)	0	0	0



4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

4.1 วิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะทางการเงินการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญในรูปตัวเลข และการดำเนินงานโดยสรุปทั้งนี้บันทึกและที่มีการปรับปรุง อาจมีปัจจัยหลายเหตุประกอบงบการเงิน และข้อมูลที่น่าเสนอไว้ในเอกสารนี้

ภาพรวมของการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

ปี 2568 บริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 6,399 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,337 ล้านบาท หรือร้อยละ 58 จากปี 2567 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 4,062 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจาก

- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า** จำนวน 1,579 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 1,086 ล้านบาท หรือร้อยละ 220 สาเหตุหลักเนื่องจาก โรงไฟฟ้า **XPCL** ผลประกอบการดีขึ้นจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นจากสาธารณรัฐประชาชนจีนและปรากฏการณ์ลานีญา ประกอบกับในไตรมาสที่ 3 ปี 2567 มีการหยุดเดินเครื่องจำนวน 17 วัน ขณะที่ในปี 2568 เดินเครื่องตามปกติตลอดทั้งปี ประกอบกับ **RPCL** มีการรับรื้อกำไรทางบัญชี จำนวน 515 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนในสัดส่วนร้อยละ 9.375 ส่งผลให้มีการเปลี่ยนสถานะจากเงินลงทุนในตราสารทุนเป็นบริษัทร่วมฯ โดยมีมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนสูงกว่าราคาเข้าซื้อตามสัดส่วนดังกล่าว **AEPL** ผลประกอบการดีขึ้น ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น และมีการรับรื้อรายได้ทางภาษีในไตรมาสที่ 2 ปี 2568 ซึ่งรับรู้เป็นขาดทุนในปี 2564 จากการไถ่ถอนตราสารหนี้ก่อนกำหนดในปี 2564 ขณะที่ **CFXD** ผลประกอบการปรับตัวลดลง เนื่องจากภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 มีกักหน้บางส่วนอยู่ระหว่างการซ่อมบำรุง ส่งผลให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าและรายได้ต่ำกว่าระดับปกติ ขณะที่มีการรับรื้อค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ต้นทุนทางการเงิน และค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ **TSR** ผลประกอบการลดลง เนื่องจากไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของ **TSR** ตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2568 หลังจากได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement : SPA) ของ **TSR** กับบริษัทคู่ค้าเรียบร้อยแล้ว **NUOVO+** มีผลประกอบการลดลง สาเหตุหลักมาจากการพิจารณาปรับลดมูลค่าสินทรัพย์บางส่วนตามแผนงาน เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ของบริษัท

- **ต้นทุนทางการเงิน** จำนวน 5,120 ล้านบาท ลดลง 765 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 จากการชำระคืนเงินกู้บางส่วน และจ่ายคืนเงินกู้ก่อนกำหนด ประกอบกับอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** จำนวน 1,970 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 512 ล้านบาท หรือร้อยละ 35 สาเหตุหลักมาจากงวด 12 เดือน ปี 2568 มีการรับรู้กำไรจากการขายหุ้นร้อยละ 3.03 ใน **AEPL** จำนวน 788 ล้านบาท และการบันทึกกลับรายการประมาณการหนี้สินเป็นรายได้เนื่องจากสิ้นสุดข้อพิพาทกับ กฟผ. เรื่องความเห็นที่แตกต่างกันในวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จำนวน 222 ล้านบาท หักลบกับการปรับปรุงมูลค่าสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานขณะที่ในงวด 12 เดือน ปี 2567 มีการรับรู้รายได้จากเงินชดเชยค่าความเสียหายจากบริษัทประกันภัยกรณีโรงไฟฟ้า **GEN Phase 5** หยุดเดินเครื่องนอกแผนงานในปี 2564 จำนวน 431 ล้านบาท ประกอบกับการบันทึกการปรับมูลค่าเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าของ บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีและเพื่อให้สอดคล้องกับกระแสเงินสดในอนาคตจำนวน 172 ล้านบาท
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย** จำนวน 9,397 ล้านบาท ลดลง 349 ล้านบาทหรือร้อยละ 4 สาเหตุหลักมาจากการลดลงตามการตัดค่าเสื่อมสอดคล้องกับอายุโรงไฟฟ้าและสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าที่ครบอายุ
- **ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ** จำนวน 56 ล้านบาท ขณะที่ งวด 12 เดือน ปี 2567 ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 258 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากในปี 2568 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการขายหุ้นร้อยละ 3.03 ใน **AEPL** ประกอบกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงจาก การบันทึกแปลงมูลค่าเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐที่บริษัท **GRSCTW** กู้ผ่านบริษัท **GPSCTC** เพื่อรองรับการลงทุนในโครงการ **CFXD** โดยสิ้นงวด 12 เดือนปี 2568 ค่าเงินดอลลาร์ได้ทวี้นใหม่แข็งค่าขึ้น เมื่อเทียบกับงวด 12 เดือน ปี 2567 ที่ค่าเงินดอลลาร์ได้ทวี้นใหม่อ่อนค่า

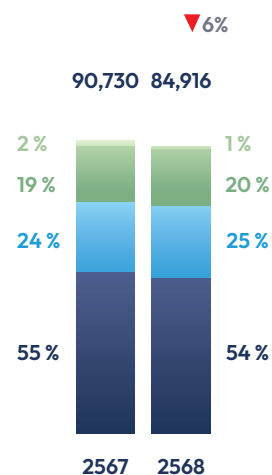
- **กำไรขั้นต้น** จำนวน 20,960 ล้านบาทลดลง 24 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรขั้นต้นแปร (Contribution Margin) ของ **โรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP)** จาก โรงไฟฟ้า ศรีราชา ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลงเนื่องจากจ่ายไฟฟ้าครบตามชั่วโมงที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนพฤษภาคม 2568 และ โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ สาเหตุหลักเนื่องจากขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินเนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่า ขณะที่กำไรขั้นต้นแปรเพิ่มขึ้นจาก โรงไฟฟ้า เกิดไค-วัน มีค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) เพิ่มขึ้นเนื่องจากบริษัทมีการบริหารจัดการถ่านหินอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างรายได้ค่าถ่านหินที่สามารถเรียกเก็บจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และต้นทุนราคาค่าถ่านหินเฉลี่ยทางบัญชีลดลง โรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี สาเหตุหลักมาจากค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) เพิ่มขึ้นจากการเรียกรับไฟฟ้าจาก กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับกำไรขั้นต้นแปรของ **โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)** ลดลง สาเหตุหลักปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลงเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ของโรงไฟฟ้า GSPP3 หมดอายุในเดือนสิงหาคม 2567 และเดือนมีนาคม 2568 และ GSPP11 Phase1 หมดอายุในเดือนตุลาคม 2568 ตามลำดับ ขณะที่

ค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) เพิ่มขึ้นจากการปรับลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งช่วยชดเชยผลกระทบจากการปรับลดค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ขณะที่ **ค่าใช้จ่ายคงที่ปรับตัวลดลง** สาเหตุหลักมาจากค่าเบี้ยประกันภัยโรงไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการบริหารความเสี่ยงและมาตรการความปลอดภัยที่มีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ไม่มีเหตุการณ์กระทบการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วงที่ผ่านมา และส่งผลให้ค่าเบี้ยประกันภัยของโรงไฟฟ้าลดลงในปี 2568

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้** จำนวน 603 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 303 ล้านบาท หรือร้อยละ 101 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เกิดจากการกำไรจากการขายหุ้นร้อยละ 3.03 ในบริษัท AEPL จำนวน 220 ล้านบาท ประกอบกับงวด 12 เดือน ปี 2567 มีการปรับปรุงค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของปี 2566 จากการใช้ประโยชน์ของผลขาดทุนสะสมทางภาษีและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ส่งผลให้ภาพรวมรายการภาษีเงินได้ปี 2567 น้อยกว่าปี 2568
- **ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร** จำนวน 2,327 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 156 ล้านบาทหรือร้อยละ 7 จากสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานและค่าที่ปรึกษาพัฒนาธุรกิจ

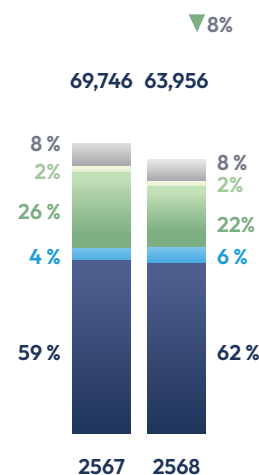
ผลการดำเนินงานภาพรวมของบริษัท : เปรียบเทียบปี 2568 กับปี 2567

รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



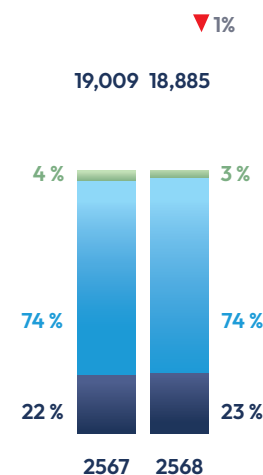
- น้ำอุตสาหกรรม ไนโตรเจน น้ำเย็น และอื่นๆ
- ไอน้ำ
- ไฟฟ้า+รายได้จากสัญญาเช่า การเงิน (IPP)
- ไฟฟ้า (SPP+VSP)

ต้นทุนขายสินค้า และให้บริการ (ล้านบาท, %)



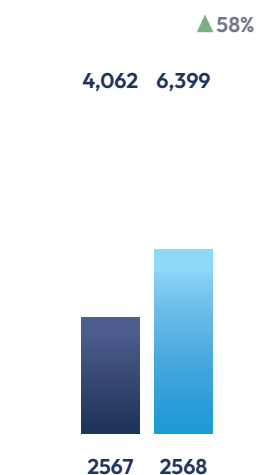
- ค่าบำรุงรักษา
- ต้นทุนอื่นๆ
- ถ่านหิน
- ก๊าซธรรมชาติ (IPP)
- ก๊าซธรรมชาติ (SPP)

EBITDA (ล้านบาท, %)



- VSP
- SPP
- IPP

กำไรสุทธิ (ล้านบาท, %)



ตารางที่ 1 : ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย : ล้านบาท

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
รายได้จากการดำเนินงาน	90,730	84,916	(6%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(69,746)	(63,956)	(8%)
กำไรขั้นต้น	20,984	20,960	-
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(2,171)	(2,327)	7%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	196	252	28%
EBITDA	19,009	18,885	(1%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(9,746)	(9,397)	(4%)
EBIT	9,263	9,488	2%
ต้นทุนทางการเงิน	(5,885)	(5,120)	(13%)
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	1,458	1,970	35%
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	493	1,579	220%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(300)	(603)	101%
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	5,028	7,314	45%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ-สุทธิ	(258)	(56)	(78%)
กำไรสุทธิ	4,770	7,258	52%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(708)	(859)	21%
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	4,062	6,399	58%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	23%	25%	2%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4%	8%	4%

รายได้ของโรงไฟฟ้าแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 2 : รายได้แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

รายได้ของโรงไฟฟ้า	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)			
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	6,019	5,807	(4%)
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	15,837	15,097	(5%)
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	8	13	63%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	21,864	20,917	(4%)
รายได้จากสัญญาเช่าทางกริด	278	58	(79%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	9	-	(100%)
รวมรายได้ของ IPP	22,151	20,975	(5%)
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)			
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	48,911	44,870	(8%)
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	16,943	16,700	(1%)
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	917	808	(12%)
รวมรายได้ของ SPP	66,771	62,379	(7%)
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ			
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,158	1,165	1%
รายได้ขายน้ำเย็น	169	172	2%
รายได้อื่นๆ	481	225	(53%)
รวมรายได้ของ VSPP	1,808	1,562	(14%)
รวมรายได้ของโรงไฟฟ้า (IPP + SPP + VSPP)	90,730	84,916	(6%)

เปรียบเทียบปี 2568 กับปี 2567

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

มีจำนวน 20,975 ล้านบาท ลดลง 1,176 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากปี 2567 โดยสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโรงไฟฟ้า **เก็คโค-วัน** ลดลง 1,626 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลงตามราคากำหนดที่ปรับตัวลดลง **โรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 522 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าความพร้อมจ่ายลดลงเนื่องจากจ่ายไฟฟ้าครบตามชั่วโมงที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนพฤษภาคม 2568 **โรงไฟฟ้าโกลว์ไฮฟิ** เพิ่มขึ้น 1,022 ล้านบาท จากค่า Energy Payment ที่เพิ่มขึ้นตามการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. โดยปี 2568 มีการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. จำนวน 71 วัน ขณะที่ปี 2567 มีการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. จำนวน 22 วัน **โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ** ลดลง 51 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลของการแปลงค่างบการเงินเนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้น

ต้นทุนของโรงไฟฟ้าแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 3 : ต้นทุนแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

ต้นทุนของโรงไฟฟ้า	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)			
ก๊าซธรรมชาติ	2,993	3,769	26%
ถ่านหิน	13,205	11,403	(14%)
อื่นๆ	355	339	(4%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	16,553	15,512	(6%)
ค่าบำรุงรักษา	238	178	(25%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	947	733	(23%)
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	17,738	16,423	(7%)
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)			
ก๊าซธรรมชาติ	40,897	39,316	(4%)
ถ่านหิน	4,664	2,371	(49%)
วัตถุดิบอื่นๆ	1,695	1,442	(15%)

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

มีจำนวน 62,379 ล้านบาท ลดลง 4,392 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากปี 2567 เนื่องจาก 1) ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลงเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ GSPP3 และ GSPP11 Phase1 กับ กฟผ. หมดอายุ 2) ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงจากค่า FT ที่ปรับตัวลดลง และราคาขายเฉลี่ยไฮดรอลิกลดลงเนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติลดลงตามโครงสร้างราคาในการส่งผ่านต้นทุนไปยังราคาขาย (Passthrough Structure)

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

มีจำนวน 1,562 ล้านบาท ลดลง 246 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 สาเหตุหลักจากรายได้อื่น ๆ ลดลงเนื่องจากรายได้การออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) ลดลงตามงวดงานของสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง

ต้นทุนของโรงไฟฟ้า	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
ต้นทุนวัตถุดิบ	47,256	43,129	(9%)
ค่าบำรุงรักษา	1,350	1,299	(4%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	2,606	2,475	(5%)
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	51,212	46,902	(8%)
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ			
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่นๆ	591	363	(39%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	591	363	(39%)
ค่าบำรุงรักษา	124	94	(24%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	82	173	111%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	796	631	(21%)
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (IPP + SPP + VSPP)	69,746	63,956	(8%)

เปรียบเทียบปี 2568 กับปี 2567

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปี 2568 มีจำนวน 16,423 ล้านบาท ลดลง 1,315 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากสาเหตุหลัก ดังนี้ 1) ต้นทุนค่าถ่านหินลดลง 1,802 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากราคาถ่านหินเฉลี่ยปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 31 จากปี 2567 2) ค่าบำรุงรักษาและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ลดลง 274 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าเบี้ยประกันภัยโรงไฟฟ้าลดลง จากการบริหารจัดการความเสี่ยงและดำเนินมาตรการด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง ส่งผลให้ไม่มีเหตุการณ์ที่กระทบต่อการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วงที่ผ่านมา และเป็นผลให้ค่าเบี้ยประกันภัยของโรงไฟฟ้าลดลงในปี 2568 ขณะที่ 3) ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 776 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพีที่เพิ่มขึ้นตามการดำเนินการผลิตตามการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ.

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปี 2568 มีจำนวน 46,902 ล้านบาท ลดลง 4,310 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากสาเหตุหลักเนื่องจาก 1) ต้นทุนค่าถ่านหินลดลง 2,293 ล้านบาท ตามปริมาณการใช้ถ่านหินที่ลดลงสาเหตุหลักเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ GSPP3 กับ กฟผ. หมดอายุ ประกอบกับราคาถ่านหินที่ลดลงตามราคาตลาดโลก 2) ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติลดลง 1,581 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ประกอบกับปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงตามความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้า 3) ค่าบำรุงรักษาและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ลดลง 182 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากค่าเบี้ยประกันภัยโรงไฟฟ้าลดลง จากการบริหารจัดการความเสี่ยงและดำเนินมาตรการด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง ส่งผลให้ไม่มีเหตุการณ์ที่กระทบต่อการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วงที่ผ่านมา ซึ่งส่งผลให้ค่าเบี้ยประกันภัยของโรงไฟฟ้าลดลงในปี 2568

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

ปี 2568 มีจำนวน 631 ล้านบาท ลดลง 165 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 สาเหตุหลักจากการปรับปรุงต้นทุนสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) ให้สอดคล้องกับความสำเร็จของงานในแต่ละช่วงเวลา

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

ตารางที่ 4 : กำไรขั้นต้นแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

วประกอบการ	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)			
กำไรขั้นต้น	4,413	4,552	3%
อัตรากำไรขั้นต้น	20%	22%	2%
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)			
กำไรขั้นต้น	15,559	15,477	(1%)
อัตรากำไรขั้นต้น	23%	25%	2%
โรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ			
กำไรขั้นต้น	1,012	931	(8%)
อัตรากำไรขั้นต้น	56%	60%	4%

เปรียบเทียบกับ 2568 กับปี 2567

กำไรขั้นต้นของผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปี 2568 มีจำนวน 4,552 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 139 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จาก ปี 2567 สาเหตุหลักเนื่องจากค่าใช้จ่ายคงที่ปรับตัวลดลง สาเหตุหลักเนื่องจากในปี 2567 บริษัท มีการจ่ายเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไข เมื่อได้รับค่าสินไหมทดแทนครบตามที่ตกลงกับบริษัทรับประกันภัยกรณีโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานในปี 2564 ขณะที่กำไรขั้นต้น (Contribution Margin) ลดลง โรงไฟฟ้าศรีราชา ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลงเนื่องจากจ่ายไฟฟ้าครบตามชั่วโมงที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนพฤษภาคม 2568 และโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ สาเหตุหลักเนื่องจากขาดทุนจากการแปลค่างบการเงินเนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่า หักลบบางส่วนกับกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าเกิดไคว้น มีค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) เพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัทมีการบริหารจัดการถ่านหินอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างรายได้ค่าถ่านหินที่สามารถเรียกเก็บจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และต้นทุนราคาค่าถ่านหินเฉลี่ยทางบัญชีลดลง โรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี สาเหตุหลักมาจากค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) เพิ่มขึ้น จากการเรียกปรับไฟฟ้าจาก กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปี 2568 มีจำนวน 15,477 ล้านบาท ลดลง 82 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จาก ปี 2567 สาเหตุหลักเนื่องจาก กำไรขั้นต้น (Contribution Margin) ลดลง สาเหตุหลักปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลงเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า GSPP3 และ GSPP11 Phase1 กับ กฟผ. หมดยุค ขณะที่ค่าเชื้อเพลิงส่วนต่าง (Energy margin) เพิ่มขึ้น จากการปรับลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งช่วยลดผลกระทบจากการปรับลดค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ขณะที่ค่าใช้จ่ายคงที่ปรับตัวลดลง สาเหตุหลักมาจากค่าเบี้ยประกันภัยโรงไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการบริหารความเสี่ยงและมาตรการความปลอดภัยที่มีประสิทธิภาพ ส่งผลให้ไม่มีเหตุการณ์กระทบการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญในช่วงที่ผ่านมา และส่งผลให้ค่าเบี้ยประกันภัยของโรงไฟฟ้าลดลงในปี 2568

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

ปี 2568 มีจำนวน 931 ล้านบาท ลดลง 81 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากปี 2567 สาเหตุหลักเนื่องจากการปรับปรุงต้นทุนสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (Getz) ให้สอดคล้องกับความสำเร็จของงานในแต่ละช่วงเวลา และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้ GRP จากค่าความเข้มแสงที่ปรับตัวลดลง ขณะที่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า RDF เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ.

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ตารางที่ 5 : ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

หน่วย : ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	2,171	2,327	7%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	9,746	9,397	(4%)
ต้นทุนทางการเงิน	5,885	5,120	(13%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	300	603	101%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	258	56	(78%)
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	18,360	17,503	(5%)

เปรียบเทียบกับปี 2568 กับปี 2567

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ในปี 2568 จำนวน 17,503 ล้านบาท ลดลง 857 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 สาเหตุหลักเนื่องจากต้นทุนทางการเงินลดลง 765 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 จากการชำระคืนเงินกู้บางส่วนและอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ลดลง 349 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 การลดลงตามการตัดค่าเสื่อมราคาที่สอดคล้องกับอายุโรงไฟฟ้า และสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าที่ครบอายุ ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ลดลง 202 ล้านบาท (ปี 2567: ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 258 ล้านบาท) สาเหตุหลักเนื่องจาก ในปี 2568 มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

ที่เกิดขึ้นจริงจากการขายหุ้นร้อยละ 3.03 ใน AEPL จำนวน 177 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ เพิ่มขึ้น 303 ล้านบาท หรือร้อยละ 101 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เกิดจากการกำไรจากการขายหุ้นร้อยละ 3.03 ในบริษัท AEPL จำนวน 220 ล้านบาท ประกอบกับปี 2567 มีการปรับปรุงค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของปี 2566 จากการใช้ประโยชน์ของผลขาดทุนสะสมทางภาษีและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ส่งผลให้ภาพรวมรายการภาษีเงินได้ปี 2567 น้อยกว่าปี 2568 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร เพิ่มขึ้น 156 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานและค่าที่ปรึกษาพัฒนาธุรกิจ

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ตารางที่ 6 : ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

หน่วย : ล้านบาท

พหุประกอบการ	สัดส่วนการถือหุ้น	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
ส่วนงานผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)				
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	338	1,013	200%
บริษัท ราชบุรี พาวเวอร์ จำกัด (RPCL)	24%	-	515	100%
ส่วนงานผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)				
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธิร์น จำกัด (BIC)	25%	105	71	(32%)
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	30%	119	54	(55%)
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	(17)	91	635%

หน่วย : ล้านบาท

ผู้ประกอบการ	สัดส่วนการถือหุ้น	2567	2568	เปลี่ยนแปลง +/-
ส่วนงานผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)				
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	111	28	(75%)
บริษัท อีสเทิร์นซินเนอร์ยี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE)	33%	19	9	(53%)
บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)	40%	64	328	413%
บริษัท นูอโอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	49%	(109)	(164)	(50%)
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)	25%	(338)	(556)	(65%)
บริษัท เคปเปล ดีเคอาร์ จำกัด (KD)	25%	-	1	100%
รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		293	1,389	374%

บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าในปี 2568 จำนวน 1,389 ล้านบาท ขณะที่ปี 2567 มีจำนวน 293 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,096 ล้านบาทหรือร้อยละ 374 เมื่อเทียบกับปี 2567

บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL ปี 2568 มีมูลค่า 1,013 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 675 ล้านบาทหรือร้อยละ 200 เมื่อเทียบกับปี 2567 สาเหตุหลักจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นจากประเทศจีนและปรากฏการณ์ลานีญา ประกอบกับในปี 2567 มีการหยุดการผลิต 17 วัน

บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน RPCL ปี 2568 มีมูลค่า 515 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 515 ล้านบาทหรือร้อยละ 100 เมื่อเทียบกับปี 2567 เนื่องจากการรับรู้กำไรทางบัญชีจากการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมในสัดส่วนร้อยละ 9.375 ใน RPCL จำนวน 515 ล้านบาท เนื่องจากราคาซื้อที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด (BIC)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC ปี 2568 มีมูลค่า 71 ล้านบาท ลดลง 34 ล้านบาทหรือร้อยละ 32 เมื่อเทียบกับปี 2567 สาเหตุหลักจากค่า Ft ที่ปรับตัวลดลง และปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานรวมจำนวน 48 วัน ในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงสิงหาคมในปี 2568 ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยตามสัญญา

บริษัท ผลิตไฟฟ้าหนองครก จำกัด (NNEG)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG ปี 2568 มีมูลค่า 54 ล้านบาท ลดลง 65 ล้านบาทหรือร้อยละ 55 เมื่อเทียบกับปี 2567 สาเหตุหลักมาจากค่า FT ที่ลดลงและค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการบันทึกปรับเพิ่มค่าก๊าซธรรมชาติย้อนหลังสำหรับงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 ในไตรมาสที่ 2 ปี 2568 ซึ่งสามารถส่งผ่านไปยังลูกค้าได้บางส่วน

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC ปี 2568 มีมูลค่า 91 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 108 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2567 เนื่องจากการบันทึกผลกำไรทางบัญชีจากการปรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL ในเดือนกันยายน ปี 2568

บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR ปี 2568 มีมูลค่า 28 ล้านบาท ลดลง 82 ล้านบาท หรือร้อยละ 75 เมื่อเทียบกับปี 2567 สาเหตุหลักเนื่องจากการหยุดรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของ TSR ตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2568 หลังจากได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (SPA) ของ TSR กับบริษัทคู่ค้าเรียบร้อยแล้ว

บริษัท อีสเทิร์นซินเนอร์ยี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน ESCE ปี 2568 มีมูลค่า 9 ล้านบาท ลดลง 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 53 เมื่อเทียบกับงวด 12 เดือนปี 2567 สาเหตุหลักเนื่องจากการหยุดรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของ ESCE ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2568 หลังจากได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (SPA) ของ ESCE กับบริษัทคู่ค้าเรียบร้อยแล้ว

บริษัท นูอโວ พลัส จำกัด (NUOVO PLUS)

ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน NUOVO PLUS ปี 2568 ส่วนแบ่งขาดทุนมีมูลค่า 164 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 55 ล้านบาท หรือร้อยละ 50 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยมีสาเหตุหลักจากการพิจารณาปรับลดมูลค่าสินทรัพย์บางส่วนตามแผนงาน เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจแบตเตอรี่ของบริษัท

บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)

ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน AEPL ปี 2568 ส่วนแบ่งกำไรมีมูลค่า 328 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 264 ล้านบาทหรือร้อยละ 413 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายการปรับปรุงภายใต้ให้สอดคล้องกับกำไรที่ปรับเพิ่มขึ้น และการดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ที่เกิดขึ้น

CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)

ส่วนแบ่งขาดทุนมูลค่า 556 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 218 ล้านบาท หรือร้อยละ 65 เมื่อเทียบกับปี 2567 เนื่องจากภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 มีกักตุนบางส่วนอยู่ระหว่างการซ่อมบำรุง ส่งผลให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าและรายได้ต่ำกว่าระดับปกติ ขณะที่บริษัทต้องรับรู้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต้นทุนทางการเงิน และค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

บริษัท เคปเปล ดีคาร์บ จำกัด (KD)

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน KD ปี 2568 มีมูลค่า 1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 100 เมื่อเทียบกับปี 2567 เนื่องจาก บริษัท คุณคอน เน็กซ์ จำกัด บริษัทย่อยของบริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าซื้อบริษัท เคปเปล ดีคาร์บ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 49 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2568 และได้เริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2568 โดยรายได้หลักจะมาจากการจัดจำหน่ายน้ำเย็นให้กับลูกค้า

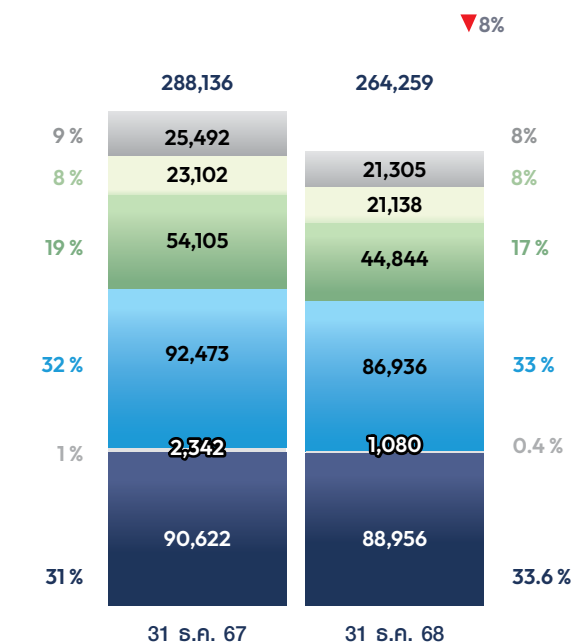
ข้อมูลในการวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

ความสามารถในการบริหารทรัพย์สิน

บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยฯ

สินทรัพย์รวม

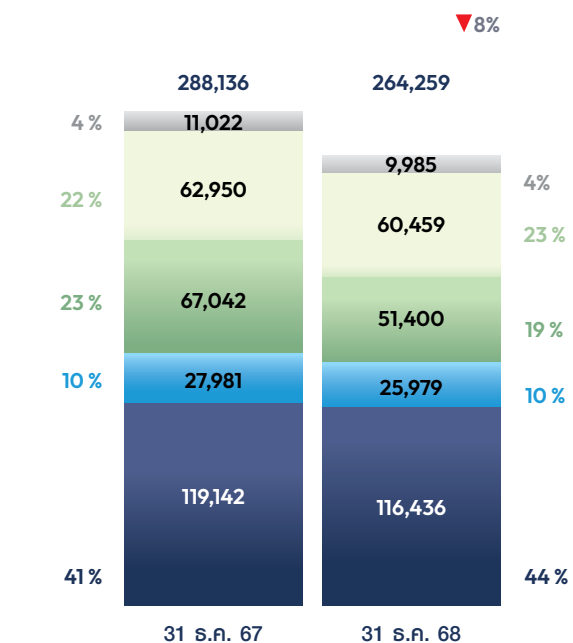
(ล้านบาท, %)



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

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น

(ล้านบาท, %)



- หนี้สินหมุนเวียน
- หนี้สินไม่หมุนเวียน
- หุ้นกู้
- เงินกู้ยืมระยะยาว
- ส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 264,259 ล้านบาท ลดลง 23,877 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ซึ่งมีรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** จำนวน 21,305 ล้านบาท ลดลง 4,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 สาเหตุหลักมาจากรายการเงินสดสุทธิใช้ไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนดและตามกำหนดชำระ
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** จำนวน 21,138 ล้านบาท ลดลง 1,964 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากการลดลงของลูกหนี้การค้า
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** จำนวน 44,844 ล้านบาท ลดลง 9,261 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 17 สาเหตุหลักมาจากการขายหุ้นในบริษัท AEPL ร้อยละ 3.03 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดบริษัท ESCE ร้อยละ 33.33 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด และบริษัท TSR ร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดและการปรับมูลค่าเงินลงทุนในบริษัท 24M Technologies ตามมูลค่ายุติธรรม
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** จำนวน 86,936 ล้านบาท ลดลง 5,537 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากการตัดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับรอบระยะเวลา
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** จำนวน 1,080 ล้านบาท ลดลง 1,262 ล้านบาท หรือร้อยละ 54 ตามการรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ครบกำหนดตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนสิงหาคม 2568
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** จำนวน 88,956 ล้านบาท ลดลง 1,666 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับรอบระยะเวลา

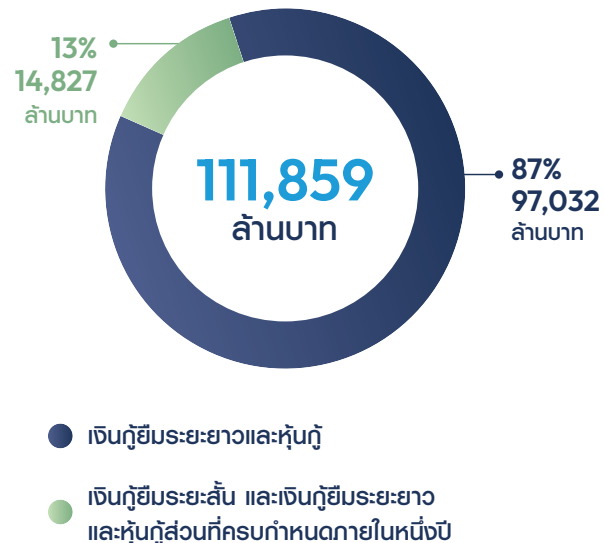
หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมมูลค่า 147,823 ล้านบาท ลดลง 21,171 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ซึ่งมีรายละเอียดของการลดลงที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** จำนวน 9,985 ล้านบาท ลดลง 1,037 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 สาเหตุหลักมาจากการจ่ายหนี้การค้า และภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่ลดลง
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** จำนวน 111,859 ล้านบาท ลดลง 18,132 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 14 สาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 15,560 ล้านบาท ก่อนกำหนดและตามกำหนดการชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 2,500 ล้านบาท

- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** จำนวน 25,979 ล้านบาท ลดลง 2,002 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 สาเหตุหลักจากการลดลงของเงินรับล่วงหน้าสำหรับค่าความพร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้าที่เป็นไปตามสัญญา PPA และหนี้สินภาษีเงินได้ตามบัญชีที่ลดลง

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (ล้านบาท, %)



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 111,859 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ส่วนที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปีจำนวน 14,827 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 ของเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย และเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ จำนวน 97,032 ล้านบาท หรือร้อยละ 87 ของเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย

ส่วนของผู้ออกหุ้น

ส่วนของผู้ออกหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีมูลค่ารวม 116,436 ล้านบาท ลดลง 2,706 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ประกอบด้วยรายการหลัก: 1) กำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานในปี 2568 จำนวน 7,258 ล้านบาท (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม) 2) การปรับมูลค่าเงินลงทุนในบริษัท 24M Technologies ซึ่งเป็นเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น รวมถึงรายการอื่นๆ ส่งผลให้ส่วนของผู้ออกหุ้นลดลงรวม 6,560 ล้านบาท 3) การจ่ายเงินปันผลจำนวน 3,160 ล้านบาท

สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุน

กระแสเงินสดของบริษัท

ณ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 21,305 ล้านบาท ลดลงจำนวน 4,187 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 25,492 ล้านบาท

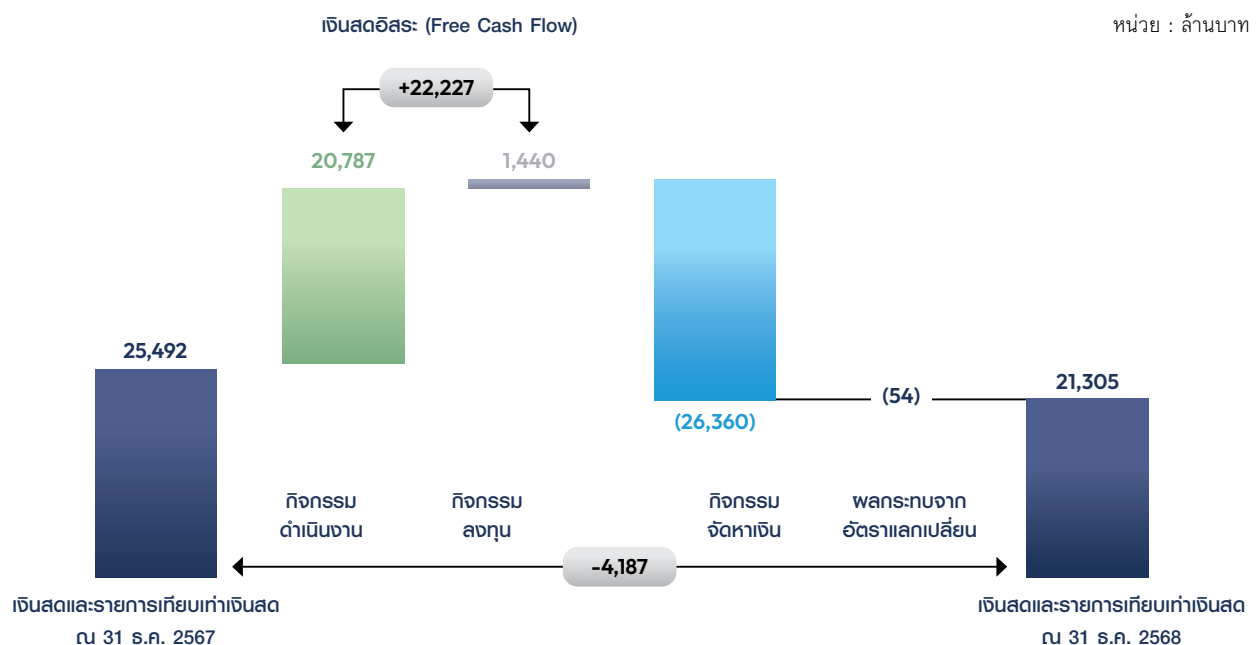
กิจกรรมดำเนินงาน ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2568 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 20,787 ล้านบาท โดยเป็นเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

กิจกรรมลงทุน ณ สิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2568 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,440 ล้านบาท จากการมีเงินสดรับจากการขายหุ้นในบริษัท AEPL ร้อยละ 3.03 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด บริษัท ESCE

ร้อยละ 33.33 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด และบริษัท TSR ร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด รวมจำนวน 3,913 ล้านบาท และเงินปันผลและดอกเบี้ยรับจำนวน 969 ล้านบาท ขณะที่เงินฝากประจำเกิน 3 เดือน จำนวน 1,620 ล้านบาท บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดจ่ายลงทุนในสินทรัพย์ถาวร เช่น อุปกรณ์สำรองคลัง ค่าบำรุงรักษาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ รวมทั้ง การขยายการลงทุน ใน solar rooftop เป็นต้น และเงินสดจ่ายชำระจากการซื้อหุ้นในบริษัท RPCL ร้อยละ 9.375 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด รวมเป็นจำนวน 2,291 ล้านบาท

กิจกรรมจัดหาเงิน ปี 2568 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดใช้ไปสุทธิในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 26,360 ล้านบาท ประกอบด้วย การชำระคืนเงินกู้ยืมเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 15,560 ล้านบาทและการจ่ายคืนหุ้นกู้ จำนวน 2,500 ล้านบาท การจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 5,020 ล้านบาท การจ่ายเงินปันผล จำนวน 3,160 ล้านบาท

รูปสภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุน



การผูกพันด้านหนี้สินและการบริหารจัดการภาระนอกงบดุล

การผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

การผูกพัน

ภาระผูกพันที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

กลุ่มกิจการมีการผูกพันภายใต้สัญญาจ้างออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้งระบบเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างอาคารและสิ่งปลูกสร้างที่ถือเป็นภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน ณ วันที่ในงบฐานะการเงิน แต่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงินมีดังนี้

งบการเงินรวม

	เงินตราต่างประเทศ (ล้านบาท)	ปี 2568 (ล้านบาท)	เงินตราต่างประเทศ (ล้านบาท)	ปี 2567 (ล้านบาท)
สกุลเงินบาท	-	771	-	833
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	597	18,952	592	20,204
สกุลเงินโครนสวีเดน	-	-	4	12
สกุลเงินยูโร	1	21	-(*)	1
สกุลเงินดอลลาร์ออสเตรเลีย	1	28	-	-
รวม		19,772		21,050

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	เงินตราต่างประเทศ (ล้านบาท)	ปี 2568 (ล้านบาท)	เงินตราต่างประเทศ (ล้านบาท)	ปี 2567 (ล้านบาท)
สกุลเงินบาท	-	142	-	239
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	-	-	-	-
รวม		142		239

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้าน

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวข้องกับภาระผูกพันทางการเงินที่ปฏิบัติตามประการตามธุรกิจปกติของกลุ่มกิจการ ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สกุลเงิน	2568	2567
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	บาท	75	80
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	บาท	538	538
บริษัท พลังไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	บาท	420	201
บริษัท ยูรสพลัส จำกัด	บาท	-	52
บริษัท เอลิโออส 1 จำกัด	บาท	49	49
บริษัท เอลิโออส 2 จำกัด	บาท	61	61
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	บาท	599	401
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บาท	204	650
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บาท	72	524
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บาท	430	394
บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด	บาท	12	12
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ⁽¹⁾	บาท	69	37
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ⁽²⁾	ดอลลาร์สหรัฐ	3	3

(1) หนังสือค้ำประกันของบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ค้ำประกันโดยบริษัทย่อยในวงเงินไม่เกินร้อยละ 65

(2) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 กลุ่มกิจการได้ออกหนังสือค้ำประกันจำนวนเงินไม่เกิน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ให้แก่ธนาคารแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันภาระหนี้สินของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เลตเตอร์ออฟเครดิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการมีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อถ่านหินจำนวนเงิน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีเลตเตอร์ออฟเครดิต ที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อถ่านหินจำนวนเงิน 36.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

การผูกพันตามสัญญาบริการระยะยาว

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญากับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อรับบริการด้านการจัดการและบริการด้านการตรวจสอบการบริการด้านระบบและการบริการอื่นที่เกี่ยวข้องในขั้นตอนการปฏิบัติงานและการบำรุงรักษา โดยภายใต้เงื่อนไขตามสัญญาบริการดังกล่าว กลุ่มกิจการจะต้องจ่ายค่าตอบแทนการบริการเป็นจำนวนเงินตามที่ระบุในสัญญา สัญญาดังกล่าว มีกำหนดระยะเวลา 10 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ

สัญญาที่สำคัญ

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 13 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 21 ปี 25 ปี และ 30 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Taiwan Power Company (Taipower) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไต้หวัน โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายเป็นไปตามข้อกำหนดของ Ministry of Economic Affairs, Taiwan R.O.C ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ลงนามลงวันที่ 5 พฤษภาคม 2562 สามารถขยายระยะเวลาการขายไฟฟ้าโดยอัตโนมัติไปอีก 5 ปี ตาม Renewable Energy Development Act ที่แก้ไขในปีพ.ศ. 2562

สัญญาซื้อขายก๊าซ

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำนวน 16 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาตั้งแต่ 4 ปี ถึง 25 ปี ปริมาณการซื้อขายและราคาก๊าซเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาซึ่งสัญญาจำนวน 4 สัญญาสามารถต่ออายุออกไปได้อีก 4 ปีนับจากวันครบกำหนด โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาซื้อขายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินกับบริษัทในประเทศและบริษัทในต่างประเทศจำนวน 6 สัญญา เพื่อซื้อถ่านหิน โดยปริมาณการซื้อขายและราคาถ่านหินเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาร่วมดำเนินงานท่าเรือขนถ่ายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อใช้และให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัตถุดิบอื่นและสินค้าที่จำเป็น ซึ่งกลุ่มกิจการมีสิทธิใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลา 30 ปี โดยจะต้องจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนแก่ กนอ. ตามที่ระบุไว้ในสัญญา นอกจากนี้กรรมสิทธิ์ในท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวได้ถูกโอนให้แก่ กนอ. แล้ว เมื่อครบกำหนด 15 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการ

สัญญาบริการจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาว

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาว กับบริษัทในประเทศและต่างประเทศ เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

สัญญาบริการซ่อมบำรุง

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้าย่อยขนาด 230 kV (MSA) กับ กฟผ. เพื่อรับบริการการซ่อมบำรุงที่เป็นมาตรการป้องกันรวมถึงมาตรการแก้ไข หรือพร้อมให้บริการทันทีเมื่อเรียกหาในการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้าย่อย และระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าขนาด 230 kV เป็นระยะเวลา 6 ปี โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

สัญญาสัมปทาน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิต่าง ๆ สัญญาเช่า ใบอนุญาต และสิทธิประโยชน์อื่น ๆ ภายใต้สัญญา Build Operate and Transfer Agreement (BOT) ซึ่งกลุ่มกิจการจะต้องจ่ายค่าสัมปทานให้แก่รัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเป็นรายไตรมาสภายใน 90 วันนับจากวันสิ้นไตรมาส โดยจ่ายเป็นเงินบาท ดอลลาร์

สหรัฐ และกิบ ในอัตราร้อยละ 3.15 สำหรับ 7 ปีแรกของการดำเนินการเชิงพาณิชย์ และอัตราร้อยละ 7.2 สำหรับระยะเวลาหลังจากนั้นของรายได้จากการขายภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สัญญาที่สำคัญภายใต้โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 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 2572

- ข) สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาขายไฟฟ้า ไอน้ำ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ในโครงการ ERU กับ TOP โดยสัญญาดังกล่าว มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU โดยปริมาณการซื้อขาย ราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

- ค) สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสาธารณูปโภค

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อถ่านหิน น้ำมัน เชื้อเพลิงอื่น และสาธารณูปโภคต่าง ๆ ที่จำเป็นในการเดินเครื่องและในการดำเนินการโครงการ ERU จาก TOP โดยสัญญาดังกล่าว มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

- ง) สัญญาดำเนินการและบำรุงรักษา

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาว่าจ้าง TOP ให้เป็นผู้ให้บริการในการเดินเครื่องหน่วย ERU และการซ่อมบำรุงที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของโครงการ ERU โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาค้ำประกันเงินกู้

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 บริษัทได้ลงนามในสัญญาค้ำประกันเงินกู้จำนวน 1 ฉบับกับสถาบันการเงิน เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมของบริษัทพร้อมแห่งหนึ่งสำหรับวงเงินกู้ยืมไม่เกินจำนวน 1,803 ล้านบาทปีเดียว และภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องเนื่องจากวงเงินกู้สูงสุดไม่เกินสัดส่วนการถือหุ้น ต่อมา บริษัทได้พิจารณาปรับลดวงเงินค้ำประกันเป็นจำนวนไม่เกิน 1,676 ล้านบาทปีเดียว และภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องไม่เกินสัดส่วนการถือหุ้น โดยสัญญาดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2568

การทำรายการที่มีนัยสำคัญ (Material Transaction (“MT”)) และการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (Related Party Transaction (“RPT”))

- วันที่ 25 พฤศจิกายน 2568 คณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติให้บริษัทบริหารจัดการสภาพคล่องระยะสั้นผ่านการกู้ยืมเงินระหว่างกัน (Inter-Company Borrowing and Lending: ICBL) กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยได้มีมติอนุมัติให้ต่ออายุสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นออกไปอีก 1 ปี และปรับเพิ่มวงเงินกู้จากไม่เกิน 1,500 ล้านบาท เป็นไม่เกิน 3,000 ล้านบาท ขณะเดียวกันคงวงเงินให้กู้ไม่เกิน 500 ล้านบาท ภายใต้เงื่อนไขหลักตามสัญญาเดิม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสภาพคล่องและเงินทุนหมุนเวียนของบริษัทฯ
- วันที่ 19 ธันวาคม 2568 คณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติให้บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPCCP) เข้าทำรายการซื้อที่ดินจาก บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC) เนื้อที่ประมาณ 32 ไร่ มูลค่ารวม 309 ล้านบาท เพื่อรองรับแผนการขยายโครงการโรงไฟฟ้าและเสริมสร้างความมั่นคงของระบบจ่ายไฟฟ้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดยคาดว่าจะดำเนินการโอนกรรมสิทธิ์แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2569

การออกตราสารหนี้ซึ่งมีข้อกำหนดให้บริษัทต้องคงอัตราส่วนทางการเงินหรือไม่มี

มีการออกตราสารหนี้ซึ่งมีข้อกำหนดให้บริษัทต้องคงอัตราส่วนทางการเงินหรือไม่* : ไม่มี

บริษัทสามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินที่ได้แจ้งไว้ได้หรือไม่* : กรอกเฉพาะกรณีระบุว่า “มี” การออกตราสารหนี้ซึ่งมีข้อกำหนดให้บริษัทต้องคงอัตราส่วนทางการเงิน ดำรงไว้ได้ / ดำรงไว้ไม่ได้

4.2 ปัจจัยหรือเหตุการณ์ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ

ปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญที่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือการดำเนินงานในอนาคต*

ภาพรวมเศรษฐกิจไทย: ในการประชุมคณะกรรมการนโยบายการเงิน (กนง.) ครั้งที่ 6/2568 เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2568 มีมติปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายลงร้อยละ 0.25 ต่อปี จากร้อยละ 1.50 เป็นร้อยละ 1.25 ต่อปี ส่งผลให้ตลอดปี 2568 มีการปรับลดอัตราดอกเบี้ยรวมทั้งสิ้น 4 ครั้ง จากระดับร้อยละ 2.25 ณ ต้นปี เหลือร้อยละ 1.25 ณ สิ้นปี 2568 สะท้อนทิศทางการนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายอย่างต่อเนื่อง โดยธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) มีมุมมองว่าเศรษฐกิจไทยมีแนวโน้มชะลอตัว จึงจำเป็นต้องใช้นโยบายการเงินที่ผ่อนคลายเพื่อสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ บรรเทาภาระหนี้ของภาคครัวเรือน และกลุ่มเปราะบาง รวมถึงเสริมประสิทธิภาพของมาตรการด้านเศรษฐกิจอื่นของภาครัฐ ทั้งนี้ สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติคาดการณ์ว่า เศรษฐกิจไทยในปี 2568 ขยายตัวประมาณร้อยละ 1.7 โดยมีแรงขับเคลื่อนชัดเจนในช่วงครึ่งหลังของปี จากการบริโภคภาคเอกชนที่ปรับลดลงตามแนวโน้มรายได้ และภาคการส่งออกที่ได้รับผลกระทบจากมาตรการทางภาษีของสหรัฐอเมริกา ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวทยอยฟื้นตัวต่อเนื่อง แต่อยู่ในระดับที่ยังต้องใช้เวลาในการกลับสู่ภาวะปกติ ด้านเสถียรภาพราคา อัตราเงินเฟ้อทั่วไป (Headline Inflation) เฉลี่ยทั้งปี 2568 อยู่ที่ประมาณติดลบร้อยละ 0.14 นับเป็นการหดตัวครั้งแรกในรอบ 5 ปี โดยมีแรงกดดันหลักจากด้านอุปทานในหมวดพลังงาน ซึ่งหดตัวลงประมาณร้อยละ 7 อย่างไรก็ตาม อัตราเงินเฟ้อพื้นฐาน (Core Inflation) ยังคงขยายตัวที่ประมาณร้อยละ 0.8 สะท้อนว่าเศรษฐกิจไทยยังไม่เข้าสู่ภาวะเงินฝืดในวงกว้าง แม้ระดับราคาสินค้าโดยรวมจะเพิ่มขึ้นในอัตราที่ต่ำมาก ซึ่งสะท้อนถึงอุปสงค์ในประเทศที่ยังคงฟื้นตัวอย่างเปราะบางและไม่ทั่วถึง

สำหรับแนวโน้มเศรษฐกิจไทยในปี 2569

คาดว่าจะยังขยายตัวต่ำกว่าศักยภาพ จากแรงกดดันจากหลายปัจจัย ทั้งผลกระทบจากมาตรการทางภาษีของสหรัฐอเมริกา ซึ่งคาดว่าจะส่งผลชัดเจนมากขึ้นหลังจากผ่านช่วงการเร่งส่งออกในครึ่งแรกของปี 2569 การชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก ระดับหนี้ภาคเอกชน และหนี้ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง รวมถึงความไม่แน่นอนทางการเมืองภายในประเทศที่อาจส่งผลให้การจัดทำพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2570 ล่าช้า ทั้งนี้ ภาพรวมเศรษฐกิจไทยยังคงพึ่งพาภาคการท่องเที่ยวเป็นแรงขับเคลื่อนหลักของการเติบโต อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญข้อจำกัดเชิงโครงสร้าง (Structural Headwinds) และความสามารถในการแข่งขันที่ลดลง โดยเฉพาะโครงสร้างเศรษฐกิจที่พึ่งพาการส่งออกสินค้า และการท่องเที่ยวในสัดส่วนที่สูงกว่าหลายประเทศ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างการผลิตที่ภาคบริการเข้ามามีบทบาทเป็นแรงขับเคลื่อนหลักแทนภาคการผลิต ขณะที่การเพิ่มขึ้นของแรงงานยังคงกระจุกตัวอยู่ในภาคบริการที่มีผลิตภาพต่ำ ซึ่งไม่เอื้อต่อการยกระดับศักยภาพการเติบโตของเศรษฐกิจในระยะยาว ในขณะเดียวกัน ภาคการผลิตยังต้องเผชิญการแข่งขันจากสินค้านำเข้าที่ทวีความรุนแรงมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะการนำเข้าจากประเทศจีน ซึ่งมีสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 30 ของมูลค่าสินค้านำเข้าทั้งหมด ทั้งนี้ สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติคาดว่าเศรษฐกิจไทยจะขยายตัวประมาณร้อยละ 1.5 ในปี 2569 และฟื้นตัวขึ้นเป็นร้อยละ 2.3 ในปี 2570 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม หากภาคการส่งออกและการท่องเที่ยวสามารถฟื้นตัวได้ดีกว่าที่คาดการณ์ไว้ อาจเป็นแรงสนับสนุนให้เศรษฐกิจขยายตัวได้สูงกว่าประมาณการ นอกจากนี้ในระยะยาว การส่งเสริมและพัฒนาอุตสาหกรรมที่มีศักยภาพ เช่น เกษตรแปรรูป อุตสาหกรรมอาหาร และอุตสาหกรรมเทคโนโลยีขั้นสูง โดยเฉพาะธุรกิจศูนย์ข้อมูล (Data Center) และยานยนต์ยุคใหม่ จะมีบทบาทสำคัญในการยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันและศักยภาพการเติบโตของเศรษฐกิจไทย ด้านเสถียรภาพราคา อัตราเงินเฟ้อทั่วไปของประเทศคาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับต่ำกว่ากรอบเป้าหมายของธนาคารแห่งประเทศไทยและกระทรวงการคลังที่กำหนดไว้ที่ร้อยละ 1 - 3 โดยมีข้อจำกัดเชิงโครงสร้างสำคัญ ได้แก่ ภาระหนี้ครัวเรือนที่อยู่ในระดับสูงซึ่งกดดันกำลังซื้อภายในประเทศ และการหลั่งไหลเข้ามาของสินค้านำเข้าราคาถูกที่จำกัดความสามารถของผู้ผลิตในประเทศในการปรับขึ้นราคา นอกจากนี้ จากระดับอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่อยู่ในระดับค่อนข้างต่ำในปัจจุบัน ทำให้การขึ้นนโยบายการเงินเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจเพิ่มเติมมีขอบเขตค่อนข้างจำกัดและต้องดำเนินการอย่างค่อยเป็นค่อยไป ขณะเดียวกัน การใช้จ่ายภาครัฐในระยะยาวมีแนวโน้มชะลอลงเนื่องจากระดับหนี้สาธารณะอยู่ในระดับสูงเข้าใกล้กรอบนโยบายที่ร้อยละ 70 ของผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product: GDP) ส่งผลให้อัตราเงินเฟ้อมีแนวโน้ม

กลับเข้าสู่กรอบเป้าหมายได้อย่างค่อยเป็นค่อยไป ซึ่งคาดว่าจะเกิดขึ้นราวกลางปี 2570

แนวโน้มอัตราดอกเบี้ยในปี 2569 ของประเทศไทยมีแนวโน้มปรับลดลง จากมุมมองของนักวิเคราะห์และสถาบันวิจัยทางเศรษฐกิจหลายแห่ง คาดว่าคณะกรรมการนโยบายการเงินมีโอกาสดัดอัตราดอกเบี้ยนโยบายเพิ่มเติมอีกประมาณ 1 ครั้งในช่วงครึ่งแรกของปี 2569 หากเศรษฐกิจฟื้นตัวช้ากว่าคาดและอัตราเงินเฟ้อยังไม่กลับเข้าสู่กรอบเป้าหมายอย่างยั่งยืน ส่งผลให้อัตราดอกเบี้ยนโยบาย ณ สิ้นปี 2569 คาดว่าจะอยู่ที่ระดับร้อยละ 1.00 หรือต่ำกว่า เพื่อสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทย ซึ่งยังมีแนวโน้มขยายตัวต่ำกว่าศักยภาพและต่ำกว่าประเทศเพื่อนบ้าน ตามการบริโภคภาคเอกชนที่ชะลอตัว และภาคการส่งออกที่ได้รับผลกระทบจากมาตรการทางภาษีของสหรัฐฯ อุปสงค์โลกที่ชะลอตัว ตลอดจนการสิ้นสุดมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ และภาวะสินเชื่อกับเซา

ค่าเอฟที (Ft): สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติปรับลดค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) สำหรับงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2569 ลงมาอยู่ที่ระดับ 9.72 สตางค์ต่อหน่วย จาก 15.72 สตางค์ต่อหน่วยในงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2568 ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 3.88 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) การปรับลดดังกล่าวมีสาเหตุหลักจากการประเมิน ราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง ประกอบกับนโยบายภาครัฐที่มุ่งบรรเทาภาระค่าครองชีพของประชาชน ท่ามกลางภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัว ทั้งนี้ ค่า Ft ในงวดดังกล่าวได้รวมการทยอยคืนภาระหนี้ค่าไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 6.71 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 6,141 ล้านบาท โดย ณ สิ้นเดือนสิงหาคม 2568 กฟผ. มีหนี้ค่าไฟฟ้าค้างจ่ายจำนวน 47,058 ล้านบาท ขณะที่หนี้ค่าเชื้อเพลิงคงค้างของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) อยู่ที่ประมาณ 12,142 ล้านบาทในภาพรวม คาดว่าราคา LNG ในตลาดโลกในปี 2569 จะอยู่ในระดับต่ำกว่าปี 2568 จากปริมาณอุปทานใหม่ที่คาดว่าจะทยอยเข้าสู่ตลาดอย่างต่อเนื่อง ซึ่งจะช่วยกดดันต้นทุนเชื้อเพลิงและเอื้อต่อการรักษาระดับค่า Ft ให้อยู่ใกล้เคียงกับระดับปัจจุบันในระยะหนึ่ง เพื่อให้สามารถทยอยคืนภาระหนี้ของ กฟผ. ต่อไปได้อย่างไรก็ตาม จากมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568 เรื่องการปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ อาจส่งผลให้ราคา Pool Gas ปรับเพิ่มขึ้นในระดัถัดไป เนื่องจากการปรับแนวทางการคำนวณที่นำก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยส่วนที่เข้าสู่โรงแยกก๊าซธรรมชาติออกจากจากการคำนวณตามระบบ Single Pool เดิม ซึ่งหากราคา Pool Gas ปรับสูงขึ้น อาจส่งผลให้ กกพ. มีความจำเป็นต้องพิจารณาปรับค่า Ft เพิ่มขึ้นในระยะต่อไป ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับสัดส่วนและระดับราคาของ LNG

ใน Pool Gas ณ ช่วงเวลานั้น นอกจากนี้ ยังคงต้องติดตามความเสี่ยงจากปัจจัยด้านภูมิรัฐศาสตร์ซึ่งมีความไม่แน่นอนสูง และอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในอนาคต สำหรับในระยะยาว บริษัทจะติดตามแนวทางเชิงนโยบายและระดับค่าใช้จ่ายการลงทุนในระบบไฟฟ้าอย่างใกล้ชิด เพื่อรองรับการลงทุนที่จำเป็นต่อการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) และรักษาเสถียรภาพด้านต้นทุนในระยะยาว

ราคาก๊าซธรรมชาติ: ภาพรวมราคาก๊าซธรรมชาติในประเทศ (Pool Gas) ในปี 2569 มีแนวโน้มปรับลดลงจากปี 2568 สอดคล้องกับทิศทางราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลก ที่คาดว่าจะทยอยปรับตัวลดลง จากปริมาณกำลังการผลิตใหม่ ที่คาดว่าจะเข้าสู่ตลาดจำนวนมากในช่วงปี 2569 - 2570 โดยเฉพาะจากประเทศกาตาร์และสหรัฐอเมริกา ขณะเดียวกัน ความต้องการนำเข้า LNG ในภูมิภาคเอเชียยังอยู่ในระดับอ่อนแอ โดยเฉพาะสาธารณรัฐประชาชนจีนซึ่งเป็นผู้นำเข้ารายใหญ่ของโลก ประกอบกับระดับ LNG คงคลังที่ยังอยู่ในระดับสูง รวมถึงการเพิ่มสัดส่วนการรับซื้อก๊าซธรรมชาติผ่านท่อ (Pipeline Gas) โดยเฉพาะจากประเทศรัสเซีย ส่งผลให้แรงกดดันด้านอุปสงค์ในตลาด LNG โลกยังคงอยู่ในระดับจำกัด ประกอบกับภาวะเศรษฐกิจของหลายประเทศยังไม่เติบโตมากนัก ส่งผลให้คาดว่าราคา LNG จะอยู่ในระดับ 8 - 10 ดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียู ในปี 2569 ต่ำกว่าระดับ 11 - 15 ดอลลาร์สหรัฐต่อล้านบีทียูในปี 2568 อย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งจะส่งผลให้ราคา Pool Gas ในประเทศปรับลดลงมาอยู่ในช่วงประมาณ 260 - 290 บาทต่อล้านบีทียู จากระดับประมาณ 270 - 310 บาทต่อล้านบีทียูในปี 2568 อย่างไรก็ตาม จากมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568 เรื่องการปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 เป็นต้นไป อาจส่งผลให้ราคา Pool Gas ปรับเพิ่มขึ้นในระยะถัดไป เนื่องจากการนำก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยส่วนที่ป้อนเข้าสู่โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ออกจากการคำนวณราคา Pool Gas ตามแนวทาง Single Pool เดิม ทั้งนี้ ผลกระทบต่อระดับราคา Pool Gas จะขึ้นอยู่กับสัดส่วนและระดับราคาของ LNG ใน Pool Gas ณ ช่วงเวลานั้น นอกจากนี้ ยังต้องติดตามความเสี่ยงจากปัจจัยด้านภูมิรัฐศาสตร์ที่มีความไม่แน่นอนสูง รวมถึงความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาท ซึ่งอาจส่งผลให้ราคานำเข้า LNG และราคา Pool Gas ในประเทศมีความผันผวนและปรับตัวสูงขึ้นได้ในระยะถัดไป

ราคาก๊าซหุงต้ม: ภาพรวมราคาก๊าซหุงต้ม NEWC ในตลาดโลกปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญตั้งแต่ช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2567 โดยในปี 2568 ราคาก๊าซหุงต้มเฉลี่ยเคลื่อนไหวอยู่ในช่วงประมาณ 100 - 110 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ลดลงจากระดับราคาเฉลี่ยในปี 2567 ซึ่งอยู่ในช่วงประมาณ 130 - 150 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน การปรับลดดังกล่าวเป็นผลจากการเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซหุงต้มในประเทศ

ของสาธารณรัฐประชาชนจีนและสาธารณรัฐอินเดีย เพื่อรองรับความต้องการใช้พลังงานและเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานภายในประเทศ สำหรับแนวโน้มในปี 2569 คาดว่าราคาก๊าซหุงต้มในระยะสั้นจะเคลื่อนไหวในกรอบแคบที่ประมาณ 110 - 120 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน แม้อาจได้รับแรงหนุนเป็นระยะจากปัจจัยด้านฤดูกาล หากสภาพอากาศในฤดูหนาวมีอุณหภูมิลดลงต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ อย่างไรก็ตาม ระดับราคายังคงถูกจำกัดจากความต้องการนำเข้าที่อยู่ในระดับจำกัด โดยเฉพาะจากสาธารณรัฐประชาชนจีนและสาธารณรัฐอินเดีย ซึ่งยังคงเดินหน้าขยายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ในด้านอุปทาน ความเสี่ยงสำคัญอยู่ที่การประกาศโควตาการผลิตก๊าซหุงต้มประจำปี 2569 ของสาธารณรัฐอินโดนีเซีย โดยหากมีการปรับลดโควตาการผลิตลงอย่างมีนัยสำคัญจากระดับประมาณ 790 ล้านตัน ในปี 2568 อาจส่งผลให้ราคาก๊าซหุงต้มในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นในระยะสั้น เนื่องจากสาธารณรัฐอินโดนีเซียเป็นประเทศผู้ส่งออกก๊าซหุงต้มรายใหญ่ คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 32 - 35 ของปริมาณการค้าก๊าซหุงต้มในตลาดโลก อย่างไรก็ตาม ในภาพรวมระยะกลาง คาดว่าราคาก๊าซหุงต้มจะทรงตัวอยู่ใกล้เคียงระดับปัจจุบัน และไม่ปรับเพิ่มขึ้นไปสู่ระดับสูงผิดปกติเช่นในช่วงวิกฤติพลังงานที่ผ่านมา เนื่องจากสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง และการขยายกำลังการผลิตพลังงานภายในประเทศของสาธารณรัฐประชาชนจีน และสาธารณรัฐอินเดีย ซึ่งช่วยลดความจำเป็นในการพึ่งพาการนำเข้าก๊าซหุงต้มในระยะยาว

อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ: ในปี 2569 ค่าเงินบาทมีแนวโน้มแข็งค่าขึ้นในช่วงต้นปี แต่ในกรอบจำกัดและไม่รุนแรงเท่าปีที่ผ่านมา โดยปัจจัยสนับสนุนหลักมาจากการอ่อนค่าของดัชนีเงินดอลลาร์สหรัฐ ภายหลังการปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางสหรัฐอเมริกา (Fed) ซึ่งตลาดคาดว่าจะเกิดขึ้นอีกประมาณ 2 ครั้งในปี 2569 ประกอบกับทิศทางราคาทองคำที่ยังมีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น แม้จะชะลอลงจากปี 2568 ซึ่งส่งผลเชิงบวกต่อกระแสเงินทุนและค่าเงินบาทในระยะสั้น อย่างไรก็ตาม ในช่วงครึ่งหลังของปี 2569 ค่าเงินบาทมีโอกาสกลับมาอ่อนค่าลงจากแนวโน้มดุลบัญชีเดินสะพัดที่อาจปรับแย่ลงจากการชะลอตัวของภาคการส่งออก ภายใต้ภาวะเศรษฐกิจโลกที่ยังมีความเปราะบางในด้านนโยบายการเงินธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) มีแนวโน้มปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายเพิ่มเติมสู่ระดับประมาณร้อยละ 0.75 - 1.00 ณ สิ้นปี 2569 เพื่อสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ขณะที่มาตรการกำกับดูแลการซื้อขายทองคำของ ธปท. คาดว่าจะมีความชัดเจนมากขึ้น ซึ่งอาจช่วยลดความผันผวนของกระแสเงินทุนเคลื่อนย้ายในระยะถัดไปโดยภาพรวม โดยคาดว่าค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในปี 2569 จะเคลื่อนไหวในกรอบเฉลี่ยประมาณ 32.00 - 33.50 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ

อัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์ไต้หวันใหม่เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ: ในปี 2569 ค่าเงินดอลลาร์ไต้หวันใหม่เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐมีแนวโน้มเคลื่อนไหวในกรอบจำกัด โดยได้รับอิทธิพลจากทิศทางนโยบายการเงินของสหรัฐอเมริกาเป็นสำคัญ ภายหลังตลาดคาดการณ์ว่าธนาคารกลางสหรัฐอเมริกา (Fed) จะเริ่มปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายเพิ่มเติม ส่งผลให้แรงหนุนต่อเงินดอลลาร์สหรัฐชะลอลง และเอื้อต่อการแข็งค่าของสกุลเงินในภูมิภาคเอเชีย รวมถึงเงินดอลลาร์ไต้หวันใหม่ในช่วงต้นปี อย่างไรก็ตาม ในช่วงครึ่งหลังของปี 2569 ค่าเงินดอลลาร์ไต้หวันใหม่

อาจเผชิญแรงกดดันจากความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจโลก การชะลอตัวของอุปสงค์ภายนอก และความผันผวนของกระแสเงินทุนเคลื่อนย้ายระหว่างประเทศ ประกอบกับบทบาทของธนาคารกลางไต้หวันที่ยังคงให้ความสำคัญกับการรักษาเสถียรภาพของค่าเงินเพื่อสนับสนุนภาคการส่งออก ทำให้ค่าเงินมีแนวโน้มเคลื่อนไหวแบบค่อยเป็นค่อยไปมากกว่าการปรับตัวที่รุนแรง โดยภาพรวม คาดว่าในปี 2569 อัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์ไต้หวันใหม่เมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐจะเคลื่อนไหวเฉลี่ยประมาณ 30.50 - 32.60 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่ต่อดอลลาร์สหรัฐ

4.3 ข้อมูลจากงบการเงิน และอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

ข้อมูลจากงบการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity ratio)

	2566	2567	2568
อัตราส่วนสภาพคล่อง	1.08	2.15	1.73
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	0.64	1.64	1.37

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability ratio)

	2566	2567	2568
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	3.50	3.80	6.04

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial policy ratio)

	2566	2567	2568
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.95	0.87	0.76
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	1.41	1.42	1.27

อัตราส่วนคุณภาพสินทรัพย์ (Asset Quality ratio)

	2566	2567	2568
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	1.30	1.66	4.70

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency ratio)

	2566	2567	2568
อัตราค่าธรรมเนียมของสินทรัพย์	31.49	31.61	30.74

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป ชื่อ สถานที่ตั้ง โทรศัพท์ โทรสารของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ

ชื่อบริษัท	: บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อหลักทรัพย์	: GPSC
วันก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด	: 10 มกราคม 2556
วันจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด	: 27 พฤศจิกายน 2557
เลขทะเบียนนิติบุคคล	: 0107557000411
ทุนจดทะเบียน	: ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 28,197,293,710 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 2,819,729,367 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท จำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว 28,197,293,670 บาท
ประเภทธุรกิจ	: บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจลักษณะการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ทั้งในและต่างประเทศ
หมวดธุรกิจ	: พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	: ทรัพยากร
จำนวนพนักงาน	: 1,060 คน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568)
เว็บไซต์	: www.gpscgroup.com
ส่วนผู้ลงทุนสัมพันธ์	
โทรศัพท์: 0-2140-4600 โทรสาร: 0-2140-4601	
อีเมล: ir@gpscgroup.com	
ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร / เลขานุการบริษัท	
โทรศัพท์: 0-2140-4600 โทรสาร: 0-2140-4601	
อีเมล: company-secretary@gpscgroup.com	



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

หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง
จังหวัดระยอง 21130

● ที่ตั้งสาขา 8 สำนักงานสาขา

94/7 หมู่ที่ 3 ตำบลน้ำคอก อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง 21000



ข้อมูลทั่วไป

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ข้างสถานทูตจีน)
แขวงดินแดง เขตดินแดง จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์: 0-2009-9999 โทรสาร: 0-2009-9991

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สำนักงานแห่งใหญ่
เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพธิ์พวง
เขตยานนาวา จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์: 0-2296-3582 โทรสาร: 0-2683-1298

นายทะเบียนหุ้นกู้

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สำนักงานแห่งใหญ่
เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพธิ์พวง เขตยานนาวา
จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์: 0-2296-3582 โทรสาร: 0-2683-1298

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 9 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 02-777-7777

บริษัทผู้สอบบัญชี

บริษัท ไพร์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
179/74-80 อาคารบางกอกซิตี้ ทาวเวอร์ ถนนสาทรใต้
แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตเขตสาทร จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์: 0-2824-5000 โทรสาร: 0-2286-0500

ที่ปรึกษากฎหมาย หรือ ผู้จัดการภายใต้สัญญาการจัดการ

บริษัท ทีทีที แอนด์ พาร์ทเนอร์ จำกัด
29 อาคารวานิสสา ชั้น 18 ห้อง DE ตึก B ซอยชิดลม
ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์: 096-956-6424

บริษัท ราชา แอนด์ ทานน์ (ประเทศไทย) จำกัด

973 อาคารเพรสซิเดนซ์ ทาวเวอร์ ชั้น 12
ห้องเลขที่ 12A-12F ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน
จังหวัดกรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์: 02 656 1991

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่นๆ

ไม่มี

5.2.1 ข้อมูลอื่นที่อาจมีผลกระทบต่อ การตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ

ข้อมูลอื่นที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุน : ไม่มี

5.3 ข้อพิพาททางกฎหมาย

มีข้อพิพาททางกฎหมายหรือไม่ : มี

รายละเอียดข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีคดีที่อยู่ระหว่างการพิจารณาตัดสินของศาล ที่ผลของคดีอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างมีนัยสำคัญ ดังนี้

ปีเหตุการณ์	รายละเอียด	สถานะความคืบหน้า
2568	<p>ชื่อคดี</p> <p>คดีพิพาทเกี่ยวกับเรื่องที่มีกฎหมายกำหนดให้อยู่ในเขตอำนาจศาลปกครอง (คำร้องอุทธรณ์คำสั่งไม่รับคำอุทธรณ์ไว้พิจารณา)</p> <p>บทบาทของคู่ความในการพิจารณาคดี</p> <p>ชื่อคู่ความที่ 1</p> <p>การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฟผ.)</p> <p>ชื่อคู่ความที่ 2</p> <p>บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (ผู้คัดค้าน)</p> <p>ระยะเวลาที่ใช้โดยประมาณ</p> <p>6 กุมภาพันธ์ 2561 ถึง 8 ตุลาคม 2568</p> <p>อธิบายข้อพิพาท</p> <p>บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“บริษัทย่อย”) มีข้อพิพาทกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในส่วนที่เกี่ยวกับความเห็นที่แตกต่างกันในวันสิ้นสุดอายุสัญญาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 โครงการ 1 (จำนวน 90 เมกะวัตต์) โดยเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทย่อยได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2562 สถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดข้อพิพาท ว่าวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับพิพาท คือ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ซึ่งเป็นไปตามคำขอเรียกร้องของบริษัทย่อย ต่อมาเมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563 กฟผ. ได้ยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลาง ขอให้เพิกถอนคำชี้ขาดของสถาบันอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2563 บริษัทย่อยได้ยื่นคำให้การต่อศาลปกครองกลาง</p> <p>โดยเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2567 ศาลปกครองกลางได้มีคำสั่งให้ยกคำร้องของ กฟผ. และ กฟผ. ได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งของศาลปกครองกลาง</p> <p>พลพิจารณาข้อพิพาท / ความคืบหน้าของข้อพิพาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2568 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งยืนตามคำสั่งของศาลปกครองกลางที่ไม่รับอุทธรณ์ของ กฟผ. ไว้พิจารณา คดีเป็นอันถึงที่สุด</p>	คดีถึงที่สุด

5.2.2 ข้อจำกัดของผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ

มีข้อจำกัดของผู้ถือหุ้นในต่างประเทศหรือไม่ : มี
จำกัดสัดส่วนการถือหุ้นรวมไม่เกิน 49% ของทุนจดทะเบียน

5.4 ตลาดรอง

มีการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศอื่นหรือไม่ : ไม่มี

5.5 สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ (กรณีออกตราสารหนี้)

(1) ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 333 ถนนสีลม แขวงบางรัก เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์: 02-230-2295, 02-230-2328, 02-626-3646 และ 02-353-5421

(2) ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์: 02-222-0000

(3) ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 1222 ถนนพระราม 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120

สถานที่ติดต่อ เลขที่ 550 ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์: 02-296-3999 และ 02-296-4776

(4) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ อาคาร 1 เลขที่ 35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110
โทรศัพท์: 02-111-1111

(5) ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 02-777-7777

(6) ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย) จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 100 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์: 02-267-7228

6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

6.1 ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

ภาพรวมของนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ: มี

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

บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (คู่มือฯ) ฉบับปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติของการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันที่เป็นปัจจุบัน โดยมีผลบังคับใช้คู่มือฯ ฉบับปรับปรุงเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2567 เป็นต้นมา เพื่อวางหลักในการทำงานให้กับพนักงานทุกระดับและการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เกิดประสิทธิผล มีการบริหารจัดการที่พัฒนาสู่ความเป็นเลิศ มีความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ อันจะเป็นการสร้างเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มว่าบริษัทฯ เป็นบริษัทมหาชนชั้นนำในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่ดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาลและมุ่งมั่นสู่การเติบโตเจริญก้าวหน้าอย่างยั่งยืน

ลิงก์นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการฉบับเต็ม: <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-coporate-governance-policy/gpsc-coporate-governance-manual-and-code-of-conduct-2024-th.pdf>

6.1.1 นโยบายและแนวปฏิบัติเกี่ยวกับ คณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีเจตนารมณ์ที่จะส่งเสริมให้บริษัทฯ เป็นองค์กรที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจให้เกิดประสิทธิผล มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีและมีการบริหารจัดการที่เป็นเลิศ โดยมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า และคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียและผู้ที่เกี่ยวข้องโดยรวม มีหลักธรรมาภิบาลในการทำธุรกิจที่ทำให้กระบวนการทำงานของผู้บริหารและพนักงานบริษัทฯ มีความโปร่งใสและตรวจสอบได้ จึงได้กำหนดเป็นนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้คณะกรรมการผู้บริหาร และพนักงานบริษัทฯ ยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานดังต่อไปนี้

1. เพื่อให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ คณะกรรมการผู้บริหาร และพนักงาน จะยึดหลัก 6 ประการในการทำงาน คือ
 - Accountability ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเองสามารถชี้แจงและอธิบายการตัดสินใจนั้นได้
 - Responsibility ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ

- Equitable Treatment การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน ความเป็นธรรม และมีคำอธิบายได้
 - Transparency ความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใสแก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง
 - Vision to Create Long Term Value การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับองค์กรในระยะยาว
 - Ethics การมีจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ
2. คณะกรรมการบริษัทฯ จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความทุ่มเทและรับผิดชอบ ความเป็นอิสระ และมีการจัดแบ่งบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารออกจากกันอย่างชัดเจน
 3. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทฯ มีบทบาทสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่สำคัญของบริษัทฯ โดยจะต้องพิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงและวางแผนงานการบริหารจัดการที่มีความเหมาะสมรวมทั้งต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชี รายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีมีความน่าเชื่อถือ

4. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัท จะต้องเป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ และสอดส่องดูแลในเรื่องการจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวข้องกัน
5. คณะกรรมการบริษัท อาจแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณากลับรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ
6. คณะกรรมการบริษัท ต้องจัดให้มีการประเมินผลตนเองและประเมินกรรมการท่านอื่นรายปี เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
7. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัท เป็นผู้เสนอแนะและพิจารณากำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของบริษัทฯ รวมถึงลูกจ้างทุกคนใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติควบคู่ไปกับข้อบังคับ และระเบียบของบริษัทฯ
8. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัท จะจัดให้มีการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทฯ ทั้งในเรื่องทางการเงินและที่ไม่ใช่เรื่องทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลาเพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันรวมทั้งจัดให้มีหน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะและหน่วยงานนักกลุณสัมพันธ์เพื่อรับผิดชอบในเรื่องการให้ข้อมูลกับประชาชนทั่วไปและนักกลุณ
9. ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ จะได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน มีสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลสารสนเทศ และมีช่องทางในการสื่อสารกับบริษัทฯ ที่เหมาะสม
10. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัท จะจัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งงานที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสม และมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใสเป็นธรรม
11. คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัท จะจัดให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพเพื่อให้มั่นใจว่า ฝ่ายจัดการได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน

นอกจากนโยบายดังกล่าวแล้ว คณะกรรมการบริษัท ได้กำหนดแนวปฏิบัติในเรื่องอื่นๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ คือ

หลักการการไปดำรงตำแหน่งในบริษัท หน่วยงาน หรือ นิติบุคคลอื่นๆ ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผู้บริหารระดับสูง และพนักงาน

1. ในกรณีผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ได้รับแต่งตั้งตามกฎหมายหรือได้รับการแต่งตั้งจากคณะรัฐมนตรีโดยอาศัยอำนาจตามกฎหมายให้ดำรงตำแหน่งในทางราชการหรือการสาธารณประโยชน์ใด ๆ นอกเหนือจากการปฏิบัติงานในกิจการของบริษัทฯ ให้ฝ่ายจัดการเสนอเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบ
2. ในกรณีผู้บริหารสูงสุดของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากหน่วยราชการ รัฐวิสาหกิจ หน่วยงานอื่นของรัฐ องค์การอิสระหรือสถาบันการศึกษาภาครัฐให้ปฏิบัติงานเป็นกรรมการ อนุกรรมการ คณะทำงาน ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ทรงคุณวุฒิที่ปรึกษา หรือตำแหน่งใด ๆ เพื่อทำหน้าที่ทางราชการหรือการสาธารณประโยชน์ นอกเหนือจากการปฏิบัติงานในกิจการของบริษัทฯ ให้ฝ่ายจัดการเสนอเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบและให้ข้อคิดเห็น ก่อนที่จะเข้าไปปฏิบัติหน้าที่ในงานนั้น ๆ
3. ในกรณีผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ จะไปดำรงตำแหน่ง กรรมการ อนุกรรมการ คณะทำงาน ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ทรงคุณวุฒิที่ปรึกษา หรือตำแหน่งใด ๆ ในบริษัทหรือนิติบุคคลอื่นนอกเหนือจากที่กำหนดไว้ตามข้อ (2) และมีใช้การปฏิบัติงานในกิจการของบริษัทฯ ให้ผู้บริหารระดับสูงนำเรื่องขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท ก่อนตอบรับการไปดำรงตำแหน่งดังกล่าว
4. สำหรับผู้บริหารและพนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ หากเข้าข่ายตามข้อ (1) หรือ (2) หรือ (3) ดังกล่าวข้างต้น ให้เสนอเรื่องเพื่อทราบหรือขอความเห็นชอบแล้วแต่กรณีต่อที่ประชุมคณะกรรมการจัดการ (Management Committee: MC) ก่อนการตอบรับการไปดำรงตำแหน่งดังกล่าว

นโยบายและแนวปฏิบัติเกี่ยวกับคณะกรรมการ: บ

แนวปฏิบัติเกี่ยวกับคณะกรรมการ:

- การสรรหากรรมการ
- การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ
- ความเป็นอิสระของคณะกรรมการจากฝ่ายจัดการ
- การพัฒนากรรมการ
- การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
- การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม
- แนวปฏิบัติอื่น ๆ เกี่ยวกับคณะกรรมการ

การสรรหากรรมการ

การสรรหากรรมการและการแต่งตั้งกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่สรรหาและพิจารณาเลือกบุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท โดยพิจารณาจากข้อเสนอของผู้ถือหุ้นรายใหญ่และรายย่อยรวมถึงบัญชีรายชื่อกรรมการ (Directors Pool) ของหน่วยงานที่น่าเชื่อถือซึ่งเป็นฐานข้อมูลกรรมการที่รวบรวมรายชื่อผู้ทรงคุณวุฒิในสาขาต่าง ๆ ไว้ จากนั้นคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะพิจารณาคุณสมบัติของกรรมการในประเด็นต่าง ๆ ดังนี้

- มีคุณสมบัติครบถ้วน และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด และไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการบริษัทที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามกฎหมายและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- มีอายุไม่เกิน 70 ปี บริบูรณ์
- มีความรู้ ความสามารถ ความหลากหลายของทักษะ สาขาอาชีพ และประสบการณ์ในการทำงานที่เป็นประโยชน์ และสอดคล้องกับกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของบริษัท โดยพิจารณาควบคู่กับตารางความรู้ความชำนาญ (Skill Matrix) ของคณะกรรมการบริษัท
- สามารถทุ่มเทเวลาได้อย่างเต็มที่ มีสุขภาพร่างกายแข็งแรง มีส่วนร่วมที่สร้างสรรค์ในการประชุม มีความกล้าในการแสดงความคิดเห็นในที่ประชุม มีประวัติการทำงานและจริยธรรมที่ดีงามที่ได้รับการยอมรับจากสังคม
- มีภาวะผู้นำ และสามารถติดตามการดำเนินการของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยไม่เกิน 4 บริษัท

ทั้งนี้ มุมมองด้านความหลากหลายได้ถูกรวมเข้าไว้ในกระบวนการเสนอชื่อกรรมการ ทั้งเรื่องเพศ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา อายุ ภูมิหลังทางวัฒนธรรม หรือความแตกต่างอื่น ๆ

สำหรับการสรรหากรรมการเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี บริษัท ได้ประกาศบนเว็บไซต์ของบริษัท เพื่อเชิญให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการล่วงหน้า โดยคณะกรรมการจะพิจารณาความเหมาะสมเพื่อเสนอรายชื่อดังกล่าวต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นต่อไป ทั้งนี้ ต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่บริษัท กำหนด

กระบวนการแต่งตั้งกรรมการ

1. การแต่งตั้งกรรมการทดแทนกรรมการที่ออกจากตำแหน่งตามวาระ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะคัดเลือกและนำเสนอรายชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมตามหลักเกณฑ์การสรรหาต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาเห็นชอบให้เสนอรายชื่อบุคคลดังกล่าวต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป โดยบุคคลที่ได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่ากับจำนวนกรรมการที่ว่างมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น โดยที่

- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง
- ให้ผู้ถือหุ้นลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล
- ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่พึงมี ให้ประธานที่ประชุมออกเสียงได้เพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

2. การแต่งตั้งกรรมการทดแทนตำแหน่งกรรมการที่ว่างในกรณีอื่นที่ไม่ใช่เนื่องมาจากการครบวาระ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะคัดเลือกและนำเสนอรายชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมตามหลักเกณฑ์การสรรหาต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนตำแหน่งกรรมการที่ว่างลง ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าว จะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้ามาแทน

การพ้นจากตำแหน่งกรรมการ

1. ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่ง อาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้
2. นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการจะพ้นจากตำแหน่งเมื่อตาย ลาออก ขาดคุณสมบัติ หรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออก หรือศาลมีคำสั่งให้ออก
3. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท โดยการลาออกนั้นจะมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท กรรมการซึ่งลาออกอาจแจ้งการลาออกของตนให้นายทะเบียนทราบด้วยก็ได้

- ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระได้ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

การกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ โดยข้อเสนอแนะของคณะกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทนได้พิจารณาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการ และกรรมการชุดย่อย ซึ่งประกอบด้วยผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อัตราการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น ผลงานของคณะกรรมการ ภาระหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการและกรรมการชุดย่อย และการเปรียบเทียบกับบริษัทจดทะเบียนอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันและมีขนาดใกล้เคียงกัน และได้เสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ

ความเป็นอิสระของคณะกรรมการจากฝ่ายจัดการ

ประธานกรรมการไม่ใช่บุคคลเดียวกันกับผู้ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ และไม่ดำรงตำแหน่งใด ๆ ในคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อให้มีความเป็นอิสระและชัดเจนในการแบ่งแยกหน้าที่การปฏิบัติงาน

การพัฒนากรรมการ

บริษัทฯ สนับสนุนให้คณะกรรมการบริษัทศึกษาและอบรมเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มพูนความรู้ความเข้าใจในบทบาทและหน้าที่ของกรรมการบริษัทในการบริหารงานอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยการสมัครสมาชิกสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ให้กรรมการเพื่อประโยชน์ในการรับรู้ข่าวสารและเพิ่มเติมความรู้

การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ กำหนดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งในรูปแบบของการประเมินตนเองรายบุคคลด้วยตนเอง (Self-Evaluation) และแบบไขว้ (Cross-Evaluation) รวมถึงการประเมินตนเองรายคณะ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาผลงานและปัญหาสำหรับการพัฒนาการปฏิบัติหน้าที่ต่อไป

ทั้งนี้ คณะกรรมการอาจพิจารณาจัดให้มีที่ปรึกษายานนอกมาช่วยในการกำหนดแนวทาง และประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการอย่างน้อยทุก ๆ 3 ปี และเปิดเผยการดำเนินการดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี

การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจผ่านบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทร่วมทุน รายละเอียดปรากฏในหัวข้อโครงสร้างการถือหุ้น ซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีกลไกในการกำกับดูแลผ่านผู้แทนของบริษัทที่ได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่ผู้บริหารในบริษัทย่อยต่าง ๆ ที่ทำให้สามารถควบคุมดูแลการจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทร่วมทุน เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ และให้บรรลุวัตถุประสงค์การเติบโตทางธุรกิจด้วยความโปร่งใสและยั่งยืน

แนวปฏิบัติอื่นๆ เกี่ยวกับคณะกรรมการ

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระประชุมระหว่างกันเองตามความจำเป็นอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี ช่วงเริ่มต้นก่อนการประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่ออภิปรายปัญหาต่างๆ เกี่ยวกับการจัดการหรือการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบ เพื่อให้ฝ่ายจัดการดำเนินการเกี่ยวกับประเด็นอภิปรายดังกล่าว

เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการเป็นผู้แต่งตั้งเลขานุการบริษัท เพื่อทำหน้าที่ดูแลให้มีการประชุมคณะกรรมการและการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นไปอย่างราบรื่นและโปร่งใส เป็นไปตามระเบียบและกฎหมาย

6.1.2 นโยบายและแนวปฏิบัติ และมาตรการที่เกี่ยวกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยดำเนินการของบริษัทฯ ในปี 2568 ที่ผ่านมา สรุปได้ดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568 เมื่อวันศุกร์ที่ 4 เมษายน 2568 เวลา 14.00 น. ในรูปแบบการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (E-AGM) ตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ โดยดูแลและอำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมได้รับความสะดวกในเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

ก่อนการประชุม

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งหรือหลายรายซึ่งถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 1 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท เสนอระเบียบวาระการประชุมและชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับ การเลือกตั้งเป็นกรรมการ ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม ถึง 30 ธันวาคม 2567 (ล่วงหน้าอย่างน้อย 3 เดือน ก่อนวันประชุม สามัญผู้ถือหุ้น) โดยได้เปิดเผยหลักเกณฑ์และขั้นตอน การพิจารณาไว้บนเว็บไซต์ของบริษัท
- แจ้งข่าวต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อเผยแพร่มติที่ประชุม คณะกรรมการบริษัท เรื่องการกำหนดวันประชุม ระเบียบวาระ การประชุม รวมถึงวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิ เข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นและสิทธิในการรับเงินปันผล (Record Date) ผ่านระบบการเปิดเผยข้อมูลของบริษัท จดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) วันที่ ที่คณะกรรมการบริษัท ได้ลงมติ เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2568
- เผยแพร่หนังสือเชิญประชุมฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เอกสารข้อมูลประกอบการประชุม และหนังสือมอบฉันทะ บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2568 (ล่วงหน้า 28 วัน ก่อนวันประชุม) และได้จัดส่งหนังสือเชิญประชุม ดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นทางไปรษณีย์ เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2568 (ล่วงหน้า 21 วัน ก่อนวันประชุม) เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีเวลา เพียงพอสำหรับศึกษาข้อมูลประกอบการประชุมโดยผู้ถือหุ้น ชาวต่างชาติจะได้รับเอกสารเป็นฉบับภาษาอังกฤษ
- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วย ตนเองมอบฉันทะให้บุคคลอื่นหรือมอบฉันทะให้กรรมการ อีกระหว่างประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทน โดยบริษัทฯ ได้สนับสนุนให้ใช้หนังสือมอบฉันทะแบบ ข. (แบบที่ผู้ถือหุ้น เลือกการลงคะแนนเสียงได้) และได้จัดส่งให้ผู้ถือหุ้นทุกราย ทางไปรษณีย์พร้อมกับหนังสือเชิญประชุม
- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามที่เกี่ยวข้องกับการเข้าร่วมประชุม และระเบียบวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุมโดยได้รับ ข้องทางการสอบถามไว้ในหนังสือเชิญประชุม
- สำหรับนักลงทุนสถาบัน บริษัทฯ ได้ติดต่อกับตัวแทน นักลงทุนสถาบัน เพื่อประสานงานและให้ข้อมูลนักลงทุน สถาบันในการเตรียมเอกสารให้ถูกต้องและครบถ้วนก่อน วันประชุม
- เปิดระบบให้ผู้ถือหุ้นหรือผู้รับมอบฉันทะลงทะเบียนเข้าร่วม ประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2568 จนถึงวันประชุม รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่ Call center บริการ แก่ผู้ถือหุ้น กรณีที่มีข้อสงสัยหรือต้องการสอบถามเกี่ยวกับ วิธีการลงทะเบียนหรือการเข้าร่วมประชุม

วันประชุม

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ Call Center และ Admin ผู้ดูแลระบบ การประชุม อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะ ในการเข้าสู่ระบบการประชุม และตอบข้อซักถามเกี่ยวกับ การใช้งานระบบการประชุม พร้อมทั้งเปิดให้ผู้ถือหุ้นและ ผู้รับมอบฉันทะเข้าสู่ระบบการประชุมก่อนเวลาการประชุม 2 ชั่วโมง เพื่อให้มั่นใจว่า ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะทุกราย ได้รับข้อมูลเกี่ยวกับการประชุมอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และสามารถสอบถามและลงมติได้ตามวัตถุประสงค์ของ การประชุม
- ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 มีกรรมการเข้าร่วม ประชุม 14 คน จากจำนวนกรรมการทั้งสิ้น 14 คน และได้มี ผู้บริหารระดับสูง ผู้สอบบัญชี ที่ปรึกษาทางกฎหมายเข้าร่วม ประชุมรวมถึงนักกฎหมาย ทำหน้าที่เป็นสักขีพยานในการ นับคะแนนและอาสาพิทักษ์สิทธิเข้าประเมินคุณภาพ การจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568
- ก่อนการประชุม บริษัทฯ ชี้แจงวิธีการออกเสียงลงคะแนนและ การนับคะแนนเสียงเพื่อลงมติในแต่ละระเบียบวาระให้ผู้ถือหุ้น ทราบอย่างชัดเจน และจัดให้มีการลงคะแนนเสียงในทุกวาระ ทั้งเห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง
- ในการประชุม ประธานกรรมการดำเนินการประชุมตามลำดับ วาระและเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นซักถามและแสดงความคิดเห็น อย่างเท่าเทียมกัน โดยระหว่างการนำเสนอแต่ละวาระ ผู้ถือหุ้น และผู้รับมอบฉันทะสามารถส่งคำถามล่วงหน้าได้ ด้วยการพิมพ์ข้อความหรือสอบถามทางภาพและเสียง ผ่านระบบการประชุม ซึ่งการถามคำถามผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ สามารถสอบถามได้ 2 ช่องทาง ได้แก่ ช่องทางที่ 1 การสอบถามผ่านข้อความ และช่องทางที่ 2 การสอบถาม ผ่านภาพและเสียงหรือวิดีโอ Conference รวมทั้งจดบันทึก ประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุม อย่างถูกต้องครบถ้วน

หลังการประชุม

- เปิดเผยมติการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 ผ่านระบบ ข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายหลังเสร็จสิ้นการประชุม โดยมติดังกล่าวได้ระบุคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นทั้งเห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียงในแต่ละวาระ
- จัดทำรายงานการประชุมที่ระบุรายชื่อกรรมการและผู้บริหาร ระดับสูงที่เข้าประชุม ข้อมูลที่กรรมการนำเสนอ คำถาม คำตอบ ผลของมติ และจำนวนคะแนนเสียงของผู้เข้าประชุม ในแต่ละระเบียบวาระ โดยได้นำส่งตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้ง เผยแพร่บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ ภายใน 14 วัน นับแต่วันประชุม

2. การมีส่วนได้เสียของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารเปิดเผยข้อมูลส่วนได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้อง เพื่อให้คณะกรรมการสามารถพิจารณาธุรกรรมของบริษัทฯ ที่อาจมีความขัดแย้งของผลประโยชน์ และสามารถตัดสินใจเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ โดยรวมโดยกรรมการและผู้บริหารที่มีส่วนได้เสียกับธุรกรรมที่ทำกับบริษัทฯ จะไม่มีส่วนร่วมในการประชุมและการตัดสินใจทำธุรกรรมดังกล่าว ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดแบบรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องพร้อมหลักเกณฑ์การรายงานฯ โดยแบ่งออกเป็นกรณารายงานครั้งแรก กรณารายงานการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการมีส่วนได้เสียประจำไตรมาส และการรายงานข้อมูลที่มีส่วนได้เสียประจำปี

3. บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับบทบาทของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ตั้งแต่กลุ่มผู้ถือหุ้น กลุ่มนักลงทุน กลุ่มลูกค้า กลุ่มหน่วยงานภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กลุ่มพนักงาน กลุ่มหุ้นส่วนทางธุรกิจ กลุ่มคู่ค้าและผู้รับเหมา ตลอดจนชุมชนและสังคม โดยบริษัทฯ ได้กำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มไว้ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีการทบทวนคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงนโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอเป็นประจำทุกปี เพื่อให้สอดคล้องกับกฎเกณฑ์ ประกาศ และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ก.ล.ต. และ ตลท. หลักการ และเกณฑ์การประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการของสถาบันต่าง ๆ

นโยบายและแนวปฏิบัติ และมาตรการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย: มี

แนวปฏิบัติและมาตรการดำเนินการ ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย:

- ผู้ถือหุ้น
- พนักงาน
- ลูกค้า
- คู่แข่งทางการค้า
- คู่ค้า
- เจ้าหนี้
- ชุมชนและสังคม

ลิงก์นโยบายและแนวปฏิบัติ และมาตรการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย: <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-corporate-governance-policy/gpsc-corporate-governance-manual-and-code-of-conduct-2024-th.pdf>

ผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจอย่างมีบรรษัทภิบาล เชื่อถือได้ และแน่วแน่ในการสร้างงาน สร้างกิจการให้มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงอย่างยั่งยืน เพื่อเพิ่มมูลค่าหุ้นสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น รวมถึงจัดให้มีช่องทางติดต่อผ่านเว็บไซต์และนักลงทุนสัมพันธ์ของบริษัทฯ

พนักงาน

พนักงานของบริษัทฯ ทุกคนเป็นส่วนสำคัญที่สุดในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ต้องให้ความสำคัญกับพนักงานของบริษัทฯ ทุกคน โดยปราศจากการเลือกปฏิบัติพร้อมทั้งส่งเสริมให้บุคลากรของบริษัทฯ มีความสามัคคี ไว้วางใจกัน ไม่แบ่งฝักแบ่งฝ่าย ปฏิบัติต่อกันอย่างสุภาพ และเคารพในศักดิ์ศรีความเป็นมนุษย์ บริษัทฯ มีพันธกิจในการคุ้มครองป้องกันบุคลากรจากภัยคุกคามด้านความมั่นคงปลอดภัยทั้งภายในและภายนอก โดยต้องสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีและปลอดภัย จ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสม มีสวัสดิการที่ดีแก่พนักงาน และจัดหาสวัสดิการและเทคโนโลยีมาสนับสนุนการทำงาน เพื่อตอบสนองบุคลากรของบริษัทฯ ทุกคนที่ดำเนินงานเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ พนักงานของบริษัทฯ ทุกคนควรปฏิบัติงานอย่างเต็มกำลังความสามารถ ด้วยความรวดเร็ว รอบคอบ ชยัน อดทน กระตือรือร้น มีสติ มีเหตุผล ไม่ใช้อารมณ์ อยู่บนฐานความรู้ และใฝ่แสวงหาความรู้ใหม่ ๆ อยู่เสมอ

ลูกค้า

บริษัทฯ คำนึงถึงความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า ซึ่งเป็นผู้ที่ซื้อผลิตภัณฑ์และบริการจากบริษัทฯ รวมทั้งผู้บริโภค ซึ่งเป็นผู้ใช้ผลิตภัณฑ์และบริการที่บริษัทฯ ผลิตด้วยราคาที่เป็นธรรม มีคุณภาพ และมีความรับผิดชอบต่อลูกค้าและผู้บริโภค โดยต้องให้บริการลูกค้าและผู้บริโภคด้วยความรวดเร็ว มีอัธยาศัย และไม่เลือกปฏิบัติ

คู่แข่งทางการค้า

คู่แข่งทางการค้าเป็นบุคคลภายนอกที่บริษัท ต้องแข่งขันตามวิถีทุนนิยมเสรีในการทำธุรกิจ การแข่งขันย่อมต้องดำเนินไปอย่างเป็นธรรม ไม่บิดเบือนข้อมูล หลอกลวงหรือใช้วิธีอื่นใดที่ไม่ถูกต้อง

ลูกค้าและคู่ความร่วมมือ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการจัดหาพัสดุ ซึ่งเป็นกระบวนการสำคัญที่สนับสนุนการดำเนินกิจการและธุรกิจของบริษัทฯ ภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการตรวจสอบอย่างรัดกุม เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและประโยชน์สูงสุด นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญกับคู่ค้า โดยปฏิบัติตามคู่ค้าอย่างเสมอภาคบนพื้นฐานของการแข่งขันที่เป็นธรรม โปร่งใส และเท่าเทียม เพื่อก้าวไปสู่การเป็นพันธมิตรที่สนับสนุนการดำเนินธุรกิจระหว่างกันในระยะยาว บริษัทฯ จึงมีแนวทางปฏิบัติอย่างยั่งยืนกับคู่ค้าผ่านนโยบายการจัดหาพัสดุและบริหารงานคู่ค้าอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน เพื่อให้คู่ค้าของบริษัทฯ มีการดำเนินการอย่างมีจริยธรรม มีความรับผิดชอบต่อสังคม เคารพสิทธิมนุษยชน มีการดูแลอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของลูกจ้าง รวมถึงการให้ความสำคัญต่อการบริหารจัดการความเสี่ยงและสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างยั่งยืน

เจ้าหน้าที่

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของเจ้าหน้าที่ ผู้ซึ่งเป็นผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มหนึ่งของบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นเจ้าหน้าที่ทางการค้า หรือสถาบันการเงินต่าง ๆ ที่บริษัทฯ ได้ทำธุรกรรมด้วย โดยบริษัทฯ ปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่อย่างโปร่งใส เท่าเทียมกัน รวมถึงปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัญญาอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งการเปิดเผยข้อมูลต่อเจ้าหน้าที่อย่างถูกต้อง ครบถ้วนและทันเวลา

ชุมชนและสังคม

บริษัทฯ เป็นส่วนหนึ่งของสังคม จึงมีพันธกิจที่ต้องรับผิดชอบต่อการพัฒนา และคืนกำไรสู่ชุมชนและสังคมโดยรวม เพื่อให้บริษัทฯ เจริญเติบโตอย่างยั่งยืนตามการพัฒนาของสังคม บริษัทฯ ถือเป็นหนึ่งในนโยบายหลักในการให้ความสำคัญกับกิจกรรมของชุมชนและสังคม โดยมุ่งเน้นให้เกิดการพัฒนา สังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม ทำนุบำรุงศาสนา สร้างสรรค์และอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ รวมทั้งสนับสนุนการศึกษาแก่เยาวชน และสนับสนุนกิจกรรมสาธารณประโยชน์แก่ชุมชน เพื่อให้ชุมชนเข้มแข็งและพึ่งพาตนเองได้

6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งว่าด้วยมาตรฐานความประพฤติและพฤติกรรมที่บุคลากรทุกระดับพึงกระทำการในการดำเนินธุรกิจและการปฏิบัติงาน และใช้เป็นหนึ่งในข้อตกลงของการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

จรรยาบรรณธุรกิจ

จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ มีจำนวน 15 หมวดดังต่อไปนี้

1. การเคารพกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชนสากล
2. สิทธิและความเป็นกลางทางการเมือง
3. การมีส่วนได้เสียและผลประโยชน์ขัดกัน
4. การรักษาความลับ การเก็บรักษาข้อมูลและการใช้ข้อมูลภายใน
5. การปฏิบัติต่อลูกค้าและผู้บริโภค
6. การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า
7. การจัดซื้อจัดหาและการปฏิบัติต่อคู่ค้า
8. ความรับผิดชอบต่อชุมชนสังคมและสิ่งแวดล้อมโดยรวม
9. การปฏิบัติต่อพนักงาน
10. การปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่
11. การควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน
12. การรับการให้ของขวัญทรัพย์สินหรือประโยชน์อื่นใด
13. ความปลอดภัยสุขอนามัยและสิ่งแวดล้อม
14. ทรัพย์สินทางปัญญาและการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
15. การป้องกันการฟอกเงิน

รายละเอียดและแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจปรากฏอยู่ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ฉบับปรับปรุงปี 2567 ซึ่งบริษัทฯ ได้เผยแพร่ทางเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียและสาธารณชนได้รับทราบ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติหน้าที่ของนักลงทุนสัมพันธ์ โดยเน้นให้มีการเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดและยึดถือผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายเป็นสำคัญ จึงได้มีการกำหนดจรรยาบรรณของหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ดังนี้

1. ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีความเป็นมืออาชีพ ไม่มีการเลือกปฏิบัติ
2. เปิดเผยข้อมูลที่สำคัญและจำเป็นต่อการตัดสินใจลงทุนอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และเท่าเทียมแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และเป็นไปตามหลักเกณฑ์
3. เปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียสามารถเข้าถึงและสอบถามข้อมูลได้
4. รักษาความลับของบริษัทฯ และไม่ใช่ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตนและผู้อื่นก่อนจะมีการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ
5. ปฏิบัติตามกฎหมาย รวมทั้งนโยบายของบริษัทฯ เกี่ยวกับการรักษาข้อมูลภายใน

จรรยาบรรณธุรกิจ: มี

จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ GPSC จึงเป็นการประมวลแบบแผน กำหนดขอบเขตมาตรฐาน ความประพฤติ และพฤติกรรมที่บุคลากร GPSC ไม่ว่าจะเป็นคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน จึงกระทำการดำเนินธุรกิจและการปฏิบัติงานโดยพึงปฏิบัติไปในวิถีทางเดียวกัน พร้อมทั้งอยู่ภายใต้กรอบจริยธรรม คุณธรรม ความซื่อสัตย์ในวิถีทางที่สร้างสรรค์ เป็นระเบียบเรียบร้อย เสมอภาค เท่าเทียมกัน เพื่อสร้างรากฐานและรักษาภาพพจน์ของ GPSC ให้เป็นองค์กรที่มีการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน

มาตรฐานทางจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ GPSC ฉบับนี้ได้ยกตัวอย่างสถานการณ์ที่อาจเกิดขึ้นจริงในการทำงาน พร้อมทั้งให้คำแนะนำต่อการกระทำในสถานการณ์ต่าง ๆ เพื่อช่วยให้บุคลากรของ GPSC สามารถใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติตนที่เหมาะสมบนพื้นฐานของหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ได้อย่างถูกต้อง

นโยบายและแนวปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณธุรกิจ: <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-corporate-governance-policy/gpsc-corporate-governance-manual-and-code-of-conduct-2024-th.pdf>

เลขหน้าของลิงก์: 58-101

นโยบายและแนวปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณธุรกิจ

เพื่อให้บุคลากรของบริษัทฯ สามารถปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรฐานและวิธีปฏิบัติงานไว้ในนโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ โดยแต่ละนโยบายและแนวปฏิบัติได้รับการทบทวนและปรับปรุงให้เนื้อหาสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล สอดคล้องกับเป้าหมายเชิงกลยุทธ์ของบริษัทฯ

แนวปฏิบัติเกี่ยวกับจรรยาบรรณธุรกิจ :

- การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- การต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน
- การจ้างเบาะแสและคุ้มครองผู้ร้องเรียน
- การป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์
- การให้หรือรับของขวัญ การบันเทิง หรือการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ
- การปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และกฎระเบียบต่าง ๆ
- การรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ
- การจัดการสิ่งแวดล้อม
- สิทธิมนุษยชน
- ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน

การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน

บริษัทฯ ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจและการบริหารงานด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส เป็นธรรม รับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ และไม่ยอมรับการทุจริตและคอร์รัปชันทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยได้ร่วมลงนามแสดงเจตนารมณ์เข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thailand's Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption: CAC) และกำหนดให้บุคลากรของ GPSC ปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน อย่างจริงจัง

บริษัท กำหนดให้มีนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ซึ่งกำหนดนิยาม ขอบเขต และหลักการ เป็นไปตามแนวปฏิบัติมาตรฐานของ CAC ซึ่งรวมถึงมาตรการการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ด้วย

ลิงก์การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์: <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-coporate-governance-policy/20231027-gpsc-anti-fraud-and-corruption-policy-2023-th.pdf>

เลขหน้าของลิงก์: 1-8

การแจ้งเบาะแสและคุ้มครองผู้ร้องเรียน

บริษัท กำหนดให้มีนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง เพื่อใช้เป็นแนวทางการดำเนินการจัดการข้อร้องเรียนของบริษัท พร้อมทั้งกำหนดให้มีกระบวนการสอบสวน และหน่วยงานที่รับผิดชอบในการดำเนินการป้องกันการทุจริตและคอร์รัปชันที่ชัดเจน โดยบริษัท ได้กำหนดขั้นตอน กระบวนการ และแนวทางในการปฏิบัติงานไว้ให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน

ลิงก์การแจ้งเบาะแสและคุ้มครองผู้ร้องเรียน: <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/whistle-blowing-measures/whistleblowing-policy.pdf>

เลขหน้าของลิงก์: 1-9

การป้องกันการใช้อข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

บริษัท ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัท ทั้งในเรื่องที่เกี่ยวกับการเงินและที่ไม่ใช่เรื่องทางการเงิน เพื่อให้เป็นไปอย่างถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส และเป็นระบบ รวมทั้งจัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์สื่อสารองค์กรและหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ที่รับผิดชอบการเปิดเผยข้อมูลแก่นักลงทุนและประชาชนทั่วไป เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย และสาธารณชน บริษัท จึงกำหนดแนวทางการเปิดเผยข้อมูลที่ชัดเจน ภายใต้หลักเกณฑ์ทางกฎหมายและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยเน้นหลักการความเท่าเทียมกัน

ลิงก์การป้องกันการใช้อข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์: <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-coporate-governance-policy/20221219-gpsc-disclosure-policy.pdf>

เลขหน้าของลิงก์: 1-4

การให้หรือรับของขวัญ การบันเทิง หรือการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ

บริษัท ดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ มีความโปร่งใสและปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนอย่างเท่าเทียมกัน หลีกเลี่ยงการกระทำอันอาจนำไปสู่การเลือกปฏิบัติ หรือก่อให้เกิดผลประโยชน์ที่ขัดกัน และเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน จึงได้มีการกำหนดแนวปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เรื่องการรับ-ให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใด (No Gift Policy) เพื่อสร้างมาตรฐานที่ดีในการปฏิบัติงานอย่างโปร่งใส มีประสิทธิภาพ เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

ลิงก์การให้หรือรับของขวัญ การบันเทิง หรือการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ: <https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-coporate-governance-policy/20231027-gpsc-guidelines-for-receiving-and-offering-of-gifts-assets-benefits-2023-th.pdf>

เลขหน้าของลิงก์: 1-8

การปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และกฎระเบียบต่างๆ

บริษัท มีความมุ่งมั่นและเจตนารมณ์อย่างชัดเจน ที่จะดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับ คำสั่ง ประกาศต่างๆ ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัท อย่างเคร่งครัด โดยให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน มีหน้าที่ปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ที่กำหนด บุคลากรของบริษัท ต้องทำความเข้าใจในงานของตนว่าเกี่ยวข้องหรือต้องปฏิบัติตามกฎหมาย กฎ ระเบียบ หรือมติ จากหน่วยงานกำกับดูแล หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงนโยบายขององค์กร และตระหนักถึงความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นหากไม่ปฏิบัติตาม หรือปฏิบัติไม่สอดคล้องตามที่กฎหมาย กฎ ระเบียบ หรือมติ ที่กำหนดไว้

ลิงก์การปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และกฎระเบียบต่างๆ : <https://www.gpscgroup.com/storage/download/sustainability-policy/20251204-gpsc-compliance-policy-th.pdf>

เลขหน้าของลิงก์: 1-7

การรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ

บริษัทฯ มีการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ และความเสถียรด้านไซเบอร์อย่างมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่เป็นมาตรฐานสากล เพื่อป้องกันภัยคุกคาม การโจมตี การทำลายระบบสารสนเทศ และการจารกรรมข้อมูลทางไซเบอร์ บริษัทฯ กำหนดนโยบายการรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านไซเบอร์ โดยมีสาระสำคัญครอบคลุมถึง การกำหนดผู้รับผิดชอบและอำนาจหน้าที่ ขั้นตอนการบริหารความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง การกำหนดแนวปฏิบัติต่างๆ และการติดตั้งระบบป้องกันและระบบตรวจจับการบุกรุกด้านไซเบอร์ ให้ครอบคลุมระบบสารสนเทศของบริษัทฯ

ลิงก์การรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ : <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/cybersecurity-policy>

เลขหน้าของลิงก์: 1

การจัดการสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์ที่ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจที่มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอกองค์กร ได้แก่ พนักงาน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า หน่วยงานภาครัฐ และสังคม ซึ่งความรับผิดชอบต่อสังคมรวมถึงการรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน โดยมุ่งหวังให้ธุรกิจอยู่ร่วมกับชุมชนและสังคมได้อย่างปกติสุข พร้อมๆ กับสร้างเสริมกระบวนการมีส่วนร่วมที่เหมาะสมให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ บริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมเพื่อให้บุคลากรปฏิบัติได้อย่างเหมาะสม

ลิงก์การจัดการสิ่งแวดล้อม: <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/social-and-environmental-responsibility-policy>

เลขหน้าของลิงก์ : 1

สิทธิมนุษยชน

บุคลากรของบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามบทบัญญัติกฎหมายของประเทศเกี่ยวกับสิทธิมนุษยชน รวมถึงหลักสิทธิมนุษยชนสากล อันประกอบด้วยปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชนขององค์การสหประชาชาติ (Universal Declaration of Human Rights: UDHR) ข้อตกลงประชาคมโลกแห่งสหประชาชาติ (United Nations Global Compact: UNGC) หลักการชี้แนะ

ของสหประชาชาติว่าด้วยการดำเนินธุรกิจและสิทธิมนุษยชน (UN Guiding Principles on Business and Human Rights: UNGPs) และปฏิญญาว่าด้วยหลักการและสิทธิขั้นพื้นฐานในการทำงานขององค์การแรงงานระหว่างประเทศ (ILO Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work) โดยมุ่งมั่นยับยั้งการบังคับใช้แรงงาน การค้ามนุษย์ และการใช้แรงงานเด็ก นอกจากนี้ ยังรับรองสิทธิในการร่วมเจรจาต่อรองเสรีภาพในการสมาคมค่าตอบแทนที่เท่าเทียมกันสำหรับพนักงานทุกคน รวมถึงสภาพการทำงานที่เอื้ออำนวยต่อการปฏิบัติงาน

ลิงก์สิทธิมนุษยชน: <https://www.gpscgroup.com/th/downloads/policy/human-rights-policy>

เลขหน้าของลิงก์: 1

ความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน

คุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (QSHE) เป็นองค์ประกอบสำคัญในการดำเนินธุรกิจผลิต จำหน่าย ไฟฟ้าและสาธารณูปการ บริษัทฯ มุ่งมั่นในการจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับควบคุม กระบวนการ การบำรุงรักษา การเพิ่มผลผลิต และปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้มีความเป็นเลิศด้านการปฏิบัติการ (Operational Excellence) และเป็นไปตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) โดยเสริมสร้างคุณค่าแก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง ด้วยการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) ตลอดจนมีวัฒนธรรมองค์กรด้าน QSHE และการจัดการองค์ความรู้สู่การเป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ (Learning Organization) ให้เป็นไปตามค่านิยมของกลุ่ม GPSC ให้ผู้ปฏิบัติงานเกิดความตระหนักในการจัดการกับความเสี่ยงและโอกาสในการปรับปรุง รวมทั้งลดผลกระทบเชิงลบด้าน QSHE และดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย สังคมและสิ่งแวดล้อม

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

เลขหน้าของลิงก์: 1

การส่งเสริมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกิจกรรมต่างๆ เพื่อส่งเสริมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจสำหรับบุคลากรของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ

การส่งเสริมให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ปฏิบัติตาม จรรยาบรรณธุรกิจ: มี

เพื่อเป็นการสื่อสารหลักการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ให้แก่บุคลากรของบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย ให้รับทราบอย่างต่อเนื่องผ่านช่องทางต่างๆ อาทิ

- จัดสื่อความให้กับผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ โดยเนื้อหาการสื่อความเกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2568 บริษัทฯ แสดงพลังขับเคลื่อนธุรกิจด้วยหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ภายใต้แนวคิด NE CG DRIVING SUSTAINABLE FUTURE FOR ALL รวมพลังขับเคลื่อน CG สู่อนาคตที่ยั่งยืนร่วมกันในรูปแบบ Hybrid (Onsite and Online) ซึ่งเป็นการแสดงพลังร่วมของกลุ่ม ปตท. ที่ให้ความสำคัญและส่งเสริมการดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาล และต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ

- จัดให้มีการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ประจำปี 2568 ผ่านระบบออนไลน์ แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานอย่างครบถ้วน 100%
- จัดให้มีการอบรมในรูปแบบ E-learning โดยมีเนื้อหาเกี่ยวกับจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ GPSC และนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง (Whistleblowing and Complaints Handling Policy) สำหรับบุคลากรทั้งสิ้นจำนวน 1,071 คน
- ได้มีการสื่อความแก่บุคลากรของบริษัทฯ เรื่องแนวปฏิบัติ การรับ-การให้ของขวัญ ทรัพย์สินหรือประโยชน์อื่นใด ในช่วงเทศกาลสงกรานต์ปีเก่าต้อนรับปีใหม่



เพื่อเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กร
ในการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

GPSC GROUP

**งดรับของขวัญ และของที่ระลึก
จากบุคคล และหน่วยงานภายนอก**

GPSC Group ขอน้อมรับความปรารถนาดีและไมตรีจิตของทางที่มีต่อกันเสมอมา

ประชาสัมพันธ์หลักสูตร E-Learning
Corporate Governance & Compliance Procedure

Target Group : GPSC, All Glow & GPSC TC

Corporate Governance ครอบคลุมในการดำเนินงานของ GPSC และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

Compliance Procedure ขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

เกณฑ์ในการทำแบบทดสอบ

หลักสูตรทบทวนสำหรับผู้บริหารและพนักงานทุกท่าน จะก่อนำการอบรมและทำแบบทดสอบท้ายหลักสูตรให้ทราบด้วย ซึ่งจะชี้แจงผ่านการอบรม

เริ่มเรียนและทำแบบทดสอบ ผ่านระบบ **SPARK**

LUCKY DRAW

LOTUS GIFT CARD มูลค่า 500 บาท จำนวน 10 รางวัล

LOTUS GIFT CARD มูลค่า 300 บาท จำนวน 20 รางวัล

หากมีปัญหาด้านการใช้งาน Spark ติดต่อ : สุทธิยา Email: SURIYAPA.K@GPSCGROUP.COM
หากมีปัญหาด้านการเชื่อมต่อระบบ ติดต่อ : สุทธิยา Email: SURIYAPA.K@GPSCGROUP.COM

แบบแปลนรายงานการร้องเรียนทางจริยธรรมของ GPSC Group ปี: 2568

CG & Code of Conduct
ตรวจสอบความสอดคล้องกับจรรยาบรรณ

100%

วัตถุประสงค์ของรายงานการร้องเรียนทางจริยธรรม

1. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

2. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

3. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

4. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

5. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

6. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

7. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

8. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

9. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

10. เพื่อเป็นเครื่องมือในการตรวจสอบความสอดคล้องของบุคลากรกับจรรยาบรรณ

การเข้าร่วมเครือข่ายในการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน

บริษัทฯ ได้รับการต่ออายุการรับรองเป็นสมาชิกของโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption : CAC) โดยการรับรองดังกล่าวมีอายุ 3 ปี นับจากวันที่มีมติให้การรับรอง ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2567 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2570 ในเดือนธันวาคม 2568 บริษัทฯ ได้รับการเลื่อนสถานะเป็น CAC Change Agent ซึ่งเป็นโครงการพิเศษที่แนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) เชิญชวนบริษัทที่ผ่านการรับรองกับ CAC และให้ความสำคัญกับการขยายเครือข่ายธุรกิจไปยังบริษัทคู่ค้า โดยการสนับสนุนให้บริษัทคู่ค้าของตนเข้าร่วม CAC

เข้าร่วมหรือประกาศเจตนารมณ์เป็นภาคีเครือข่ายในการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน: มี

ภาคีเครือข่ายหรือโครงการการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันที่บริษัทฯ เข้าร่วมหรือประกาศเจตนารมณ์: โครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC)

สถานะการรับรองเป็นสมาชิกโครงการ CAC: ได้รับการรับรอง



6.3 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของนโยบายและระบบการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับการทบทวนนโยบาย แนวปฏิบัติ และการกำกับดูแลกิจการที่ดี หรือกฎบัตรคณะกรรมการของบริษัทฯ ในปี 2568 ประกอบด้วย

6.3.1 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับการทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติของระบบการกำกับดูแลกิจการ หรือกฎบัตรคณะกรรมการ

1. ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

- ทบทวนและปรับปรุงคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจว่าเนื้อหาสอดคล้องและเหมาะสมกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และสถานการณ์ปัจจุบัน โดยในปี 2568 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไข
- ในปี 2568 บริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง (Whistleblowing and Complaints Handling Policy)

- ในปี 2568 บริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องและแนวปฏิบัติที่ดี ตลอดจนเพื่อให้บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบมีความชัดเจนและครอบคลุมต่อการปฏิบัติงานในปัจจุบัน

2. ด้านการบริหารจัดการกลุ่มบริษัท

บริษัทฯ ประกาศใช้แนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัท (GPSC Group Way of Conduct) โดยมีวัตถุประสงค์ดังนี้

- เพื่อเป็นกรอบ กลไก และหลักปฏิบัติในการกำกับดูแลนโยบายและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ในระดับที่เหมาะสมกับกิจการผ่านการทำงานเป็นทีมและการบริหารจัดการแบบกลุ่มที่มีประสิทธิภาพ

- เป็นแนวทางปฏิบัติและกำกับดูแลบริษัทที่บริษัท ถือหุ้นผ่าน :
 - ผู้แทนบริษัท ที่ได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่กรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทที่บริษัท ถือหุ้น หรือได้รับมอบหมายให้กำกับดูแลบริษัทที่บริษัท ถือหุ้น
 - หน่วยงานภายในบริษัท ที่ได้รับมอบหมายให้กำกับดูแลบริษัทที่บริษัท ถือหุ้น
- เป็นข้อตกลงร่วมกันในแนวทางปฏิบัติของนโยบายแต่ละด้านของบริษัท กับบริษัทที่บริษัท ถือหุ้น
- เพื่อสร้างความร่วมมือ สร้างพลังร่วมในการบริหารจัดการ ให้ได้ตามวัตถุประสงค์การลงทุน
- เพื่อเพิ่มขีดความสามารถและศักยภาพในการดำเนินธุรกิจ บริหารจัดการความเสี่ยง และสร้างความยั่งยืนของกลุ่มธุรกิจ ควบคู่กับการสร้างความชัดเจนต่อการดำเนินงานของบริษัท

บริษัท ได้ทำการทบทวนเนื้อหาเพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct) และการดำเนินการด้านการกำกับดูแลบริษัทในเครือของบริษัท ซึ่งในปี 2568 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไข

3. ด้านการกำกับกฎหมายและกฎระเบียบขององค์กร (Compliance)

- ในปี 2568 บริษัท ได้ทบทวนและปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร เรื่องขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง (Compliance Procedure) เพื่อให้เป็นไปตามสภากาชาด การเปลี่ยนแปลงของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และเพื่อให้เกิดความชัดเจนในการปฏิบัติงานของบุคลากร
- บริษัท ได้ทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล) แล้ว ไม่มีปรับปรุงแก้ไข

ในรอบปีที่ผ่านมาบริษัทมีการทบทวนนโยบายและแนวปฏิบัติ การกำกับดูแลกิจการ หรือกฎบัตรคณะกรรมการ: มี

ในรอบปีที่ผ่านมาบริษัทมีการเปลี่ยนแปลง และพัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับนโยบายและแนวปฏิบัติ: มี

6.3.2 การนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียน (CG Code) มาปฏิบัติ

การนำหลักการ CG Code ตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด มาปฏิบัติ: นำมาปฏิบัติใช้เป็นส่วนใหญ่

คณะกรรมการบริษัท ได้พิจารณาและมอบหมายให้ฝ่ายจัดการ นำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 (CG Code) ของ ก.ล.ต. ไปปรับใช้ตามบริบททางธุรกิจของบริษัท และได้ติดตามผลการปฏิบัติตาม CG Code ดังกล่าวด้วย โดยในปี 2568 บริษัท ได้ทบทวนและนำหลักปฏิบัติของ CG Code ไปปรับใช้ (apply) อย่างสอดคล้องและเหมาะสมกับบริบททางธุรกิจของบริษัท แล้ว

6.3.3 ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีอื่นๆ

ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท บริษัทได้มีการดำเนินการต่างๆ ดังนี้

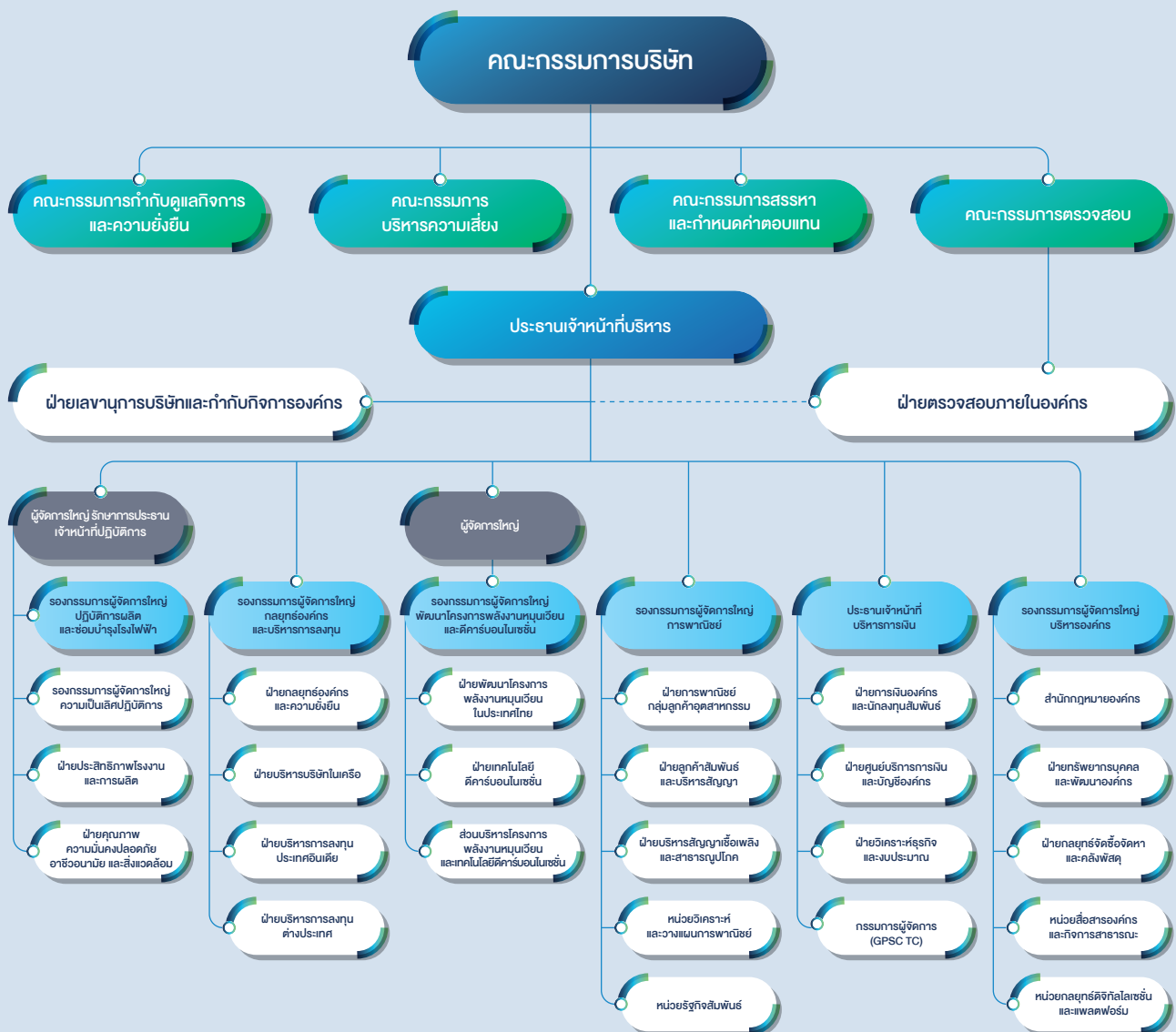
- บริษัท มีการทบทวนและปรับปรุงเนื้อหาในตารางการมอบอำนาจอนุมัติ (Table of Authority) ให้สอดคล้องกับสภากาชาดและการดำเนินงานของบริษัท อย่างสม่ำเสมอ
- บริษัท ได้รับการประเมินการกำกับดูแลกิจการระดับดีเลิศ (หรือ 5 ตราสัญลักษณ์ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 ในโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียน (Corporate Governance Report: CGR) ประจำปี 2568 ซึ่งจัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การจัดการเรื่องร้องเรียน เรื่องประพฤติผิดต่อจรรยาบรรณธุรกิจ เรื่องทุจริตคอร์รัปชัน ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึง 31 ธันวาคม 2568 บริษัท ไม่มีเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริตและรับสินบน อย่างไรก็ตาม บริษัท ตรวจสอบเรื่องทุจริตที่ไม่ใช่ประเภทการรับสินบน จำนวน 2 เรื่อง ซึ่งบริษัท ดำเนินการทางวินัยกับพนักงานเรียบร้อยแล้ว โดยสถิติดังกล่าวรวมถึงขั้นตอนและมาตรการการจัดการ ได้ถูกรายงานต่อคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท โดยครบถ้วนแล้ว
- การประเมินการจัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568 (AGM Checklist) โดยสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทยเพื่อให้บริษัทจดทะเบียนในประเทศไทยมีการจัดประชุมผู้ถือหุ้น ให้เทียบเคียงกับมาตรฐานสากลผ่านหลักเกณฑ์ที่ใช้ในการประเมินครอบคลุมขั้นตอนต่างๆ ในการประชุมผู้ถือหุ้น โดยบริษัท ได้คะแนน AGM Checklist เต็ม 100 คะแนน

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงาน และอื่นๆ

7.1 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

โครงสร้างบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)



7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ

7.2.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

	จำนวน (คน)	ร้อยละ (%)
กรรมการรวม	15	100.00
กรรมการชาย	13	86.67
กรรมการหญิง	2	13.33
กรรมการที่เป็นผู้บริหาร	1	6.67
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร	14	93.33
กรรมการอิสระ	7	46.67
กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารและไม่ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ	7	46.67



คณะกรรมการ



ศาสตราจารย์ ดร. สุพจน์ เตชวรสินสกุล

กรรมการอิสระ /
ประธานกรรมการ



พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์

กรรมการอิสระ /
ประธานกรรมการตรวจสอบ /
กรรมการกำกับดูแลกิจการ
และความยั่งยืน



นายดิศกัฒ โหตระกิตย์

กรรมการอิสระ /
ประธานกรรมการสรรหา
และกำหนดค่าตอบแทน /
กรรมการบริหารความเสี่ยง



นายสมศักดิ์ อนันท์วัฒน์

กรรมการ /
กรรมการกำกับดูแลกิจการ
และความยั่งยืน



นายบุรณิน รัตนสมบัติ

กรรมการ /
ประธานกรรมการบริหาร
ความเสี่ยง /
กรรมการสรรหา
และกำหนดค่าตอบแทน



นายประสงค์ อินทรหนองไผ่

กรรมการ /
กรรมการสรรหา
และกำหนดค่าตอบแทน



นายเชิดชัย บุญชูช่วย

กรรมการ



นางนิชา ศิริชัยบุรณะ รุจธรรม

กรรมการอิสระ /
กรรมการตรวจสอบ /
กรรมการกำกับดูแลกิจการ
และความยั่งยืน

นายสมชาย มีเสน

กรรมการอิสระ /
ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการ
และความยั่งยืน /
กรรมการตรวจสอบ

นายสราวุธ แก้วตาทิพย์

กรรมการอิสระ

พศ.ดร.ปาริณา ศรีวณิชย์

กรรมการอิสระ



นายรัฐกร กัมปนาทแสนยาก

กรรมการ

นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์

กรรมการ

นายทศพร บุญยพิพัฒน์

กรรมการ /
กรรมการบริหารความเสี่ยง

นายวรวุฒินันท์ พัทย์ศิริ

กรรมการ /
เลขานุการคณะกรรมการ /
กรรมการบริหารความเสี่ยง /
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

7.2.2 ข้อมูลคณะกรรมการและผู้มีอำนาจควบคุมบริษัทรายบุคคล

รายชื่อคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ยังดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>1. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 60 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาเอก</p> <p>สาขา: วิศวกรรม</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>ประธานกรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามงบประมาณและไม่มี</p> <p>การลาออกระหว่างปี)</p>	3 เม.ย. 2567	<p>วัสดุก่อสร้าง,</p> <p>พลังงาน</p> <p>และสาธารณูปโภค,</p> <p>เทคโนโลยีสารสนเทศ</p> <p>และการสื่อสาร,</p> <p>วิศวกรรม, การจัดการ</p> <p>ความเสี่ยง</p>
<p>2. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนรัตน์</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 64 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโทนิติศาสตรบัณฑิต</p> <p>สาขา: กฎหมาย</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามงบประมาณและไม่มี</p> <p>การลาออกระหว่างปี)</p>	31 มี.ค. 2566	<p>พลังงานและ</p> <p>สาธารณูปโภค,</p> <p>กฎหมาย,</p> <p>ความรับผิดชอบ</p> <p>ต่อสังคม, การจัดการ</p> <p>ทรัพยากรมนุษย์,</p> <p>ตรวจสอบภายใน</p>

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ยังดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>3 นายดิศทัต โหตระกิตย์</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 67 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: กฎหมาย</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการที่หมดวาระและได้รับการแต่งตั้งกลับเข้ามาใหม่</p>	1 ก.ย. 2567	<p>กฎหมาย, การจัดการทรัพยากรมนุษย์, ความยั่งยืน, การจัดการความเสี่ยง, บรรษัทภิบาล/การกำกับดูแล</p>
<p>4. นางนิชา หิรัญบุรณะ อุวรรณ</p> <p>เพศ: หญิง</p> <p>อายุ: 57 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: International Studies</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ไม่ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามบัญชีที่รายงานและไม่มี การลาออกระหว่างปี)</p>	3 เม.ย. 2561	<p>ความยั่งยืน, การตรวจสอบ, ตรวจสอบภายใน, บรรษัทภิบาล/การกำกับดูแล</p>

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ยังดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>5. นายสมชาย มีเสน</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 57 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท</p> <p>สาขา: รัฐศาสตร์</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ไม่ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามงบปีที่รายงานและไม่มีผลการลาออกระหว่างปี)</p>	4 มิ.ย. 2563	<p>บริหารธุรกิจ, สื่อและสิ่งพิมพ์, ความยั่งยืน, การตรวจสอบ, เศรษฐศาสตร์</p>
<p>6. นายสรวิศ แก้วตาทิพย์</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 51 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาเอก</p> <p>สาขา: วิศวกรรมเคมี</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามงบปีที่รายงานและไม่มีผลการลาออกระหว่างปี)</p>	3 เม.ย. 2567	<p>พลังงานและสาธารณูปโภค, การจัดการองค์กร, การจัดการความเปลี่ยนแปลง, ผู้นำ, การจัดการความเสี่ยง</p>

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ยื่นตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>7. ผศ.ดร.ปาริณา ศรีวินิชย์⁽¹⁾</p> <p>เพศ: หญิง</p> <p>อายุ: 52 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาเอก</p> <p>สาขา: กฎหมาย</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการใหม่ที่ได้รับการแต่งตั้งทดแทนกรรมการที่หมดวาระ/ลาออก</p>	4 เม.ย. 2568	<p>กฎหมาย, ความยั่งยืน,</p> <p>การจัดการความเสี่ยง,</p> <p>การตรวจสอบ,</p> <p>บรรษัทภิบาล/</p> <p>การกำกับดูแล</p>
<p>8. นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์⁽²⁾</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 59 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: รัฐศาสตร์</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการใหม่ที่ได้รับการแต่งตั้งทดแทนกรรมการที่หมดวาระ/ลาออก</p>	1 ธ.ค. 2568	<p>กฎหมาย, บัญชี,</p> <p>พลังงานและ</p> <p>สาธารณสุข, การแพทย์,</p> <p>การตรวจสอบ</p>

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ย่างตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>9. นายบุญณิ รตนสมบัติ</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 58 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาเอก</p> <p>สาขา: การจัดการ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามงบประมาณและไม่มี</p> <p>การลาออกระหว่างปี)</p>	1 ก.ย. 2567	<p>บริหารธุรกิจ,</p> <p>ปิโตรเคมีและ</p> <p>เคมีภัณฑ์, พลังงาน</p> <p>และสาธารณูปโภค,</p> <p>การจัดการกลยุทธ์,</p> <p>การจัดการความเสี่ยง</p>
<p>10. นายประสงค์ อินทรหนองไผ่⁽³⁾</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 57 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการใหม่ที่ได้รับการแต่งตั้งทดแทนกรรมการที่หมดวาระ/ลาออก</p>	1 ต.ค. 2568	<p>การจัดการกลยุทธ์,</p> <p>การจัดการความเสี่ยง,</p> <p>บริหารธุรกิจ, พลังงาน</p> <p>และสาธารณูปโภค,</p> <p>วิศวกรรม</p>

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ย่างตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>11. นายเชิดชัย บุญช่วย</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 58 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือ</p> <p>รับรอง: ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการที่หมดวาระและได้รับการแต่งตั้งกลับเข้ามาใหม่</p>	1 ก.ย. 2567	<p>บริหารธุรกิจ, ปีโตรเคมีและเคมีภัณฑ์,</p> <p>การจัดการกลยุทธ์,</p> <p>การจัดการความเสี่ยง,</p> <p>พลังงานและ</p> <p>สาธารณสุขโลก</p>
<p>12. นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร⁽⁴⁾</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 53 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 50,000 หุ้น (0.001773 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือ</p> <p>รับรอง: ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการใหม่ที่ได้รับการแต่งตั้งทดแทนกรรมการที่หมดวาระ/ลาออก</p>	1 ต.ค. 2568	<p>การจัดการความเสี่ยง,</p> <p>ปีโตรเคมีและ</p> <p>เคมีภัณฑ์, พลังงาน</p> <p>และสาธารณสุขโลก,</p> <p>ความยั่งยืน,</p> <p>การจัดการกลยุทธ์</p>

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ย่างตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>13. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 55 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะเวลา 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ไม่ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามบัญชีรายชื่อและไม่มีผลการออกเสียง)</p>	1 ก.พ. 2566	<p>บริหารธุรกิจ, พลังงาน</p> <p>และสาธารณูปโภค,</p> <p>วิศวกรรม, ผู้นำ,</p> <p>การจัดการความเสี่ยง</p>
<p>14. นายทศพร บุญยพิพัฒน์</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 60 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะเวลา 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> • การถือหุ้นทางตรง: 4,000 หุ้น (0.000142 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการที่หมดวาระและได้รับการแต่งตั้งกลับเข้ามาใหม่</p>	1 มิ.ย. 2567	<p>ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์,</p> <p>พลังงานและ</p> <p>สาธารณูปโภค,</p> <p>การจัดการโครงการ,</p> <p>การจัดการองค์กร,</p> <p>การจัดการความเสี่ยง</p>

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ย่างตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>15. นายวรวัฒน์ พิชยศิริ</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 59 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ใช่</p> <p>ประเภทของกรรมการ:</p> <p>กรรมการเดิม</p> <p>(กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามบัญชีรายงานและไม่มี</p> <p>การลาออกระหว่างปี)</p>	1 ธ.ค. 2563	พลังงานและ สาธารณูปโภค, ผู้นำ, การเงิน, บริหารธุรกิจ, ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์

คำอธิบายเพิ่มเติม:

- (*) ความผิดตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือพระราชบัญญัติสัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ทั้งนี้ เฉพาะความผิดในเรื่องดังต่อไปนี้
- (1) การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
 - (2) การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อตลาดเงินของผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
 - (3) การกระทำความผิดเป็นกรณีหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุนการกระทำความผิดดังกล่าว
- (**) การถือหุ้นโดยบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับกรรมการ ผู้บริหาร ตามมาตรา 59 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 เช่น คู่สมรสหรือผู้ที่ยู่กันด้วยกันฉันสามี ภรรยา (ชายหญิงที่ไม่ได้จดทะเบียนสมรสแต่อยู่กันกันอย่างเปิดเผย) บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ เป็นต้น

หมายเหตุ :

- (1) ผศ.ดร.ปรีดา ศรีนิชย์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระ แทนนายเฉลิมพล เพ็ญสุตร กรรมการที่ลาออก ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2568 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 4 เมษายน 2568 เป็นต้นไป
- (2) นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายธีรชัย อัฒนาวิช กรรมการที่ลาออก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 15/2568 วันที่ 25 พฤศจิกายน 2568 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธ.ค. 2568 เป็นต้นไป
- (3) นายประสงค์ อินทรหนองไผ่ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายภุชงค์ อิ่มแสง กรรมการที่ลาออก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 13/2568 วันที่ 23 กันยายน 2568 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2568 เป็นต้นไป
- (4) นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายวุฒิชัย สติจิต กรรมการที่ลาออก ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 13/2568 วันที่ 23 กันยายน 2568 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2568 เป็นต้นไป

รายชื่อกรรมการที่ลาออก / พ้นตำแหน่งระหว่างปี 2568

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ลาออก / พ้นตำแหน่ง	กรรมการที่มาแทน
1. นายธิปไตย วัฒนกุล เพศ: ชาย อายุ: 53 ปี วุฒิการศึกษา:ปริญญาเอก สาขา: บริหารธุรกิจ สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปี ที่ผ่านมา (*): ไม่มี ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่ ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่ การถือครองหุ้นในบริษัท • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %)	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร) กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม ผูกพันบริษัทตามหนังสือ รับรอง: ไม่ใช่	1 พ.ค. 2568	นายธีรชัย อ้วนวานิช วันที่ดำรงตำแหน่งแทน : 1 มิ.ย. 2568
2. นายธีรชัย อ้วนวานิช เพศ: ชาย อายุ: 60 ปี วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท สาขา: บริหารธุรกิจ สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปี ที่ผ่านมา (*): ไม่มี ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่ ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่ การถือครองหุ้นในบริษัท • การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %)	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร) กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม ผูกพันบริษัทตามหนังสือ รับรอง: ไม่ใช่	1 ต.ค. 2568	นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์ วันที่ดำรงตำแหน่งแทน : 1 ธ.ค. 2568

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ลาออก / พ้นตำแหน่ง	กรรมการที่มาแทน
<p>3. นายวุฒิกร สติฐิต</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 61 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท</p> <p>สาขา: การเงิน</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> 10,000 หุ้น (0.000355 %)(**) การถือหุ้นทางอ้อม: โดยคู่สมรส 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ใช่</p>	<p>1 ต.ค. 2568</p>	<p>นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร</p> <p>วันที่ดำรงตำแหน่งแทน :</p> <p>1 ต.ค. 2568</p>
<p>4. นายกฤษณ์ อิ่มแสง</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 60 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา: ปริญญาตรี</p> <p>สาขา: วิศวกรรม</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ความสัมพันธ์ทางครอบครัว</p> <p>ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร: ไม่มี</p> <p>การกระทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 5 ปีที่ผ่านมา (*): ไม่มี</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP): ไม่ใช่</p> <p>ผ่านการอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP): ใช่</p> <p>การถือครองหุ้นในบริษัท</p> <ul style="list-style-type: none"> การถือหุ้นทางตรง: 0 หุ้น (0.000000 %) 	<p>กรรมการ</p> <p>(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)</p> <p>กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>ผูกพันบริษัทตามหนังสือรับรอง: ใช่</p>	<p>1 ต.ค. 2568</p>	<p>นายประสงค์ อินทรหนองไผ่</p> <p>วันที่ดำรงตำแหน่งแทน :</p> <p>1 ต.ค. 2568</p>

คำอธิบายเพิ่มเติม:

(*) ความผิดตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 หรือพระราชบัญญัติสัญญาซื้อขายล่วงหน้า พ.ศ. 2546 ทั้งนี้ เฉพาะความผิดในเรื่องดังต่อไปนี้

- (1) การกระทำการโดยไม่สุจริต หรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรง
- (2) การเปิดเผย หรือเผยแพร่ข้อมูล หรือข้อความอันเป็นเท็จที่อาจทำให้สำคัญผิด หรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อตลาดเงินของผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง
- (3) การกระทำความผิดอันไม่เป็นธรรมหรือการเอาเปรียบผู้ลงทุนในการซื้อขายหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้า หรือมีหรือเคยมีส่วนร่วมหรือสนับสนุนการกระทำความผิดดังกล่าว

(**) การถือหุ้นโดยบุคคลที่มีความสัมพันธ์กับกรรมการ ผู้บริหาร ตามมาตรา 59 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 เช่น คู่สมรสหรือผู้ที่ยู้งานด้วยกันฉันสามี ภริยา (ชายหญิงที่ไม่ได้จดทะเบียนสมรสแต่อยู่กินกันอย่างเปิดเผย) บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ เป็นต้น

รายชื่อกรรมการ จำแนกตามตำแหน่ง

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	กรรมการ ที่เป็นผู้บริหาร	กรรมการ ที่ไม่เป็น ผู้บริหาร	กรรมการ อิสระ	กรรมการ ที่ไม่เป็น ผู้บริหาร และไม่ ดำรงตำแหน่ง กรรมการอิสระ	กรรมการ ผู้มีอำนาจ ลงนามผูกพัน บริษัท ตามหนังสือ รับรอง
1. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล	ประธานกรรมการ		✓	✓		
2. พลเอก ประชาพัฒน์ วังนะรัตน์	กรรมการ		✓	✓		
3. นายดิศศักดิ์ โทตะกิจชัย	กรรมการ		✓	✓		
4. นางนิชา ศิริบุญบุรณ: ธวัชธรรม	กรรมการ		✓	✓		
5. นายสมชาย มีเสน	กรรมการ		✓	✓		
6. นายสราวุธ แก้วตาทิพย์	กรรมการ		✓	✓		
7. พศ.ดร.ปาริณา ศรีวินิชย์	กรรมการ		✓	✓		
8. นายสมศักดิ์ อนันตวัฒน์	กรรมการ		✓		✓	
9. นายบุรณิน รัตนสมบัติ	กรรมการ		✓		✓	✓
10. นายประสงค์ อินทรหนองไผ่	กรรมการ		✓		✓	✓
11. นายเชิดชัย บุญช่วย	กรรมการ		✓		✓	✓
12. นายรัฐกร กำปโปภาเสนยากร	กรรมการ		✓		✓	✓
13. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์	กรรมการ		✓		✓	
14. นายทศพร บุญยพิพัฒน์	กรรมการ		✓		✓	✓
15. นายวรวัฒน์ พัทยศิริ	กรรมการ	✓				✓
รวม (คน)		1	14	7	7	6

ภาพรวมทักษะและความชำนาญของกรรมการ

ทักษะและความชำนาญ	จำนวน (คน)	ร้อยละ (%)
1. เศรษฐศาสตร์	1	6.67
2. ปีโตรเคมีและเคมีภัณฑ์	5	33.33
3. วัสดุก่อสร้าง	1	6.67
4. พลังงานและสาธารณูปโภค	11	73.33
5. การแพทย์	1	6.67
6. สื่อและสิ่งพิมพ์	1	6.67
7. เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	1	6.67
8. กฎหมาย	4	26.67
9. บัญชี	1	6.67
10. การเงิน	1	6.67
11. ความรับผิดชอบต่อสังคม	1	6.67
12. การจัดการทรัพยากรมนุษย์	2	13.33
13. ความยั่งยืน	5	33.33
14. การจัดการโครงการ	1	6.67
15. การจัดการองค์กร	2	13.33
16. วิศวกรรม	3	20.00
17. การจัดการความเปลี่ยนแปลง	1	6.67
18. ผู้นำ	3	20.00
19. การจัดการกลยุทธ์	4	26.67
20. การจัดการความเสี่ยง	10	66.67
21. การตรวจสอบ	4	26.67
22. ตรวจสอบภายใน	2	13.33
23. บรรษัทภิบาล/ การกำกับดูแล	3	20.00
24. บริหารธุรกิจ	6	40.00

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการอื่นๆ

ประธานกรรมการและผู้บริหารสูงสุดเป็นบุคคลเดียวกัน	: ไม่ใช่
ประธานกรรมการเป็นกรรมการอิสระ	: ใช่
ประธานกรรมการและผู้บริหารสูงสุดเป็นบุคคลในครอบครัวเดียวกัน	: ไม่ใช่
ประธานกรรมการเป็นสมาชิกในคณะกรรมการบริหาร หรือคณะทำงาน	: ไม่ใช่
บริษัทแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งคนเพื่อกำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการ	: ไม่ใช่

มาตรการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการ

มาตรการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการ	: มี
วิธีการถ่วงดุลอำนาจระหว่างคณะกรรมการและฝ่ายจัดการ	: ประธานกรรมการควรเป็นกรรมการอิสระและต้องมีใช้บุคคลเดียวกันกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร รวมถึงไม่ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการชุดย่อยที่ได้จัดตั้งขึ้น เพื่อให้มีความชัดเจนในการแบ่งแยกหน้าที่และการปฏิบัติงาน

7.2.3 ข้อมูลเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

กฎบัตรคณะกรรมการ (Board charter): มี

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับคณะกรรมการบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อประโยชน์ต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น โดยอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการ ประกอบด้วย

1. ทุ่มเวลา และให้ความสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง และกลยุทธ์ของบริษัทฯ โดยร่วมกันแสดงความคิดเห็นอย่างเต็มที่ และมีการแสวงหาข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดทิศทางของบริษัทฯ
2. ทบทวนและให้ความเห็นชอบกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ แผนงาน และเป้าหมายทางการเงินของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำกับดูแลและติดตามให้ฝ่ายบริหาร

มีการปฏิบัติตามแผนงานที่กำหนดไว้ตามทิศทางและกลยุทธ์องค์กรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า ฝ่ายบริหารจะสามารถนำวิสัยทัศน์ ทิศทาง และกลยุทธ์ที่กำหนดขึ้นไปปฏิบัติได้อย่างสัมฤทธิ์ผลและมีประสิทธิภาพ

3. กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจที่ประกอบด้วยหลักการและแนวปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการฝ่ายบริหารและพนักงานไว้อย่างเหมาะสม โดยมุ่งสร้างสำนึกความรับผิดชอบในการปฏิบัติหน้าที่ สร้างความเข้าใจและให้ยึดถือปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม
4. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่าง ๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใด ๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นคู่ค้าประกันเพื่อการทำธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ โดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของบริษัทฯ รวมทั้งกฎระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

5. พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ
6. จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัท อย่างสม่ำเสมอ
7. สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาค่าความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยให้ความสำคัญในการพิจารณาธุรกรรมหลักที่มีความสำคัญที่มุ่งเน้นให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียโดยรวม
8. พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และกฎหมายต่าง ๆ รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากการออกตามวาระ ในกรณีการแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และในกรณีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณานุมัติ
9. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท
10. แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใดและกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวเพื่อช่วยเหลือ และสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
11. จัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสมและมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใสเป็นธรรม
12. แต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารและเลขานุการบริษัทดังกล่าว
13. จัดให้มีระบบ หรือกลไกการกำหนดค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของบริษัท ที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
14. ประเมินผลงานและทบทวนการปฏิบัติหน้าที่ของตนเอง และประธานเจ้าหน้าที่บริหารอย่างสม่ำเสมอ
15. จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือ รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
16. จัดให้มีการทำงานการเงิน ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และลงลายมือชื่อเพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณานุมัติ
17. พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และพิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณานุมัติ
18. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นอย่างยั่งยืนของสังคมไทย
19. จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณของบริษัทฯ ไม่น้อยกว่าปีละ 1 ครั้ง
20. จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสมและกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูลเพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้องชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานสูงสุด
21. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่าง ๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
22. จัดให้มีการประชุมระหว่างกันเองของคณะกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และกรรมการอิสระ ตามความจำเป็นหรือตามที่ต้องการพิจารณาเห็นสมควร เพื่ออภิปรายปัญหาต่าง ๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วย และแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารทราบถึงผลการประชุม
23. กำหนดนโยบายและกำกับดูแลให้บริษัทฯ มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการคอร์รัปชัน และปลูกฝังจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร
24. ปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน และมีบทลงโทษเมื่อไม่ปฏิบัติตาม

คณะกรรมการสามารถมอบอำนาจ และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการ และ/หรือบริษัท กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท นั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัท หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัท สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย อาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใด ๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อยของบริษัท ยกเว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัท พิจารณาอนุมัติไว้เท่านั้น

นอกจากนี้ การดำเนินการของคณะกรรมการบริษัท ที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนดำเนินการในเรื่องต่าง ๆ มีดังต่อไปนี้

- การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัท ตามที่กฎหมาย และคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
- การขายหรือโอนกิจการของบริษัท ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- การทำ แก๊ซ หรือยกเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นใดเข้าจัดการธุรกิจของบริษัท หรือการควบรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการแบ่งผลกำไรขาดทุนกัน
- การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ หรือข้อบังคับของบริษัท
- การเพิ่มหรือลดทุนจดทะเบียนของบริษัท
- การเลิกบริษัท หรือการควบรวมกิจการบริษัท กับบริษัทอื่น
- การออกหุ้นกู้ของบริษัท

บทบาทหน้าที่ของประธานกรรมการ

1. กำกับ ติดตาม และดูแลให้การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ และเป้าหมายหลักขององค์กร โดยดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท
2. มีบทบาทในการกำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่โดยกำกับดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม
3. ประธานกรรมการหรือผู้ที่ประธานกรรมการมอบหมาย มีหน้าที่เรียกประชุมคณะกรรมการ โดยส่งหนังสือนัดประชุมไปยังกรรมการไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวันประชุม เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณาข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจ
4. ทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุมคณะกรรมการ โดยบริษัท ควบคุมการประชุมให้มีประสิทธิภาพ จัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอสำหรับการนำเสนอและการอภิปรายประเด็นสำคัญ ในทุกระเบียบวาระ และส่งเสริมให้กรรมการทุกคนพิจารณาโดยใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ และแสดงความเห็นอย่างอิสระ รวมถึงการนำที่ประชุมไปสู่การลงมติและสรุปมติที่ประชุม
5. ทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุมผู้ถือหุ้น โดยควบคุมการประชุมให้มีประสิทธิภาพ เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับบริษัท ระเบียบวาระที่กำหนดไว้ และจัดสรรเวลาไว้อย่างเพียงพอสำหรับการนำเสนอและตอบคำถามของผู้ถือหุ้นอย่างทั่วถึง
6. การกำกับดูแล ส่งเสริมให้กรรมการทุกคนปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรมและการกำกับดูแลกิจการที่ดี
7. เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการ

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

7.3.1 ข้อมูลเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ของ คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการตรวจสอบ

บทบาทหน้าที่

- การสอบทานรายงานทางการเงินและระบบควบคุมภายใน

องค์ประกอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยประธานกรรมการตรวจสอบ 1 คน และกรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 2 คน แต่ไม่เกิน 4 คน คณะกรรมการตรวจสอบทุกคนต้องเป็นกรรมการอิสระ และมีความสัมพันธ์เกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน จะต้องเป็นผู้มีความรู้ ความเข้าใจ และมีประสบการณ์ฝ่ายการเงินและบัญชี ซึ่งสามารถสอบทานความน่าเชื่อถือของรายงานทางการเงินได้

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และบทบาทความรับผิดชอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ในการสนับสนุนด้านการกำกับดูแลกิจการ ซึ่งรวมถึงการดูแลด้านกระบวนการรายงานทางการเงิน ระบบการควบคุมภายใน กระบวนการตรวจสอบ และการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงาน และนโยบายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ ดังต่อไปนี้

- กำหนดระเบียบปฏิบัติใดๆ เพื่อให้มีการดำเนินการเป็นไปตามกฎบัตรฉบับนี้ และมีการสอบทานความเหมาะสมของระเบียบปฏิบัติดังกล่าวเป็นประจำ
- รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี
 - 2.1 สอบทานรายงานทางการเงินของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินแสดงถึงฐานะทางการเงินอย่างถูกต้อง น่าเชื่อถือ และเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ โดยกำกับดูแลและติดตามให้มีการจัดทำงบการเงินตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องโดยบริษัทผู้สอบบัญชี ภายในระยะเวลาที่เหมาะสม และเมื่อพบความผิดปกติในงบการเงิน จะดำเนินการสอบถามถึงสาเหตุและขอบเขตการตรวจสอบจากผู้ที่เกี่ยวข้อง

- 2.2 พิจารณาให้ความเห็นชอบหลักเกณฑ์ในการคัดเลือกเสนอแต่งตั้ง และการเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เพื่อให้ได้ผู้สอบบัญชีที่มีความเชี่ยวชาญ มีความเข้าใจในธุรกิจ และมีความเป็นอิสระ รวมถึงเสนอถอดถอนผู้สอบบัญชี ในกรณีที่เห็นว่าไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ หรือละเลยไม่ปฏิบัติหน้าที่ หรือปฏิบัติหน้าที่โดยมิชอบ

- 2.3 ส่งเสริมความเป็นอิสระและให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

- 2.4 พิจารณาให้ความเห็นชอบงานบริการประเภท NAS (Non-Assurance Service) ของผู้สอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่าขอบเขตงานดังกล่าว จะไม่ส่งผลต่อความเป็นอิสระในงานสอบบัญชี

3. การควบคุมภายใน

- 3.1 สอบทานและกำกับให้บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่มมีการควบคุมภายในที่เพียงพอ และมีประสิทธิภาพเพื่อป้องกันและส่งเสริมให้มีระบบควบคุมภายในที่ดีที่สามารถตรวจพบข้อบกพร่องหรือพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมได้อย่างเพียงพอและทันต่อสถานการณ์

- 3.2 ให้คำแนะนำแก่ฝ่ายจัดการในการปรับปรุงกระบวนการทำงานหรือระบบงานเพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องต่างๆ เพื่อให้มีระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงเพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่ถูกต้องและใช้ประโยชน์ได้ดี

- 3.3 ให้คำแนะนำในการกำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งติดตาม ประเมินและรายงานการปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี

- 3.4 สอบทานการดำเนินงาน และกระบวนการในการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ให้มีการปฏิบัติงานตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงาน และนโยบายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

- 3.5 สนับสนุนและส่งเสริมด้าน Governance Risk and Compliance (GRC) รวมถึงการสนับสนุนการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันของกิจการ

- 3.6 กำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการ จัดให้มีการดำเนินงานเกี่ยวกับการรับแจ้งเบาะแส การรับเรื่องร้องเรียน

4. การตรวจสอบภายใน

- 4.1 สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม มีระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และกำกับให้หน่วยตรวจสอบภายในปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน ตลอดจนพิจารณาความเพียงพอของบุคลากรงบประมาณและความเป็นอิสระของหน่วยตรวจสอบภายในให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างเที่ยงธรรม
- 4.2 กำหนดขอบเขตในการตรวจสอบภายใน โดยสอบทานและให้ความเห็นชอบ อนุมัติแผนงานตรวจสอบภายในประจำปีและการเปลี่ยนแปลงแผนงานตามความเสี่ยง (Risk-Based Audit Plan) ของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนพิจารณาสั่งการให้ผู้ตรวจสอบภายในปฏิบัติงานอื่นได้ตามควรแก่กรณี ตามประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับและผลกระทบต่อความเป็นอิสระและเที่ยงธรรมในการปฏิบัติงานตรวจสอบ
- 4.3 พิจารณาผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบและผลการตรวจสอบจากการร้องขอให้ตรวจสอบภายในกรณีพิเศษต่าง ๆ (Special Audit Request)
- 4.4 อนุมัติบทบาทและความรับผิดชอบของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในและระบุคุณสมบัติ ประสิทธิภาพและความสามารถที่จำเป็นในการปฏิบัติบทบาทและความรับผิดชอบเหล่านี้
- 4.5 มีส่วนร่วมกับผู้บริหารระดับสูงสุดในการแต่งตั้งหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในที่มีคุณสมบัติและความสามารถที่จำเป็นในการจัดการหน่วยงานตรวจสอบภายในอย่างมีประสิทธิภาพและให้ความเชื่อมั่นในคุณภาพการปฏิบัติงานของบริการตรวจสอบภายใน
- 4.6 พิจารณาความเป็นอิสระของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายในในการปฏิบัติงานตามแผนการตรวจสอบ
- 4.7 ประเมินผลการปฏิบัติงานของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
- 4.8 พิจารณาให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้ายและถอดถอนหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
- 4.9 ทบทวนกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และหากมีการแก้ไขปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ต้องนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติ
- 4.10 พิจารณาอนุมัติและสอบทานกฎบัตรการตรวจสอบภายใน

- 4.11 ประสานความเข้าใจระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบฝ่ายจัดการหน่วยตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีให้อยู่ในแนวทางเดียวกัน รวมทั้งพิจารณาขอบเขตการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชีของบริษัท ให้ความสัมพันธ์และเกื้อกูลกัน

5. การปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

- 5.1 สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย พระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 และที่แก้ไขเพิ่มเติม รวมถึงกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
- 5.2 พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ รวมทั้งพิจารณารายการที่มีโอกาสเกิดทุจริตที่อาจมีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ
- 5.3 สอดส่องและติดตามการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีมูลค่าสำคัญ โดยร่วมพิจารณาและให้ความเห็นต่อการเข้าทำรายการลงทุนในการประชุมคณะกรรมการ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการลงทุนมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ รวมทั้งสอบทานว่าการดำเนินการและการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และจัดให้มีกระบวนการรายงานการเข้าทำธุรกรรมสำหรับรายการที่เป็นอำนาจของฝ่ายจัดการ ตลอดจนติดตามความคืบหน้าของการเข้าทำรายการเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานเป็นไปตามแผนการลงทุนและมีการวิเคราะห์ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นหากการดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผน
- 5.4 พิจารณาความสมเหตุสมผลของรายการระดมทุน โดยร่วมพิจารณาและให้ความเห็นในการประชุมคณะกรรมการ และติดตามการใช้เงินระดมทุนเพื่อให้มั่นใจว่ามีการนำเงินไปใช้ตามวัตถุประสงค์ที่ได้เปิดเผยข้อมูลต่อตลาดหลักทรัพย์
- 5.5 พิจารณาให้ความเห็นชอบกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบก่อนนำเสนออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัท และจัดให้มีการทบทวนความเหมาะสมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- 5.6 ประเมินผลการปฏิบัติงานโดยการประเมินตนเองและรายงานผลการประเมินพร้อมทั้งปัญหาอุปสรรคในการปฏิบัติงานที่อาจเป็นเหตุให้การปฏิบัติงานไม่บรรลุวัตถุประสงค์ ให้คณะกรรมการบริษัท ทราบทุกปี

6. การรายงาน

- 6.1 จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องเห็นชอบโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้
- ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย
 - รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ

7. หน้าที่อื่น ๆ

- 7.1 ในกรณีที่การดำเนินงานตรวจสอบภายในเรื่องใดหรือการปฏิบัติงานอื่นใดของคณะกรรมการตรวจสอบมีความจำเป็นต้องอาศัยความรู้ ความสามารถจากผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่อง ให้คณะกรรมการตรวจสอบเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาให้มีการเชิญหรือดำเนินการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ ได้ ทั้งนี้ การดำเนินการว่าจ้างให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด ข้อบังคับของบริษัทฯ รวมถึงมีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 7.2 เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่พบว่ามีการปฏิบัติที่ฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือวิธีปฏิบัติงาน ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้แจ้งต่อผู้บริหารระดับสูงเพื่อพิจารณาสั่งให้หน่วยงานที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ดำเนินการแก้ไขเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎ ระเบียบ ข้อกำหนด ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงานหรือนโยบายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่มีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างร้ายแรง

- การขัดแย้งทางผลประโยชน์
- การทุจริต หรือมีรายการผิดปกติหรือความบกพร่องที่สำคัญในระบบการควบคุมภายใน
- การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ทันที เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยไม่ชักช้า หากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือฝ่ายจัดการไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่สมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือ ตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้

- 7.3 หลังจากคณะกรรมการตรวจสอบได้รับแจ้งกรณีจากผู้สอบบัญชีพบพฤติการณ์อันควรสงสัยว่า กรรมการฝ่ายจัดการ หรือบุคคลซึ่งรับผิดชอบในการดำเนินงานของบริษัทฯ กระทำความผิดในส่วนที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และหน้าที่ความรับผิดชอบตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มาตรา 281/2 วรรคสอง มาตรา 305 มาตรา 306 มาตรา 308 มาตรา 309 มาตรา 310 มาตรา 311 มาตรา 312 หรือมาตรา 313 ให้คณะกรรมการตรวจสอบดำเนินการตรวจสอบและรายงานผลการตรวจสอบภายในเบื้องต้นให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และผู้สอบบัญชีทราบภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชี

- 7.4 ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบหรือตามที่กฎหมายกำหนด ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ ให้บริษัทฯ เปิดเผยมติเปลี่ยนแปลงหน้าที่รายชื่อและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบที่มีการเปลี่ยนแปลงตามแบบที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนดต่อตลาดหลักทรัพย์ภายใน 3 วันทำการนับแต่วันที่ที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว โดยวิธีการตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ว่าด้วยการรายงานโดยผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์

ลิงก์กฎบัตร: <https://www.gpscgroup.com/storage/content/about/management-structure/20251029-gpsc-audit-charter-th.pdf>

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

บทบาทหน้าที่

- บรรษัทภิบาล
- การพัฒนาความยั่งยืน
- การกำกับดูแลด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

องค์ประกอบ

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประกอบด้วย กรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 คน โดยมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า กึ่งหนึ่งของกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนทั้งหมด โดยกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัท โดยกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งใหม่ก็ได้

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และบทบาทความรับผิดชอบ

ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1. พิจารณากำหนด ทบทวน เสนอแนะแนวนโยบายเกี่ยวกับ จรรยาบรรณและจริยธรรมทางธุรกิจ ตลอดจนการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน ตามระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี ต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กร ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐานและเป็นแนวทางที่ถูกต้อง
2. ให้คำแนะนำและดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการและฝ่ายจัดการ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้แก่ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือหน่วยงานกำกับอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
3. สนับสนุนให้มีการประเมินระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดีภายในองค์กรด้วยตนเอง รวมทั้งเข้ารับการตรวจประเมินจากองค์กรภายนอกที่มีชื่อเสียงและเป็นที่ยอมรับทั่วไปเป็นประจำ
4. สนับสนุนให้มีการเผยแพร่วัฒนธรรมในการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้เป็นที่เข้าใจของผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ ให้มีผลในทางปฏิบัติ ทั้งในบริษัท และบริษัทในเครือฯ

ด้านความยั่งยืน

1. พิจารณากำหนด ทบทวนนโยบาย กลยุทธ์ และปรับปรุง เป้าหมายด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ ที่มีความสมดุลอย่างเหมาะสมในด้านต่างๆ ได้แก่ ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (Environmental, Social and Governance – ESG) ตลอดจนสอดคล้องกับแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามมาตรฐานระดับประเทศ และมาตรฐานสากล ซึ่งรวมถึง การดูแลสังคมชุมชนโดยรอบสถานประกอบกิจการ (Corporate Social Responsibility: CSR)
2. ให้คำแนะนำและส่งเสริมให้มีการกำหนดหลักการ นโยบาย และกลยุทธ์รวมทั้งการดำเนินงานบริษัทฯ ให้สอดคล้องกับหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืนของกิจการและองค์กร ประสบความสำเร็จตามเป้าหมายที่วางไว้และรักษาระดับ ความเป็นผู้นำด้านความยั่งยืนจากองค์กรภายนอก ตลอดจน สนับสนุนให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ปฏิบัติตนตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ อย่างมีประสิทธิภาพ
3. ดูแล ติดตาม ประเมินผลการดำเนินการด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนให้มีความสมดุลและมีประสิทธิภาพ เกิดประโยชน์สูงสุดกับบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย

ด้านอื่นๆ

1. พิจารณาและให้ความเห็นชอบแบบประเมินและผลการประเมิน การปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท เพื่อนำเสนอต่อ คณะกรรมการบริษัท ต่อไป
2. รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืนให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบ และเปิดเผยไว้ในแบบ 56-1 One Report ในกรณีที่มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบและพิจารณา โดยเร็วที่สุด
3. ทบทวนความเหมาะสมของกฎบัตรคณะกรรมการกำกับดูแล กิจการและความยั่งยืนอย่างสม่ำเสมอ
4. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนเป็นผู้พิจารณา แต่งตั้งเลขาธิการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและ ความยั่งยืนตามที่เห็นสมควร
5. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย

ลิงก์กฎบัตร: <https://www.gpscgroup.com/storage/content/about/management-structure/20220927-gpsc-charter-cg-th.pdf>

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

บทบาทหน้าที่

- การกำกับดูแลด้านความเสี่ยง

องค์ประกอบ

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 คน ซึ่งประกอบไปด้วยกรรมการที่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระ กรรมการบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี สอดคล้องกับวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท โดยกรรมการบริหารความเสี่ยงที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกได้

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และบทบาทความรับผิดชอบ

- กำหนดและทบทวนนโยบายกรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- การกำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กร สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป
- ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผลการบริหารความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee: RMCC) (ระดับจัดการ) เพื่อนำไปดำเนินการ
- พิจารณารายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กร และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งแนวทางการกำหนดมาตรการควบคุมหรือบรรเทา (Mitigation Plan) และการพัฒนาระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้แก่ RMCC เพื่อให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
- การกำกับดูแลให้มีแผนจัดการความเสี่ยง และระบบหรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อลดผลกระทบต่อกิจการของบริษัทฯ รวมทั้งการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีการจัดการความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสม
- กำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมความเสี่ยงทุกมิติ รวมถึงความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG Risk) และการต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ

- สนับสนุนและพัฒนาการบริหารความเสี่ยงในทุกระดับทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งเครื่องมือต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง และมีประสิทธิภาพ รวมถึงส่งเสริมวัฒนธรรมบริหารความเสี่ยง
- รายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ และในกรณีที่มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
- ประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง
- ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย

ลิงก์กฎบัตร: <https://www.gpscgroup.com/storage/content/about/management-structure/risk-management-committee-charter-2021-th.pdf>

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

บทบาทหน้าที่

- การสรรหากรรมการ / ผู้บริหารระดับสูง
- การพิจารณาค่าตอบแทน

องค์ประกอบ

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

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และบทบาทความรับผิดชอบ

- คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการรายใหม่ รวมถึงการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ตลอดจนการคัดเลือกอย่างมีหลักเกณฑ์และความโปร่งใส เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

2. พิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติ
3. พิจารณาเสนอรายชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการชุดย่อยต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อแต่งตั้งตามความเหมาะสม
4. เสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เกี่ยวกับโครงสร้างและองค์ประกอบค่าตอบแทนสำหรับกรรมการเป็นประจำปี
5. ประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้ข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท ในการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม
6. ทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ พร้อมทั้งรายชื่อผู้ที่อยู่ในเกณฑ์เหมาะสมที่จะได้รับการพิจารณาสืบทอด
7. รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบ และจัดทำรายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเพื่อเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ และลงนามโดยประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
8. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย

ลิงก์กฎบัตร: <https://www.gpscgroup.com/storage/content/about/management-structure/20210512-gpsc-nomination-th.pdf>

7.3.2 ข้อมูลคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด

รายชื่อคณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ย่างขึ้นตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
1. พลเอก ประชาพัฒน์ วัฒนรัตน์ (*) เพศ: ชาย อายุ: 64 ปี วุฒิการศึกษา: ปริญญาโทนิติศาสตรบัณฑิต สาขา: กฎหมาย สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ มีประสบการณ์ความรู้ด้านการตรวจสอบบัญชี: ใช่	ประธานกรรมการตรวจสอบ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ) ประเภทของกรรมการ: กรรมการเดิม (กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามงบประมาณและไม่มี การลาออกระหว่างปี)	16 ต.ค. 2566	พลังงานและสาธารณูปโภค, กฎหมาย, ความรับผิดชอบ ต่อสังคม, การจัดการทรัพยากร มนุษย์, ตรวจสอบภายใน
2. นางนิชา หิรัญบุระ อุธรรม เพศ: หญิง อายุ: 57 ปี วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท สาขา: International Studies สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ มีประสบการณ์ความรู้ด้านการตรวจสอบบัญชี: ไม่ใช่	กรรมการตรวจสอบ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ) ประเภทของกรรมการ: กรรมการเดิม (กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่งตามงบประมาณและไม่มี การลาออกระหว่างปี)	1 ก.ย. 2562	ความยั่งยืน, การตรวจสอบ, ตรวจสอบภายใน, บรรษัทภิบาล/ การกำกับดูแล

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ย่าง ตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
3. นายสมชาย มีเสน เพศ: ชาย อายุ: 57 ปี วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท สาขา: รัฐศาสตร์ สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ มีประสบการณ์ความรู้ด้านการตรวจสอบบัญชี: ไม่ใช่	กรรมการตรวจสอบ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ) ประเภทของกรรมการ: กรรมการเดิม (กรรมการที่ยังดำรงตำแหน่ง ตามบัญชีที่รายงานและไม่มี การลาออกระหว่างปี)	1 เม.ย. 2565	บริหารธุรกิจ, สื่อและสิ่งพิมพ์, ความยั่งยืน, การตรวจสอบ, เศรษฐศาสตร์

คำอธิบายเพิ่มเติม:

(*) กรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงินของบริษัท

รายชื่อคณะกรรมการชุดย่อยอื่น ๆ

ชื่อคณะกรรมการชุดย่อย	รายชื่อ	ตำแหน่ง
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	นายสมชาย มีเสน นางนิชา ศิริบุญเรือน: ธุรกรรม พลเอก ประพัฒน์ วัจนรัตน์ นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์	ประธานกรรมการชุดย่อย (กรรมการอิสระ) กรรมการชุดย่อย (กรรมการอิสระ) กรรมการชุดย่อย (กรรมการอิสระ) กรรมการชุดย่อย
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	นายบุญนิต รัตนสมบัติ นายดิศศักดิ์ โทธะภักดิ์ นายทศพร บุญยพิพัฒน์ นายวรวัฒน์ พัทย์ศิริ	ประธานกรรมการชุดย่อย กรรมการชุดย่อย (กรรมการอิสระ) กรรมการชุดย่อย กรรมการชุดย่อย
คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายดิศศักดิ์ โทธะภักดิ์ นายประสงค์ อินทรหนองไผ่ นายบุญนิต รัตนสมบัติ	ประธานกรรมการชุดย่อย (กรรมการอิสระ) กรรมการชุดย่อย กรรมการชุดย่อย

รายชื่อคณะกรรมการชุดย่อยอื่น ๆ ที่ลาออก/พ้นตำแหน่งระหว่างปี

ชื่อคณะกรรมการชุดย่อย	รายชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่ลาออก/ พ้นตำแหน่ง	กรรมการที่มาแทน
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน	1. นายธีรดี วัฒนกุล 2. นายธีรชัย อัดนวนิช	กรรมการชุดย่อย กรรมการชุดย่อย	1 พ.ค. 2568 1 ต.ค. 2568	นายธีรชัย อัดนวนิช วันที่ย่างตำแหน่งแทน : 1 มิ.ย. 2568 นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์ วันที่ย่างตำแหน่งแทน : 1 ธ.ค. 2568
คณะกรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน	1. นายวุฒิกกร สติฐิต	กรรมการชุดย่อย	1 ต.ค. 2568	นายประสงค์ อินทรหนองไผ่ วันที่ย่างตำแหน่งแทน : 1 ต.ค. 2568

คณะผู้บริหาร



นายวรรณัน พัทยศิริ
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นายชาญศักดิ์ ชื่นชม
ผู้จัดการใหญ่



นายศิริเมธ ลิ้มการณ
ผู้จัดการใหญ่
และรักษาการประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ



นางปริญดา มาอ๋มใจ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริหารองค์กร



นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
การพาณิชย์



นายมนัสชัย คงรักษ์กวัน
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาโครงการ
พลังงานหมุนเวียนและดีคาร์บอนไนเซชัน



นางพรรณพร ศาสนันทน์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

นางศิริโรบล บุญถาวร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร
และบริหารการลงทุน

นายสุกฤษี เชื้อสุข
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
ความเป็นเลิศปฏิบัติการ



นายวุฒิชัย เชนปียางกูร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการผลิต
และซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

นายอาเดรียนุส โยเซฟุส แวน เดน บรูก
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ

นายบรรณวิทย์ สิมารัตน์
ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัท
และกำกับกิจการองค์กร

7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

7.4.1 รายชื่อและตำแหน่งของผู้บริหาร

รายชื่อผู้บริหารสูงสุดและผู้บริหาร 4 รายแรกนับจากผู้บริหารสูงสุด

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง	วันที่ดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
1. นายวรวัฒน์ พัทยศิริ เพศ: ชาย อายุ: 59 ปี วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท สาขา: บริหารธุรกิจ สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่ ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ผู้บริหารสูงสุด)	1 ธ.ค. 2563	พลังงานและ สาธารณูปโภค, ผู้นำ, การเงิน, บริหารธุรกิจ, ปิโตรเคมี และเคมีภัณฑ์
2. นายชาญศักดิ์ ชื่นชม เพศ: ชาย อายุ: 58 ปี วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท สาขา: บริหารธุรกิจ สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่ ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่	ผู้จัดการใหญ่	16 เม.ย. 2568	บริหารธุรกิจ, วิศวกรรม, การจัดการโครงการ
3. นายศิริเมธ ลิ้มภรณ์ เพศ: ชาย อายุ: 58 ปี วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท สาขา: บริหารธุรกิจ สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่ ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่	ผู้จัดการใหญ่ และรักษาการ ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ	1 พ.ย. 2564	บริหารธุรกิจ, พลังงาน และสาธารณูปโภค, การจัดการกลยุทธ์, การจัดการความเสี่ยง, การจัดการทรัพยากร มนุษย์
4. นางพรรณพร ศาสสนันท์ (*)(**) เพศ: หญิง อายุ: 58 ปี วุฒิการศึกษา: ปริญญาโท สาขา: การเงิน สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ใช่ ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ใช่	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร การเงิน	1 ต.ค. 2567	บริหารธุรกิจ, พลังงาน และสาธารณูปโภค, บัญชี, การเงิน

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง	วันที่ดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
<p>5. นางศิริโบล บุญถาวร</p> <p>เพศ: หญิง</p> <p>อายุ: 54 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บัญชี</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่</p> <p>ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่</p>	<p>รองกรรมการผู้จัดการใหญ่</p> <p>กลยุทธ์องค์กรและบริหาร</p> <p>การลงทุน</p>	1 ม.ค. 2567	<p>พลังงานและ</p> <p>สาธารณสุขโลก, บัญชี,</p> <p>การเงิน, ความยั่งยืน,</p> <p>การจัดการความเสี่ยง</p>
<p>6. นายสุทธิ เชื้อสุข</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 58 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่</p> <p>ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่</p>	<p>รองกรรมการผู้จัดการใหญ่</p> <p>ความเป็นเลิศปฏิบัติการ</p>	1 ม.ค. 2566	<p>พลังงานและ</p> <p>สาธารณสุขโลก,</p> <p>วิศวกรรม</p>
<p>7. นางปริยดา มาอิมใจ</p> <p>เพศ: หญิง</p> <p>อายุ: 52 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท</p> <p>สาขา: บริหารธุรกิจ</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่</p> <p>ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่</p>	<p>รองกรรมการผู้จัดการใหญ่</p> <p>บริหารองค์กร</p>	1 เม.ย. 2567	<p>พลังงานและ</p> <p>สาธารณสุขโลก,</p> <p>การจัดการทรัพยากร</p> <p>มนุษย์, การจัดการ</p> <p>เทคโนโลยีสารสนเทศ,</p> <p>การจัดการองค์กร,</p> <p>การจัดการกลยุทธ์</p>
<p>8. นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย</p> <p>เพศ: ชาย</p> <p>อายุ: 59 ปี</p> <p>วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท</p> <p>สาขา: เศรษฐศาสตร์</p> <p>สัญชาติไทย: ใช่</p> <p>ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่</p> <p>ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่</p> <p>ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่</p>	<p>รองกรรมการผู้จัดการใหญ่</p> <p>การพาณิชย์</p>	1 ม.ค. 2567	<p>เศรษฐศาสตร์, พลังงาน</p> <p>และสาธารณสุขโลก,</p> <p>ความรับผิดชอบต่อ</p> <p>ต่อสังคม, การเจรจา</p> <p>ต่อรอง, ผู้นำ</p>

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง	วันที่ดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
9. นายมนัสชัย คงรักษ์กวิน เพศ: ชาย อายุ: 46 ปี วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท สาขา: วิศวกรรม สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่ ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ พัฒนาโครงการพลังงาน หมุนเวียนและดีคาร์บอน ไนเซชั่น	16 ก.ย. 2566	บริหารธุรกิจ, พลังงาน และสาธารณูปโภค, การจัดการกลยุทธ์, ความยั่งยืน, วิศวกรรม
10. นายวุฒิชัย ชนปียงกูร เพศ: ชาย อายุ: 53 ปี วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท สาขา: วิทยาศาสตร์ สัญชาติไทย: ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่ ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการผลิตและซ่อม บำรุงโรงไฟฟ้า	1 ต.ค. 2567	บริหารธุรกิจ, พลังงาน และสาธารณูปโภค, การจัดการโครงการ, การจัดการองค์กร, การจัดการกลยุทธ์
11. นายอาเดรียนัส โยเซฟุส แวน เดน บรูด เพศ: ชาย อายุ: 54 ปี วุฒิการศึกษา:ปริญญาโท สาขา: การจัดการ สัญชาติไทย: ไม่ใช่ ถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย: ใช่ ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน: ไม่ใช่ ผู้ควบคุมดูแลการบัญชี: ไม่ใช่	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่	1 พ.ย. 2564	บริหารธุรกิจ, พลังงาน และสาธารณูปโภค, ความยั่งยืน, วัสดุอุตสาหกรรม และเครื่องจักร, การเจรจาต่อรอง

คำอธิบายเพิ่มเติม:

(*) ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชีและการเงิน

(**) ผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี

(***) แต่งตั้งภายหลังวันสิ้นงวดปีบัญชี ณ ปีรายงาน

7.4.2 นโยบายการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริหารและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนของผู้บริหารทุกระดับเป็นไปตามผลการดำเนินงานตามตัวชี้วัดการดำเนินงาน (Key Performance Indicators: KPIs) ซึ่งเป็นไปตามที่คณะกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูงร่วมกันกำหนด โดย KPIs ดังกล่าวประกอบด้วย มุมมองด้านการเงิน มุมมองด้านผู้มีส่วนได้เสีย มุมมองด้านกระบวนการทำงานภายในองค์กร และมุมมองด้านการเรียนรู้และการเติบโตขององค์กรและพนักงาน และครอบคลุมทั้งผลการปฏิบัติงานประจำปี (ระยะสั้น) และการประเมินศักยภาพและภาวะผู้นำที่จะช่วยให้มั่นใจได้ว่าจะสามารถนำพา

องค์กรให้บรรลุเป้าหมายตามกลยุทธ์ของบริษัท ในระยะยาวได้ โดยผู้บริหารแต่ละตำแหน่งจะมีตัวชี้วัดการดำเนินงานที่สอดคล้องกับบทบาทหน้าที่ของตน โดยในแต่ละปีคณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณาการปรับเงินเดือนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นผู้พิจารณาการปรับเงินเดือนของผู้บริหารระดับสูงตามผลการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ การปรับเงินเดือนดังกล่าวต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่บริษัท กำหนด

คณะกรรมการบริษัทหรือคณะกรรมการพิจารณาค่าตอบแทนมีความเห็นต่อนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริหารและผู้บริหารหรือไม่: ไม่มี

7.4.3 ค่าตอบแทนกรรมการบริหารและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงินของกรรมการบริหารและผู้บริหาร

	2566	2567	2568
ค่าตอบแทนกรรมการบริหารและผู้บริหารรวม (บาท)	51,832,800.00	49,534,255.00	70,202,262.00
เงินได้อื่นๆ กรรมการบริหารและผู้บริหารรวม (บาท)	27,315,679.36	25,437,123.48	40,085,618.03

ค่าตอบแทนอื่นของกรรมการบริหารและผู้บริหาร

	2566	2567	2568
เงินที่บริษัทสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับกรรมการบริหารและผู้บริหาร (บาท)	6,642,057.60	6,505,977.15	9,227,279.10
Employee Stock Ownership Plan (ESOP)	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี
Employee Joint Investment Program (EJIP)	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี

ค่าตอบแทนหรือผลประโยชน์ค้างจ่ายของกรรมการบริหารและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนหรือผลประโยชน์ค้างจ่ายของกรรมการบริหารและผู้บริหารในรอบปีที่ผ่านมา: 0.00

ประมาณค่าตอบแทนของกรรมการบริหารและผู้บริหารในรอบปีปัจจุบัน: 0.00

7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงานของบริษัท

จำนวนพนักงาน

	2566	2567	2568
พนักงานรวม (คน)	1,094	1,084	1,060
พนักงานชาย (คน)	772	767	744
พนักงานหญิง (คน)	322	317	316

จำนวนพนักงานเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา: ไม่ใช่

จำนวนพนักงานจำแนกตามสายงานในรอบปีที่ผ่านมา

ลำดับ	สายงาน	จำนวนพนักงาน (คน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568
1.	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	2
2.	ผู้จัดการใหญ่	23
3.	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ	683
4.	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	100
5.	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจองค์กรและบริหารการลงทุน	54
6.	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์	49
7.	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร	126
8.	ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร	14
9.	ฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร	9
	รวม	1,060

ข้อมูลเกี่ยวกับค่าตอบแทนพนักงาน

	2566	2567	2568
ค่าตอบแทนพนักงานรวม (บาท)	1,905,001,849.04	1,881,267,350.62	2,026,754,770.91

ค่าตอบแทนพนักงานจำแนกตามสายงานในรอบปีที่ผ่านมา

ค่าตอบแทนซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และเงินได้อื่น ๆ ในปี 2568 (ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 31 ธันวาคม 2568) มีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	สายงาน	จำนวนพนักงาน (คน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568
1.	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	20,161,870.01
2.	ผู้จัดการใหญ่	35,871,686.06
3.	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ	1,263,857,395.35
4.	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	190,679,357.18
5.	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจองค์กรและบริหารการลงทุน	122,425,786.00
6.	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์	105,580,938.56
7.	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร	231,901,817.41
8.	ฝ่ายเลขานุการบริษัทและกำกับกิจการองค์กร	28,215,037.20
9.	ฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร	28,060,883.14
รวม		2,026,754,770.91

ค่าตอบแทนพนักงานจำแนกชาย-หญิง

พนักงานชาย	พนักงานหญิง	รวม
1,479,348,810.49	547,405,960.42	2,026,754,770.91

ข้อมูลเกี่ยวกับการจัดการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (Provident fund: PVD)

นโยบายและแนวปฏิบัติการจัดการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (Provident fund: PVD)

นโยบายการจัดการกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ: มี

การเข้าร่วมเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (PVD)

รายละเอียดการเข้าร่วมเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (PVD)

	2566	2567	2568
จำนวนพนักงานที่มีสิทธิเข้าร่วม PVD (คน)	1,094	1,084	1,060
จำนวนพนักงานที่เข้าร่วม PVD (คน)	1,035	1,032	1,004
สัดส่วนพนักงานที่เป็นสมาชิก PVD (%)	94.61%	95.20%	94.72%
จำนวนเงินที่บริษัทสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงาน (บาท)	110,904,227.25	121,115,219.13	117,968,367.40
จำนวนเงินที่พนักงานสะสมเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (บาท)	115,065,522.76	119,830,056.82	117,697,595.30

7.6 ข้อมูลสำคัญอื่นๆ

7.6.1 ผู้ที่ได้รับมอบหมาย

รายชื่อผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี

ข้อมูลทั่วไป	อีเมล	โทรศัพท์
นายกฤตพงศ์ ตั้งสิริศิลป์	KRITTAPONG.T@GPSCGROUP.COM	-

รายชื่อเลขานุการบริษัท

ข้อมูลทั่วไป	อีเมล	โทรศัพท์
นายบรรณัฐ สิมารัตน์	NORANAT.S@GPSCGROUP.COM	-

รายชื่อหัวหน้างานตรวจสอบภายในหรือผู้ตรวจสอบภายในที่จ้างจากภายนอก

ข้อมูลทั่วไป	อีเมล	โทรศัพท์
นางสาวพัชราภา จันทิก	PATCHARAPA.C@GPSCGROUP.COM	-

รายชื่อหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท (Compliance)

ข้อมูลทั่วไป	อีเมล	โทรศัพท์
นายบรรณัฐ สิมารัตน์	NORANAT.S@GPSCGROUP.COM	-

7.6.2 หัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์

บริษัทมีการแต่งตั้งหัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์หรือไม่: มี

รายชื่อหัวหน้างานนักลงทุนสัมพันธ์

ข้อมูลทั่วไป	อีเมล	โทรศัพท์
1. นางสาวสุกิตติ ไชยรักษ์	SUKITTEE.C@GPSCGROUP.COM	-
2. นางสาวกัญญา ตันตระกูลศิลป์	PATCHUDA.T@GPSCGROUP.COM	-

7.6.3 ผู้สอบบัญชีของบริษัท

รายละเอียดการสอบบัญชีของบริษัท

บริษัทผู้สอบบัญชี	ค่าสอบบัญชี (บาท)	ค่าบริการอื่นๆ	รายชื่อและข้อมูลทั่วไป ของผู้สอบบัญชี
บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด เลขที่ 179/74-80 อาคารบางกอก ซิดีทาวเวอร์ ชั้น 7, 11, 13-16 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ +66 2844 1000	10,194,289	ประเภทของงานบริการอื่น : การตรวจสอบตามวิธีการ ที่ตกลงร่วมกัน การรวบรวม ข้อมูล เป็นต้น รายละเอียดข้อมูลค่าบริการ อื่นๆ: ค่าบริการตรวจสอบการ ปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่ง เสริมการลงทุน ค่าที่ปรึกษาทางด้านบัญชี และภาษี ส่วนที่จ่ายไปในระหว่างปีบัญชี: 6,712,498 บาท ส่วนที่ต้องจ่ายในอนาคต: 9,866,793 บาท รวมค่าบริการ: 16,579,291 บาท	1. นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข อีเมล: amornrat.pearmpoonvatanasuk @pwc.com เลขที่ใบอนุญาต: 4599 2. นางสาววรรณวิมล ปรีชาวัฒน์ อีเมล: wanvimol.preechawat@pwc.com เลขที่ใบอนุญาต: 9548 3. นายบุญเรือง เลิศวิเศษวิทย์ อีเมล: boonrueng.lerdwiseswit@pwc.com เลขที่ใบอนุญาต: 6552 4. นางสาวจนาต ปัญญานานุศาสตร์ อีเมล: Rodjanart.Banyatananusard @pwc.com เลขที่ใบอนุญาต: 8435

7.6.4 บุคลากรที่ได้รับมอบหมาย กรณีที่เป็นบริษัทต่างประเทศ

บริษัทมีบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้เป็นตัวแทนในประเทศไทยหรือไม่: ไม่มี

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

8.1.1 การสรรหาคณะกรรมการ / การพัฒนากรรมการ / การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ

ข้อมูลเกี่ยวกับการสรรหากรรมการ

รายชื่อกรรมการที่หมดวาระและได้รับการแต่งตั้งกลับเข้ามาใหม่

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
นายกพร บุญยพิพัฒน์	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	1 มี.ย. 2567	ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์, พลังงานและสาธารณูปโภค, การจัดการโครงการ, การจัดการองค์กร, การจัดการความเสี่ยง
นายดิศศักดิ์ โหตระกิตย	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)	1 ก.ย. 2567	กฎหมาย, การจัดการทรัพยากรมนุษย์, ความยั่งยืน, การจัดการความเสี่ยง, บรรษัทภิบาล/ การกำกับดูแล
นายเชิดชัย บุญชูช่วย	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	1 ก.ย. 2567	บริหารธุรกิจ, ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์, การจัดการกลยุทธ์, การจัดการความเสี่ยง, พลังงานและสาธารณูปโภค

รายชื่อกรรมการใหม่ที่ได้รับการแต่งตั้งทดแทนกรรมการที่หมดวาระ/ลาออก

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ดำรงตำแหน่ง	ทักษะและความชำนาญ
พศ.ดร.ปาริณา ศรีวณิชย์	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร, กรรมการอิสระ)	4 เม.ย. 2568	กฎหมาย, ความยั่งยืน, การจัดการความเสี่ยง, การตรวจสอบ, บรรษัทภิบาล/ การกำกับดูแล
นายประสงค์ อินทรหนองไผ่	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	1 ต.ค. 2568	การจัดการกลยุทธ์, การจัดการความเสี่ยง, บริหารธุรกิจ, พลังงานและสาธารณูปโภค, วิศวกรรม
นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	1 ต.ค. 2568	การจัดการความเสี่ยง, ปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์, พลังงานและสาธารณูปโภค, ความยั่งยืน, การจัดการกลยุทธ์
นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์	กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	1 ธ.ค. 2568	กฎหมาย, บัญชี, พลังงานและสาธารณูปโภค, การแพทย์, การตรวจสอบ

การสรรหากรรมการอิสระ

หลักเกณฑ์ในการสรรหากรรมการอิสระ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ มีกรรมการอิสระจำนวน 7 คน จากกรรมการทั้งหมด 15 คน ซึ่งเป็นผู้ที่มีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร และผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวนกรรมการอิสระของบริษัทฯ เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่กำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทจดทะเบียนต้องมีกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เพื่อทำหน้าที่สรรหาและพิจารณากลั่นกรองบุคคลที่เหมาะสม เพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ โดยพิจารณาจากข้อเสนอของผู้ถือหุ้นรายใหญ่และรายย่อย รวมถึงบัญชีรายชื่อกรรมการ (Directors Pool) ของหน่วยงานที่น่าเชื่อถือซึ่งเป็นฐานข้อมูลกรรมการที่ได้รวบรวมรายชื่อผู้ทรงคุณวุฒิในสาขาต่าง ๆ ไว้ จากนั้นคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะพิจารณาคุณสมบัติในประเด็นต่าง ๆ โดยบริษัทฯ ได้กำหนดนิยามกรรมการอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ทั้งนี้ โดยนับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน/ พนักงาน/ ลูกจ้าง/ ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ทั้งนี้ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่มีการการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าสิ่งหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม คำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นที่ตนเองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำการรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปี ก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการ เกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปี จากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้น ที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างอิสระได้ การกำหนดนิยามกรรมการอิสระของบริษัทฯ มีส่วนที่กำหนดไว้เข้มงวดที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด คือ สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ กำหนดให้กรรมการอิสระต้อง ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ทั้งนี้ โดยนับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระด้วย (คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนดที่ร้อยละ 1) ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดให้กรรมการอิสระมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี (หรือไม่เกิน 3 วาระ ติดต่อกัน)

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพของกรรมการอิสระในรอบปีที่ผ่านมา

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพของกรรมการอิสระในรอบปีที่ผ่านมา: ไม่มี

การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด วิธีการสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

วิธีการสรรหาบุคคลที่จะแต่งตั้งเป็นกรรมการ ผ่านคณะกรรมการสรรหาหรือไม่: ใช่

วิธีการสรรหาบุคคลที่จะแต่งตั้งเป็นผู้บริหารระดับสูงสุด ผ่านคณะกรรมการสรรหาหรือไม่: ใช่

สิทธิของพหุชนรายย่อยในการแต่งตั้งกรรมการ

บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อย เสนอชื่อบุคคลเพื่อเป็นกรรมการบริษัท มายังบริษัทฯ ล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2567 ถึง 30 ธันวาคม 2567 โดยบริษัทฯ เปิดเผยหลักเกณฑ์และวิธีการบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ พร้อมทั้งแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบผ่านช่องทางของ ตลท. โดยมีคณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทน

เป็นผู้พิจารณาความเหมาะสมและนำเสนอต่อคณะกรรมการเพื่อพิจารณาบุคคลที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทจะได้รับการบรรจุรายชื่อในระเบียบวาระการประชุมผู้ถือหุ้นในหนังสือเชิญประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พร้อมความเห็นของคณะกรรมการบริษัท และสำหรับบุคคลที่ไม่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบพร้อมเหตุผลในการประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป ทั้งนี้ ในปี 2568 ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อเป็นกรรมการบริษัทมายังบริษัทฯ แต่อย่างใด

วิธีการแต่งตั้งกรรมการ: ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งกรรมการโดยผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง และสามารถเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล ทั้งนี้ บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่พึงมี หรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้นให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

การกำหนดคุณสมบัติในการสรรหากรรมการบริษัท

รายละเอียดการกำหนดคุณสมบัติในการสรรหากรรมการบริษัท

ทักษะและความชำนาญที่เกี่ยวข้อง	ทักษะและความชำนาญ
<ol style="list-style-type: none"> มีคุณสมบัติครบถ้วน และไม่มีความขัดแย้งตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด และไม่มีความขัดแย้งกับการดำรงตำแหน่งอื่นที่อาจขัดแย้งหรือกระทบต่อการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทตามกฎหมายและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มีอายุไม่เกิน 70 ปีบริบูรณ์ มีความรู้ ความสามารถ ความหลากหลายของทักษะสาขาอาชีพ และประสบการณ์ในการทำงานที่เป็นประโยชน์และสอดคล้องกับกลยุทธ์การดำเนินงานของบริษัทฯ โดยพิจารณาควบคู่กับตารางความรู้ความชำนาญ (Skill Matrix) ของคณะกรรมการบริษัทฯ สามารถทุ่มเทเวลาได้อย่างเต็มที่ มีสุขภาพร่างกายแข็งแรงมีส่วนร่วมที่สร้างสรรค์ในการประชุม มีความกล้าในการแสดงความคิดเห็นในที่ประชุม มีประวัติการทำงานและจริยธรรมที่ดีงามที่ได้รับการยอมรับจากสังคม มีภาวะผู้นำ และสามารถติดตามการดำเนินงานของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยไม่เกิน 4 บริษัท 	<p>พลังงานและสาธารณูปโภค, กฎหมาย, บัญชี, การเงิน, บริหารธุรกิจ</p>

ข้อมูลเกี่ยวกับการพัฒนากรรมการ

การพัฒนากรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีกรรมการบริษัทที่เข้ารับการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ของกรรมการในหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) จำนวน 2 ท่าน และ Director Certification Program (DCP) จำนวน 13 ท่าน ซึ่งจัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รวมถึงอบรมหลักสูตรต่างๆ เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในการบริหารงาน รายละเอียดประวัติการอบรมปรากฏในเอกสารแนบ 1 ประวัติกรรมการบริษัท

การปฐมนิเทศกรรมการใหม่

บริษัทฯ จัดให้มีการปฐมนิเทศสำหรับกรรมการรายใหม่ ก่อนการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งแรก เพื่อให้กรรมการใหม่ได้รับทราบนโยบายธุรกิจ รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เช่น ลักษณะธุรกิจ แผนกลยุทธ์ธุรกิจ โครงสร้างองค์กร โครงสร้างผู้ถือหุ้น ผลการดำเนินงาน การกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ รวมถึงกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่างๆ ซึ่งเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์สำหรับการเป็นกรรมการบริษัทฯ ในปี 2568 มีการการเข้ารับฟังการปฐมนิเทศกรรมการใหม่ของบริษัทฯ จำนวน 5 คน ได้แก่

1. ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ปาริณา ศรีวนิชย์
2. นายธีรชัย อัดนวนิช
3. นายประสงค์ อินทรหนองไผ่
4. นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร
5. นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์

รายละเอียดการพัฒนากรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

รายชื่อกรรมการ	เข้าร่วมอบรม ในรอบปี บัญชีที่ผ่านมา	ประวัติการเข้าร่วมอบรม
1. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล (ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> • 2568: Strategic Board Master Class (SBM) • 2568: The Boards Role in Mergers and Acquisitions (BMA) • 2566: Role of the Chairman Program (RCP) • 2564: Director Leadership Certification Program (DLCP) • 2562: Director Certification Program (DCP) • 2562: Financial Statements for Directors (FSD)
2. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนรัตน์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> • 2568: Role of the Chairman Program (RCP) • 2568: The Board's Roles in Climate Governance (BCG) • 2567: Advanced Audit Committee Program (AAPC) • 2567: Boards Roles in Purpose-driven Transition (PDT) • 2567: Director Certification Program (DCP) • 2567: Directors Guide to Legal Obligations and Duties (DLD) • 2567: ESG in the Boardroom: A Practical Guide for Board (ESG) • 2567: Ethical Leadership Program (ELP) • 2567: Financial Statements for Directors (FSD) • 2567: Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) • 2566: Subsidiary Governance Program (SGP) อื่น ๆ <ul style="list-style-type: none"> • 2567: Audit Committee Forum 2024: Emerging Audit Standards and Implications for the Audit Committee • 2567: Enhancing Governance, Standards, and Financial Insights
3. นายดิศกัฒ โหตระกิตย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	ไม่เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> • 2550: Director Certification Program (DCP)

รายชื่อกรรมการ	เข้าร่วมอบรม ในรอบปี บัญชีที่ผ่านมา	ประวัติการเข้าร่วมอบรม
4. นางนิชา หิรัญบุรณ: สุวรรณ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2568: ESG in the Boardroom: A Practical Guide for Board (ESG) 2568: Ethical Leadership Program (ELP) 2568: Financial Statements for Directors (FSD) 2567: Advanced Audit Committee Program (AACP) 2562: Director Accreditation Program (DAP)
5. นายสมชาย มีเสน (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2568: ESG in the Boardroom: A Practical Guide for Board (ESG) 2567: Ethical Leadership Program (ELP) 2565: Advanced Audit Committee Program (AACP) 2565: Financial Statements for Directors (FSD) 2562: Director Accreditation Program (DAP) <p>อื่น ๆ</p> <ul style="list-style-type: none"> 2565: Refreshment Training Program (RFP)
6. นายสราวุธ แก้วตาทิพย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2568: Board Nomination and Compensation Program (BNCP) 2568: The Board's Roles in Climate Governance (BCG) 2561: Director Certification Program (DCP)
7. พศ.ดร.ปาริณา ศรีวิชัย (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	ไม่เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2567: Board Nomination and Compensation Program (BNCP) 2566: Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) 2565: Advanced Audit Committee Program (AACP) 2565: Director Certification Program (DCP)
8. นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์ (กรรมการ)	ไม่เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2566: Director Certification Program (DCP)
9. นายบุรณัน รัตนสมบัติ (กรรมการ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2568: Role of the Chairman Program (RCP) 2568: The Boards Role in Mergers and Acquisitions (BMA) 2565: Director Leadership Certification Program (DLCP) 2566: Director Certification Program (DCP) <p>อื่น ๆ</p> <ul style="list-style-type: none"> 2554: Company Secretary Program
10. นายประสงค์ อินทรหนองไผ่ (กรรมการ)	ไม่เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2567: Subsidiary Governance Program (SGP) 2562: Director Certification Program (DCP) 2562: Financial Statements for Directors (FSD)
11. นายเชิดชัย บุญชูช่วย (กรรมการ)	ไม่เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2565: Director Certification Program (DCP)
12. นายรัฐกร กัมปนาทเสนยากร (กรรมการ)	ไม่เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> 2565: Director Certification Program (DCP)

รายชื่อกรรมการ	เข้าร่วมอบรม ในรอบปี บัญชีที่ผ่านมา	ประวัติการเข้าร่วมอบรม
13. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ (กรรมการ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> • 2567: Financial Statements for Directors (FSD) • 2565: Ethical Leadership Program (ELP) • 2565: Role of the Chairman Program (RCP) • 2557: Director Certification Program (DCP)
14. นายทศพร บุญยพัฒน์ (กรรมการ)	ไม่เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> • 2564: Role of the Chairman Program (RCP) • 2557: Director Certification Program (DCP) อื่น ๆ <ul style="list-style-type: none"> • 2565: Subsidiary Governance, Business and Legal Issues for Directors and Executives 2022 (In-house Programs: GC) • 2565: Transformative Leadership for Global Enterprise 2022 (In-house Programs: GC) • 2564: Directors Legal Liabilities, Ethical Leadership for New Era 2021 (In-house Programs: GC) • 2564: High Performing Board & Board Effectiveness 2021 (In-house Programs: GC)
15. นายวรวัฒน์ พิชยศิริ (กรรมการ)	เข้าร่วม	Thai Institute of Directors (IOD) <ul style="list-style-type: none"> • 2568: Role of the Chairman Program (RCP) • 2555: Director Certification Program (DCP)

ข้อมูลเกี่ยวกับการประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ

เกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท ได้ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 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

การประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

ในปี 2568 บริษัทฯ ได้ให้สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) เป็นที่ปรึกษาภายนอกเพื่อดำเนินการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ประจำปี 2568 สรุปได้ดังนี้

1. การประเมินคณะกรรมการโดยหน่วยงานที่ปรึกษาภายนอก (Boardroom Assessment)

การประเมินคณะกรรมการบริษัททั้งคณะ โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ซึ่งเป็นที่ปรึกษาภายนอก โดยครอบคลุม ทั้งหมด 6 ด้านสำคัญ (Key Assessment Areas) ประกอบด้วย

- (1) Board Structure & Members โครงสร้างคณะกรรมการและองค์ประกอบของคณะกรรมการที่เหมาะสมที่สามารถช่วยสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับองค์กรได้
- (2) Board Operation การบริหารจัดการและกระบวนการเพิ่มประสิทธิภาพของคณะกรรมการตลอดระยะเวลาที่ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ
- (3) Board Process ความมีประสิทธิภาพของกระบวนการทำงานของคณะกรรมการผ่านการประชุมคณะกรรมการ

(4) Board Culture & Dynamics วัฒนธรรมการทำงานของคณะกรรมการและลักษณะการทำงานร่วมกันกับฝ่ายจัดการ

(5) Board Leadership ความเป็นผู้นำของคณะกรรมการและการมีส่วนร่วมของคณะกรรมการที่เพิ่มมากขึ้น

(6) Board Oversight การกำกับดูแลของคณะกรรมการที่มีประสิทธิภาพทั้งในด้าน Performance และ Compliance โดยมีเกณฑ์การประเมินผลคะแนนดังนี้

3.50 – 4.00 = Outstanding ระดับประสิทธิภาพที่โดดเด่นตามหลักการและแนวปฏิบัติที่ดี

2.50 – 3.49 = Excellent ระดับประสิทธิภาพที่ยอดเยี่ยม

1.50 – 2.49 = Good ระดับประสิทธิภาพที่ดีเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป

0.00 – 1.49 = Developing สามารถปรับปรุงและพัฒนาเพิ่มเติมได้

โดยผลการประเมินคณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งคณะ มีระดับผลคะแนนเท่ากับ 3.47 อยู่ในระดับ Excellent ระดับประสิทธิภาพที่ยอดเยี่ยม

2. การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท (Board Self Check)

ผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท (Board Self Check) ประจำปี 2568 สรุปได้ดังนี้

1. แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 96.83 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

2. แบบประเมินตนเองรายบุคคล มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 96.54 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

3. แบบประเมินคณะกรรมการชุดย่อย

3.1 แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการตรวจสอบ มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 94.43 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

3.2 แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 99.56 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

3.3 แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 98.32 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

3.4 แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีคะแนนเฉลี่ยร้อยละ 97.36 อยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม

รายละเอียดการพัฒนากิจกรรมในรอบปีที่ผ่านมา

รายชื่อกรรมการ	รูปแบบการประเมินผล	Insd / คะแนนที่ได้รับเฉลี่ย	Insd / คะแนนเต็ม
คณะกรรมการบริษัท	การประเมินแบบรายคณะ	96.83	100
	การประเมินแบบรายบุคคล (ประเมินตนเอง)	96.54	100
	การประเมินแบบรายบุคคลแบบไขว้ (ประเมินกรรมการท่านอื่น)	ไม่มี	ไม่มี
คณะกรรมการตรวจสอบ	การประเมินแบบรายคณะ	94.43	100
	การประเมินแบบรายบุคคล (ประเมินตนเอง)	ไม่มี	ไม่มี
	การประเมินแบบรายบุคคลแบบไขว้ (ประเมินกรรมการท่านอื่น)	ไม่มี	ไม่มี
คณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทน	การประเมินแบบรายคณะ	99.56	100
	การประเมินแบบรายบุคคล (ประเมินตนเอง)	ไม่มี	ไม่มี
	การประเมินแบบรายบุคคลแบบไขว้ (ประเมินกรรมการท่านอื่น)	ไม่มี	ไม่มี
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	การประเมินแบบรายคณะ	98.32	100
	การประเมินแบบรายบุคคล (ประเมินตนเอง)	ไม่มี	ไม่มี
	การประเมินแบบรายบุคคลแบบไขว้ (ประเมินกรรมการท่านอื่น)	ไม่มี	ไม่มี
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	การประเมินแบบรายคณะ	97.36	100
	การประเมินแบบรายบุคคล (ประเมินตนเอง)	ไม่มี	ไม่มี
	การประเมินแบบรายบุคคลแบบไขว้ (ประเมินกรรมการท่านอื่น)	ไม่มี	ไม่มี

8.1.2 การเข้าร่วมประชุมและการจ่ายค่าตอบแทนคณะกรรมการรายบุคคล

การเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ มีการกำหนดวันประชุมล่วงหน้าอย่างเป็นทางการเป็นประจำทุกปี ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้กรรมการสามารถวางแผน จัดสรรเวลาในการเข้าร่วมประชุมได้อย่างสม่ำเสมอ และอาจมีการประชุมนัดพิเศษเพิ่มเติมเพื่อพิจารณาเรื่องที่มีความสำคัญเร่งด่วน ทั้งนี้ กรรมการที่ติดภารกิจสำคัญเร่งด่วนและไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ ต้องมีหนังสือลาประชุมต่อประธานกรรมการเป็นลายลักษณ์อักษร โดยในการประชุมแต่ละครั้ง บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมและเอกสารประกอบการประชุมให้คณะกรรมการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วัน ก่อนประชุม เว้นแต่ในกรณีมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เช่น การประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษ เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอในการศึกษาข้อมูล ก่อนการเข้าประชุม โดยกรรมการสามารถสอบถามข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติมผ่านทางเลขานุการบริษัทเพื่อประสานงานต่อไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความสำคัญเรื่องการจัดการเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของผู้ที่เกี่ยวข้องอย่างรอบคอบ ในกรณีที่กรรมการคนใดคนหนึ่งมีส่วนได้เสียเกี่ยวกับเรื่องที่มีการพิจารณา กรรมการดังกล่าวจะต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องนั้น เมื่อสิ้นสุดการประชุม บริษัทฯ จะจัดทำรายงานการประชุมเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ รับรองในการประชุมครั้งถัดไป และให้ประธานกรรมการลงลายมือชื่อรับรองความถูกต้อง รายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองแล้วจะถูกจัดเก็บอย่างเป็นระบบเพื่อความสะดวกในการสืบค้นอ้างอิง

- จำนวนการประชุมของคณะกรรมการบริษัท ในรอบปีที่ผ่านมา (ครั้ง): 16
- การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี (AGM): 4 เม.ย. 2568
- การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น (EGM): ไม่มี

รายละเอียดการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อกรรมการ	การเข้าร่วมประชุมของกรรมการ			เข้าประชุม AGM			เข้าประชุม EGM		
	การเข้าประชุม (ครั้ง)	/	สิทธิในการประชุม (ครั้ง)	การเข้าประชุม (ครั้ง)	/	สิทธิในการประชุม (ครั้ง)	การเข้าประชุม (ครั้ง)	/	สิทธิในการประชุม (ครั้ง)
1. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล (ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
2. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนรัตน์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
3. นายดิศกัฒ โหตระกิตย (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	15	/	16	1	/	1	0	/	0
4. นางนิชา ศิริบุญคุณ: ธุระธรรม (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
5. นายสมชาย มีเสน (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
6. นายสรวิธ ทั่วตาพิพย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
7. พศ.ดร.ปาริณา ศรีวัณิชย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	11	/	12	0	/	0	0	/	0
8. นายสมศักดิ์ อนันทวัฒน์ (กรรมการ)	1	/	1	0	/	0	0	/	0
9. นายบุญณัน รัตนสมบัติ (กรรมการ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
10. นายประสงค์ อินทรหนองโพ (กรรมการ)	3	/	3	0	/	0	0	/	0
11. นายเชิดชัย บุญชูช่วย (กรรมการ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0

รายชื่อกรรมการ	การเข้าร่วมประชุมของกรรมการ			เข้าประชุม AGM			เข้าประชุม EGM		
	การเข้าประชุม (ครั้ง)	/	สิทธิใน การประชุม (ครั้ง)	การเข้าประชุม (ครั้ง)	/	สิทธิใน การประชุม (ครั้ง)	การเข้าประชุม (ครั้ง)	/	สิทธิใน การประชุม (ครั้ง)
12. นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร (กรรมการ)	3	/	3	0	/	0	0	/	0
13. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ (กรรมการ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
14. นายทศพร บุญยพัฒน์ (กรรมการ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
15. นายวรวัฒน์ พัทยศิริ (กรรมการ)	16	/	16	1	/	1	0	/	0
16. นายธิดี วัฒนกุล (กรรมการ)	6	/	6	1	/	1	0	/	0
17. นายธีรชัย อัดนวนิช (กรรมการ)	5	/	5	0	/	0	0	/	0
18. นายวุฒิก สติฐิต (กรรมการ)	13	/	13	1	/	1	0	/	0
19. นายกฤษณ์ อัมแสง (กรรมการ)	13	/	13	1	/	1	0	/	0

รายละเอียดการสรุปสัดส่วนการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อกรรมการ	อัตราการเข้าประชุม คณะกรรมการบริษัท	อัตราการเข้าประชุม AGM	อัตราการเข้าประชุม EGM
1. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล (ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
2. พลเอก ประชาพัฒน์ วังนรัตน์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
3. นายดิศศักดิ์ โศธรกิจย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	15/16 (93.75%) ⁽¹⁾	1/1 (100.00%)	ไม่มี
4. นางนิชา หิรัญบุรณ: อุวรรณ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
5. นายสมชาย มีเสน (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
6. นายสราวุธ แก้วตาทิพย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
7. พศ.ดร.ปาริณา ศรีวณิชย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)	11/12 (91.67%) ⁽²⁾	N/A	ไม่มี
8. นายสมศักดิ์ อนันท์วัฒน์ (กรรมการ)	1/1 (100.00%)	N/A	ไม่มี
9. นายบุญนิต รัตนสมบัติ (กรรมการ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี

รายละเอียดการสรุปสัดส่วนการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อกรรมการ	อัตราการเข้าประชุม คณะกรรมการบริษัท	อัตราการเข้าประชุม AGM	อัตราการเข้าประชุม EGM
10. นายประสงค์ อินทรหนองไผ่ (กรรมการ)	3/3 (100.00%)	N/A	ไม่มี
11. นายเชิดชัย บุณชูช่วย (กรรมการ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
12. นายรัฐกร กัมปนาทเสนยากร (กรรมการ)	3/3 (100.00%)	N/A	ไม่มี
13. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ (กรรมการ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
14. นายทศพร บุญยพัฒน์ (กรรมการ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
15. นายวรวัฒน์ พัทยศิริ (กรรมการ)	16/16 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
16. นายธิติ วัฒนกุล (กรรมการ)	6/6 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
17. นายธีรชัย อัดนวนิช (กรรมการ)	5/5 (100.00%)	N/A	ไม่มี
18. นายวุฒิกร สติฐิต (กรรมการ)	13/13 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
19. นายกฤษณ์ อัมแสง (กรรมการ)	13/13 (100.00%)	1/1 (100.00%)	ไม่มี
อัตราการเข้าร่วมประชุมเฉลี่ย	99.23%	100.00%	ไม่มี

N/A หมายถึง ไม่ได้เข้าร่วม เนื่องจากกรรมการได้รับแต่งตั้งเข้าดำรงตำแหน่ง หรือออกจากตำแหน่งระหว่างปี 2568

รายละเอียดสาเหตุกรณีที่กรรมการบริษัทไม่สามารถเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท

- (1) นายดิศทัต ไตรระกิตย ไม่สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2568 วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2568 เนื่องจากติดภารกิจ จึงขอลาประชุม
- (2) ผศ.ดร.ปาริณา ศรีวินิชย์ ไม่สามารถเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2568 วันที่ 23 กันยายน 2568 เนื่องจากติดภารกิจ จึงขอลาประชุม

คำตอบแทนของคณะกรรมการ

ลักษณะคำตอบแทนของคณะกรรมการ

ในปี 2568 คณะกรรมการบริษัทฯ โดยข้อเสนอแนะของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้พิจารณาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการ และกรรมการชุดย่อย ซึ่งประกอบด้วยผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อัตราการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น ผลงานของคณะกรรมการ ภาระหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการและกรรมการชุดย่อย และการเปรียบเทียบกับบริษัทจดทะเบียนอื่นที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันและมีขนาดใกล้เคียงกัน และได้เสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 พิจารณาอนุมัติการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ เสนอตามรายละเอียดดังนี้

1. ค่าตอบแทนกรรมการบริษัทฯ

(1) ค่าตอบแทนรายเดือน

- ประธานกรรมการ 65,000 บาท ต่อเดือน
- กรรมการ 45,000 บาท ต่อเดือน

(2) เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าร่วมประชุม)

- ประธานกรรมการ 40,000 บาท ต่อครั้ง ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง
- กรรมการ 35,000 บาท ต่อครั้ง ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง

คำตอบแทนของคณะกรรมการ

รายละเอียดคำตอบแทนของกรรมการแต่ละรายบุคคลในรอบปีที่ผ่านมา

รายชื่อกรรมการ / คณะกรรมการ	บริษัท				คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน ของบริษัทีย่อยรวม (บาท)
	ค่าเบี้ยประชุม ต่อปี	คำตอบแทน ที่เป็นตัวเงินอื่นๆ	รวม (บาท)	คำตอบแทน ที่ไม่เป็นตัวเงิน	
1. ศ.ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล (ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)			2,746,019.11		0.00
คณะกรรมการบริษัท (ประธานกรรมการ)	640,000.00	2,106,019.11	2,746,019.11	ไม่มี	
2. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนรัตน์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			3,043,306.16		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,958,306.16	2,518,306.16	ไม่มี	
คณะกรรมการตรวจสอบ (ประธานกรรมการตรวจสอบ)	375,000.00	0.00	375,000.00	ไม่มี	
กรรมการกำกับดูแลกิจการและ ความยั่งยืน (กรรมการชุดย่อย)	150,000.00	0.00	150,000.00	ไม่มี	

2. ค่าตอบแทนกรรมการชุดย่อยในรูปแบบเบี้ยประชุม

ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน และกรรมการบริหารความเสี่ยง (เฉพาะกรรมการที่เข้าร่วมประชุม)

- ประธานกรรมการชุดย่อย 37,500 บาท ต่อครั้ง ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง
- กรรมการชุดย่อย 30,000 บาท ต่อครั้ง ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง

3. เงินรางวัลพิเศษ (โบนัสประจำปี)

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 ได้อนุมัติการจ่ายเงินรางวัลพิเศษ (โบนัสประจำปี) ในอัตราเท่ากับร้อยละ 0.5 ของกำไรสุทธิสำหรับผลการดำเนินงานปี 2567 ให้กรรมการบริษัทฯ ที่ดำรงตำแหน่งในปี 2567 ซึ่งรวมกรรมการที่ครบวาระหรือออกระหว่างปี 2567 คิดเป็นเงินทั้งสิ้น ไม่เกิน 40 ล้านบาท โดยจัดสรรตามสัดส่วนระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของกรรมการแต่ละท่าน และให้ประธานกรรมการได้รับคำตอบแทนสูงกว่ากรรมการในอัตราร้อยละ 25 ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568

4. ค่าตอบแทนอื่น

-ไม่มี-

รายละเอียดค่าตอบแทนของกรรมการแต่ละรายบุคคลในรอบปีที่ผ่านมา

รายชื่อกรรมการ / คณะกรรมการ	บริษัท				ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน ของบริษัทย่อยรวม (บาท)
	ค่าเบี้ยประชุม ต่อปี	ค่าตอบแทน ที่เป็นตัวเงินอื่นๆ	รวม (บาท)	ค่าตอบแทน ที่ไม่เป็นตัวเงิน	
3. นายดิศกัฒ โหตระกิตย (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			2,131,563.98		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	525,000.00	1,014,063.98	1,539,063.98	ไม่มี	
คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่า ตอบแทน (ประธานกรรมการชุดย่อย)	262,500.00	0.00	262,500.00	ไม่มี	
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (กรรมการชุดย่อย)	330,000.00	0.00	330,000.00	ไม่มี	
4. นางนิษา ศิริบุญรอด: รองกรรมการ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			2,968,306.16		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,958,306.16	2,518,306.16	ไม่มี	
คณะกรรมการตรวจสอบ (กรรมการตรวจสอบ)	300,000.00	0.00	300,000.00	ไม่มี	
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน (กรรมการชุดย่อย)	150,000.00	0.00	150,000.00	ไม่มี	
5. นายสมชาย มีเสน (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			3,005,806.16		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,958,306.16	2,518,306.16	ไม่มี	
คณะกรรมการตรวจสอบ (กรรมการตรวจสอบ)	300,000.00	0.00	300,000.00	ไม่มี	
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน (ประธานกรรมการชุดย่อย)	187,500.00	0.00	187,500.00	ไม่มี	
6. นายสราวุธ แก้วตาทิพย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			2,160,815.29		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,600,815.29	2,160,815.29	ไม่มี	
7. พศ.ดร.ปาริณา ศรีวินิชย์ (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			750,500.00		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	350,000.00	400,500.00	750,500.00	ไม่มี	

รายชื่อกรรมการ / คณะกรรมการ	บริษัท				คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน ของบริษัทที่ย่อยรวม (บาท)
	ค่าเบี้ยประชุม ต่อปี	คำตอบแทน ที่เป็นตัวเงินอื่นๆ	รวม (บาท)	คำตอบแทน ที่ไม่เป็นตัวเงิน	
8. นายสมศักดิ์ อนันต์วัฒน์ (กรรมการ)			45,000.00		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	0.00	45,000.00	45,000.00	ไม่มี	
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ และความยั่งยืน (กรรมการชุดย่อย)	0.00	0.00	0.00	ไม่มี	
9. นายบุญนิน รัตนสมบัติ (กรรมการ)			2,196,563.98		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,014,063.98	1,574,063.98	ไม่มี	
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (ประธานกรรมการชุดย่อย)	412,500.00	0.00	412,500.00	ไม่มี	
คณะกรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน (กรรมการชุดย่อย)	210,000.00	0.00	210,000.00	ไม่มี	
10. นายประสงค์ อินทรหนองไผ่ (กรรมการ)			265,000.00		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	70,000.00	135,000.00	205,000.00	ไม่มี	
คณะกรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน (กรรมการชุดย่อย)	60,000.00	0.00	60,000.00	ไม่มี	
11. นายเชิดชัย บุญชูช่วย (กรรมการ)			1,574,063.98		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,014,063.98	1,574,063.98	ไม่มี	
12. นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร (กรรมการ)			205,000.00		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	70,000.00	135,000.00	205,000.00	ไม่มี	
13. นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์ (กรรมการ)			2,518,306.16		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,958,306.16	2,518,306.16	ไม่มี	
14. นายทศพร บุญพิพัฒน์ (กรรมการ)			2,261,554.84		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,371,554.84	1,931,554.84	ไม่มี	
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (กรรมการชุดย่อย)	330,000.00	0.00	330,000.00	ไม่มี	

รายชื่อกรรมการ / คณะกรรมการ	บริษัท				ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน ของบริษัทที่ย่อยรวม (บาท)
	ค่าเบี้ยประชุม ต่อปี	ค่าตอบแทน ที่เป็นตัวเงินอื่นๆ	รวม (บาท)	ค่าตอบแทน ที่ไม่เป็นตัวเงิน	
15. นายวรวัฒน์ พัทยศิริ (กรรมการ)			2,848,306.16		1,050,500.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	560,000.00	1,958,306.16	2,518,306.16	ไม่มี	
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (กรรมการชุดย่อย)	330,000.00	0.00	330,000.00	ไม่มี	
16. นายธิติ วัฒนกุล (กรรมการ)			1,644,045.71		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	245,000.00	1,369,045.71	1,614,045.71	ไม่มี	
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและ ความยั่งยืน (กรรมการชุดย่อย)	30,000.00	0.00	30,000.00	ไม่มี	
17. นายธีรชัย วัฒนวานิช (กรรมการ)			415,000.00		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	175,000.00	180,000.00	355,000.00	ไม่มี	
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและ ความยั่งยืน (กรรมการชุดย่อย)	60,000.00	0.00	60,000.00	ไม่มี	
18. นายวุฒิกร สติฐิต (กรรมการ)			2,463,306.16		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	490,000.00	1,823,306.16	2,313,306.16	ไม่มี	
คณะกรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน (กรรมการชุดย่อย)	150,000.00	0.00	150,000.00	ไม่มี	
19. นายกฤษณ์ อัมแสง (กรรมการ)			1,132,031.99		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	490,000.00	642,031.99	1,132,031.99	ไม่มี	
20. นายไพรัตน์ ชูโชติการว(*) (ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ)			446,863.58		754,927.60
คณะกรรมการบริษัท (ประธานกรรมการ)	0.00	446,863.58	446,863.58	ไม่มี	
21. นายคงกระพัน อินทรแจ้ง(*) (กรรมการ)			512,921.68		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	0.00	512,921.68	512,921.68	ไม่มี	
22. พลเอก สันติพงศ์ ธรรมปิยะ(*) (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			940,356.41		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	0.00	940,356.41	940,356.41	ไม่มี	

รายชื่อกรรมการ / คณะกรรมการ	บริษัท				คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน ของบริษัทย่อยรวม (บาท)
	ค่าเบี้ยประชุม ต่อปี	คำตอบแทน ที่เป็นตัวเงินอื่นๆ	รวม (บาท)	คำตอบแทน ที่ไม่เป็นตัวเงิน	
23. นายเฉลิมพล เพ็ญสูตร ^(*) (กรรมการ, กรรมการอิสระ)			944,242.18		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	0.00	944,242.18	944,242.18	ไม่มี	
24. นายบพดล ปิ่นสุภา ^(*) (กรรมการ)			897,612.94		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	0.00	897,612.94	897,612.94	ไม่มี	
25. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกษ์ ^(*) (กรรมการ)			897,612.94		973,493.99
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	0.00	897,612.94	897,612.94	ไม่มี	
26. หม่อมหลวงปัทมาภรณ์ ทองใหญ่ ^(*) (กรรมการ)			1,095,787.22		0.00
คณะกรรมการบริษัท (กรรมการ)	0.00	1,095,787.22	1,095,787.22	ไม่มี	

(*) กรรมการที่ครบวาระ/ลาออกระหว่างปี 2567 (รับเงินโบนัสสำหรับผลการดำเนินงานปี 2567 ได้รับอนุมัติในที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568 ซึ่งจ่ายให้กรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2568)

รายละเอียดสรุปคำตอบแทนแต่ละรายการคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

รายชื่อคณะกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุมต่อปี	คำตอบแทนที่เป็นตัวเงินอื่นๆ	รวม (บาท)
1. คณะกรรมการบริษัท	8,095,000.00	28,377,392.79	36,472,392.79
2. คณะกรรมการตรวจสอบ	975,000.00	0.00	975,000.00
3. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	577,500.00	0.00	577,500.00
4. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	1,402,500.00	0.00	1,402,500.00
5. คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	682,500.00	0.00	682,500.00

คำตอบแทนหรือผลประโยชน์ค้ำจ่ายของกรรมการบริษัท

คำตอบแทนหรือผลประโยชน์ค้ำจ่ายของกรรมการบริษัทในรอบปีที่ผ่านมา (บาท) : 0.00

8.1.3 การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

สำหรับปี 2568 กลุ่มบริษัท มุ่งเน้นการขับเคลื่อนธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยดำเนินการผ่านกลยุทธ์ ROIC Boost Up เพื่อเพิ่มผลตอบแทนจากการลงทุนให้สูงกว่าต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (WACC) ตามเป้าหมายของกลุ่ม PTT พร้อมเดินหน้านำลดการปล่อยคาร์บอน (Decarbonization) ตามแผนมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Net Zero) ภายในปี 2060 โดยอาศัยการปรับโครงสร้างพอร์ตการลงทุน และการเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนให้มากกว่า 50% ภายในปี 2573 ควบคู่กับการพัฒนาเทคโนโลยีสะอาด เช่น ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) และ การศึกษาโครงการเครื่องปฏิกรณ์นิวเคลียร์ขนาดเล็ก (Small Modular Reactor: SMR) เพื่อรองรับความต้องการพลังงานในอนาคต ทั้งนี้ GPSC ตั้งเป้าลดความเข้มข้นการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลง 10% ภายในปี 2568 และ 35% ภายในปี 2573 เพื่อเสริมสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันและรับมือกับความท้าทายในยุคการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) อย่างมีประสิทธิภาพ

กลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

ทั้งนี้ บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลนโยบาย และการดำเนินงานของบริษัทในเครือที่บริษัทฯ เข้าลงทุน (ได้แก่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง) เพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทในเครือมีประสิทธิภาพและเติบโตอย่างยั่งยืน บริษัทฯ จึงได้จัดทำแนวทางการบริหารจัดการกลุ่มบริษัท หรือ GPSC Group Way of Conduct ซึ่งเป็นข้อตกลงหรือแนวทางร่วมในการปฏิบัติตามนโยบายในแต่ละด้านของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิดความสอดคล้องเป็นระบบและยกระดับสู่มาตรฐานเดียวกัน อันจะช่วยเสริมสร้างความเชื่อมโยงในการบริหารจัดการให้บรรลุวัตถุประสงค์การลงทุน โดยมีแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัท ประกอบด้วยหลักการกำกับดูแล 5 ประการ คือ Key Strategic Positions, Rules and Regulations, Reporting Line & Performance Management, Multi-level Governance และ Management Committee

บริษัทมีบริษัทย่อยและบริษัทร่วมหรือไม่ มี

กลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม: มี

กลไกในการกำกับดูแลการจัดการและรับผิดชอบการดำเนินงานในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมที่อนุมัติโดยคณะกรรมการ

1. การกำหนดตำแหน่งงานหลักในการส่งผู้บริหารและพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงาน (Key Strategic Positions)

2. ข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด และนโยบาย (Rules and Regulations)
3. การรายงานตามสายบังคับบัญชาและการบริหารผลการปฏิบัติงาน (Reporting Line and Performance Management)
4. การกำกับดูแลตามลำดับชั้น (Multi-level Governance)
5. คณะกรรมการชุดย่อย (Management Committee)

1. การกำหนดตำแหน่งงานหลักในการส่งผู้บริหารและพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงาน (Key Strategic Positions)

บริษัทฯ กำหนดแนวทางในการส่งผู้บริหารและพนักงานไปปฏิบัติงานในบริษัทที่บริษัทฯ เข้าลงทุน โดยมุ่งเน้นตำแหน่งงานหลักที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ (Key Strategic Positions) ให้สอดคล้องกับข้อกำหนดที่ตกลงร่วมกัน หรือเงื่อนไขทางธุรกิจที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์การสรรหาผู้บริหาร เพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทที่เข้าลงทุน โดยจำนวนกรรมการจะเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ หรือเป็นไปตามข้อตกลงร่วมกันเป็นสำคัญ

ทั้งนี้ ผู้แทนบริษัทฯ ในตำแหน่งกรรมการผู้บริหารสูงสุดและผู้บริหาร มีหน้าที่กำกับดูแลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินงานและบริหารจัดการตามกรอบนโยบายและทิศทางกลยุทธ์ของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด เช่น

- นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- นโยบายด้านกฎหมาย
- นโยบายบัญชีและการเงิน
- นโยบายการจัดการคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- นโยบายการบริหารบุคคล

รวมถึงนโยบายสำคัญอื่นที่เกี่ยวข้องเพื่อให้การบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัท มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทฯ จึงกำหนดให้มีตัวชี้วัดและการวัดผลการปฏิบัติงานที่ชัดเจน

2. ข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด และนโยบาย (Rules and Regulations)

บริษัทฯ ได้กำหนด ระเบียบ ข้อบังคับ ข้อกำหนด และนโยบาย รวมถึงคำสั่งต่าง ๆ ที่เชื่อมโยงกับการกำกับดูแลตามนโยบายของกลุ่มบริษัทฯ โดยผู้แทนบริษัทฯ ซึ่งได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการ ผู้บริหารสูงสุด ผู้บริหาร หรือผู้ปฏิบัติงานในบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้น ต้องนำแนวทางดังกล่าวไปปฏิบัติและผลักดันให้เป็นมาตรฐานเดียวกันตลอดทั้งกลุ่มบริษัทฯ

3. การรายงานตามสายบังคับบัญชาและการบริหารผลการปฏิบัติงาน (Reporting Line and Performance Management)

บริษัทฯ กำหนดให้มีการรายงานผลการดำเนินงาน และผลการปฏิบัติงาน ด้านการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ต่อฝ่ายจัดการของบริษัทฯ และ/หรือคณะกรรมการบริษัทฯ ภายใต้กรอบการกำกับดูแลดังต่อไปนี้

- ติดตามและให้คำแนะนำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เป็นไปตามสัญญา กฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งให้คำปรึกษาเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด และสามารถบริหารจัดการอุปสรรคหรือปัญหาที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างทัน่วงที่และเหมาะสม
- พิจารณา ติดตาม และให้คำแนะนำ เพื่อให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีการเปิดเผยข้อมูล และระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม ตลอดจนมีระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินธุรกิจ
- พิจารณา ติดตาม และดำเนินการให้มีการทบทวนและปรับปรุงนโยบายและแผนงานที่สำคัญซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ให้ทันสมัยเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจ และดำเนินการอย่างสม่ำเสมอ

4. การกำกับดูแลตามลำดับชั้น (Multi-level Governance)

เพื่อให้การบริหารจัดการของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปในทิศทางเดียวกัน มีความชัดเจนและเชื่อมโยงกันอย่างเป็นระบบ บริษัทฯ จึงออกแบบแนวทางการกำกับดูแลตามลำดับชั้น (Multi-level Governance) โดยถ่ายทอดแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ไปยังบริษัทที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยตรง (บริษัทลูก) ผ่านอำนาจกำกับดูแลของผู้บริหารของบริษัทฯ ที่ไปปฏิบัติงานเป็นผู้บริหารสูงสุดในบริษัทลูก

ทั้งนี้ บริษัทลูกดังกล่าวต้องจัดทำแนวทางการบริหารจัดการแบบกลุ่มของตนเอง เพื่อถ่ายทอดต่อไปยังบริษัทที่ตนถือหุ้น (บริษัทหลาน) ตามลำดับ โดยพิจารณาถ่ายทอดให้แก่บริษัทที่มีความสามารถในการกำกับดูแล และแนวทางดังกล่าวต้องประกอบด้วยหลักการกำกับดูแล (Governance Principles) และนโยบายการจัดแนวลยุทธ์ของกลุ่ม (Strategic Alignment) เป็นอย่างน้อย เพื่อให้เกิดการดำเนินงานตามมาตรฐานเดียวกัน ตลอดทั้งกลุ่มบริษัทฯ

5. คณะกรรมการชุดย่อย (Management Committee)

บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการตามนโยบายด้านต่าง ๆ เพื่อช่วยกำหนดแนวทาง หลักปฏิบัติ และกระบวนการทำงานที่สำคัญให้เป็นระบบ และมีมาตรฐาน เพื่อใช้เป็นต้นแบบให้บริษัทในกลุ่มนำไปปฏิบัติและปรับใช้ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานของแต่ละบริษัท อันเป็นส่วนสำคัญในการขับเคลื่อนการบริหารจัดการแบบกลุ่มบริษัทฯ ให้บรรลุประสิทธิภาพและประสิทธิผล

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดแผนงานและดำเนินการเพิ่มเติมเพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน รวมถึงข้อมูลที่ต้องเปิดเผยต่อหน่วยงานกำกับดูแล นักลงทุน ภายนอก และสาธารณชนอย่างถูกต้องครบถ้วนและเชื่อถือได้

ทั้งนี้ ในกรณีที่บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง มีความจำเป็นต้องทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ หรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทฯ จะติดตามให้ดำเนินการด้วยความโปร่งใส และเป็นธรรม โดยบริษัทฯ จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ว่าด้วยการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ตามที่หน่วยงานกำกับดูแลกำหนดอย่างเคร่งครัด

8.1.4 การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ จัดให้มีการติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการผ่านกระบวนการต่าง ๆ เพื่อช่วยให้บุคลากรของบริษัทฯ ดำเนินงานได้อย่างโปร่งใส มีประสิทธิภาพ และยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล โดยมุ่งเน้นให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย ระเบียบ และมาตรฐานที่บริษัทฯ กำหนดอย่างถูกต้องและสม่ำเสมอ

การติดตามที่มีประสิทธิภาพช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ลดโอกาสเกิดการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และสนับสนุนให้องค์กรบรรลุเป้าหมายในด้านจริยธรรม ความรับผิดชอบต่อสังคม และความยั่งยืนในระยะยาว

การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ มีแนวปฏิบัติกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องจัดทำแบบเปิดเผยรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยต้องระบุนายการที่สงสัยว่าตนเองหรือญาติที่มีความเกี่ยวข้องในครอบครัวที่มีผลประโยชน์ขัดกันกับผลประโยชน์ของบริษัท หรือไม่มีรายการความขัดแย้งเป็นประจำทุกปี (รายงานประจำปี) รวมถึงพนักงานเข้าใหม่ (รายงานครั้งแรก) และทุกครั้งที่พบรายการ (รายงานตามเหตุการณ์) ตามแบบเปิดเผยรายการขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท ที่กำหนดไว้ และแจ้งผู้บังคับบัญชาให้ลงนามรับทราบ พร้อมทั้งนำส่งแบบเปิดเผยรายการขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท ไว้กับส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร โดยส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร จะรวบรวมข้อมูล และสรุปการรายงานที่มีความสัมพันธ์ ซึ่งอาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท ต่อคณะกรรมการจัดการ เพื่อให้ผู้บริหารรับทราบและบริหารจัดการไม่ให้กลุ่มพนักงานที่มีความสัมพันธ์กันดำเนินงานที่อาจเอื้อประโยชน์ต่อกันได้ และรายงานต่อคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อทราบถึงการดำเนินการดังกล่าวเป็นประจำทุกปี

การดำเนินงานในเรื่องการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในรอบปีที่ผ่านมา

- บริษัทมีการดำเนินงานในเรื่องการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในรอบปีที่ผ่านมาหรือไม่: มี

ในปี 2568 กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ได้นำส่งแบบเปิดเผยรายงานความขัดแย้ง ตามแต่กรณี อย่างครบถ้วน โดยบริษัทฯ ได้มีการรวบรวมและวิเคราะห์ผลการรายงานทั้งรายงานประจำปี รายงานครั้งแรก และรายงานตามเหตุการณ์เรียบร้อยแล้ว ไม่พบว่ามีกรณีการเกิดการทำผิดเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการเสริมสร้างความตระหนักรู้เกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทฯ ได้กำหนดให้เนื้อหาเรื่องการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เป็นเนื้อหาหนึ่งของการให้ความรู้แก่ผู้บริหารและพนักงาน ผ่านระบบ E-learning ในหลักสูตรการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ GPSC และกำหนดให้บุคลากรทุกคนของบริษัทฯ ลงนามรับทราบและถือปฏิบัติตามคู่มือฯ ผ่านระบบดังกล่าว โดยผู้บริหารและพนักงานได้ร่วมรับการอบรมและลงนามรับทราบและถือปฏิบัติตามคู่มือฯ 1,071 คน โดยคิดเป็น 100% สำหรับกรรมการได้ลงนามรับทราบ และถือปฏิบัติตามคู่มือฯ จำนวน 15 คน โดยคิดเป็น 100%

จำนวนกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ในปี 2568 กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ได้นำส่งแบบเปิดเผยรายงานความขัดแย้ง ทั้งนี้ไม่มีสถิติการเกิดกรณีการทำผิดเกี่ยวกับ ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

	2566	2567	2568
จำนวนกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์รวม (กรณี)	0	0	0

การป้องกันการใช้อิทธิพลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

การดำเนินงานในเรื่องการป้องกันการใช้อิทธิพลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์ในรอบปีที่ผ่านมา

- บริษัทมีการดำเนินงานในเรื่องการป้องกันการใช้อิทธิพลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์ในรอบปีที่ผ่านมาหรือไม่: มี

บริษัทฯ มีการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในให้เป็นไปตามกฎหมาย และตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้กำหนดนโยบายการป้องกันการใช้อิทธิพลภายในและได้เผยแพร่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทราบ โดยมีนโยบายและการดำเนินการด้านการป้องกันการใช้อิทธิพลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์ สรุปดังนี้

นโยบายการป้องกันการใช้อิทธิพลภายใน

1. ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ซึ่งเป็นหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
2. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ต้องรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ทราบ

3. กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร ในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป หรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูล ภายในที่เป็นสาระสำคัญซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคา หลักทรัพย์ ต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงเวลาก่อนที่จะเผยแพร่การการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับ สถานะการเงินและสถานะของบริษัท จนกว่าบริษัท จะได้ เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชนแล้ว โดยบริษัท จะแจ้งให้บุคคล ดังกล่าวทราบการงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท อย่างเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าเป็นเวลาอย่างน้อย 30 วัน สำหรับงบไตรมาส และ 45 วัน สำหรับงบประจำปี ก่อนการ เปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน และควรรอคอยอย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังจากเปิดเผยข้อมูลให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามไม่ให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้น ต่อบุคคลอื่น
4. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท ใช้ข้อมูลภายในของบริษัท ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อ การเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ของบริษัท ที่ยังมิได้ เปิดเผยต่อสาธารณชนซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะ เช่นนั้น มาใช้เพื่อการซื้อหรือขาย หรือเสนอซื้อหรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อหรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัท ไม่ว่าทั้งทางตรง หรือทางอ้อมที่อาจจะเกิดความเสียหายแก่บริษัท และไม่ว่า การกระทำดังกล่าวจะทำได้เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำการดังกล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
5. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ลาออกแล้ว เปิดเผย ข้อมูลภายในหรือความลับของบริษัท ตลอดจนข้อมูลความลับ ของคู่ค้าของบริษัท ที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ ให้บุคคลภายนอกได้รับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าว จะไม่ทำให้เกิดผลเสียหายแก่บริษัท และคู่ค้าของบริษัท
6. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานมีหน้าที่เก็บรักษาความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัท และมีหน้าที่ในการใช้ข้อมูลภายใน

ของบริษัท เพื่อประโยชน์การดำเนินธุรกิจของบริษัท เท่านั้น ทั้งนี้ ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท นำความลับ และ/หรือข้อมูลภายในของบริษัท ไปใช้ประโยชน์ ให้แก่บริษัทอื่นที่ตนเองเป็นผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง

7. กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายใน ไปใช้หาประโยชน์ส่วนตน โดยเริ่มตั้งแต่การตักเตือน เป็นหนังสือตักเตือน คำสั่งพักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของ การกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้น ๆ

การดำเนินการด้านการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายใน

1. สื่อความให้กรรมการและผู้บริหารรายใหม่ของบริษัท ตระหนักถึงหน้าที่ในการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครอง หลักทรัพย์ของบริษัท โดยตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยัง ไม่บรรลุนิติภาวะต่อ ก.ล.ต. ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของ ก.ล.ต. ภายใน 3 วันทำการ หลังจากที่มีการเปลี่ยนแปลง รวมถึงเน้นย้ำกับกรรมการและผู้บริหารปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอ ด้วยการส่งหนังสือหรืออีเมลแจ้งเตือนกรรมการและผู้บริหาร ทุกรายให้รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ ดังกล่าว (หากมี)
2. แจ้งเตือนให้กรรมการ ผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร เมื่อถึงระยะเวลาห้ามซื้อขาย หลักทรัพย์ของบริษัท (Black-Out Period) ซึ่งบริษัท กำหนดในระหว่างช่วงเวลาที่บริษัท จะมีการเปิดเผยข้อมูล สำคัญที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท เพื่อให้ ข้อมูลนั้นได้รับการเผยแพร่สู่สาธารณชนอย่างทั่วถึงก่อน
3. เปิดเผยการถือครองหลักทรัพย์บริษัท ของกรรมการและ ผู้บริหารไว้ในแบบ 56-1 One Report และเว็บไซต์ของ บริษัท นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท ยังได้ติดตาม การเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์บริษัท ของกรรมการและ ผู้บริหารเป็นรายเดือนผ่านการรายงานในที่ประชุมคณะกรรมการ บริษัท ซึ่งในปี 2568 ไม่พบว่ากรรมการและผู้บริหารมีการ ซื้อขายหลักทรัพย์ในช่วงที่บริษัท กำหนดให้งดการซื้อขาย

จำนวนกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

	2566	2567	2568
จำนวนกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์รวม (กรณี)	0	0	0

การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

การดำเนินงานในเรื่องการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันในรอบปีที่ผ่านมา

บริษัทฯ ให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ซื่อสัตย์สุจริต และยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล บริษัทฯ ตระหนักว่าการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันเป็นพื้นฐานสำคัญของการสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ลูกค้า คู่ค้า หรือสังคมโดยรวม ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันที่ชัดเจน ครอบคลุมให้บุคลากรทุกคนในปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด เพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทฯ ยั่งยืนและเป็นไปตามมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการที่ดี

บริษัทฯ มีการดำเนินงานในเรื่องการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันในรอบปีที่ผ่านมาหรือไม่ : มี

รูปแบบการดำเนินงานในเรื่องการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน: การทบทวนความเหมาะสมในเรื่องการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน, การเข้าร่วมโครงการที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน, การสื่อสารและฝึกอบรมแก่พนักงานเกี่ยวกับนโยบายและแนวปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

กิจกรรมที่ส่งเสริมด้านการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันของบริษัทฯ มีดังนี้

- ให้ความสำคัญกับบุคลากรซึ่งเป็นทรัพยากรสำคัญและเป็นรากฐานในการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยบริษัทฯ มีการอบรมและสื่อสารความกับบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ อาทิ การปฐมนิเทศพนักงานใหม่ การอบรมประจำปีผ่านระบบ E-Learning ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในปี 2568 บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมเนื้อหาเกี่ยวกับจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ GPSC และนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง (Whistleblowing and Complaints Handling Policy) โดยผู้บริหารและพนักงานได้ร่วมรับการอบรมและลงนามรับทราบและถือปฏิบัติตามคู่มือฯ 1,071 คน โดยคิดเป็น 100% สำหรับกรรมการได้ลงนามรับทราบและถือปฏิบัติตามคู่มือฯ จำนวน 15 คน โดยคิดเป็น 100%
- จัดสื่อสารความให้กับผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ โดยเนื้อหาการสื่อสารเกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2568 บริษัทฯ แสดงพลังขับเคลื่อนธุรกิจด้วยหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ภายใต้แนวคิด NE CG DRIVING SUSTAINABLE FUTURE FOR ALL รวมพลังขับเคลื่อน CG สู่อนาคตที่ยั่งยืนร่วมกัน ในรูปแบบ

Hybrid (Onsite and Online) ซึ่งเป็นการแสดงพลังร่วมของกลุ่ม ปตท. ที่ให้ความสำคัญและส่งเสริมการดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาล และต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ โดยกิจกรรมภายในงานประกอบด้วย การแสดงวิสัยทัศน์ของผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. และการบรรยายพิเศษในหัวข้อ Corporate Governance in Strategic Management for All การกำกับดูแลกิจการในการบริหารจัดการเชิงกลยุทธ์ โดยศาสตราจารย์พิเศษ กิตติพงษ์ อรุณพัฒน์พงศ์ ประธานกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ ภายในงานมีการจัดนิทรรศการ รวมไปถึงกิจกรรมสร้างความตระหนักรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี แก่ผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ลูกค้า แขกรับเชิญจากหน่วยงานต่าง ๆ และสื่อมวลชนอีกด้วย

- บริษัทฯ ได้ทำการทบทวนความเหมาะสมและเป็นปัจจุบันของนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน (Anti-Fraud and Corruption Policy) และนโยบายที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี ซึ่งในปี 2568 ได้มีการทบทวน แต่ยังไม่มีการปรับปรุงเนื้อหา
- บริษัทฯ ได้รับการต่ออายุการรับรองเป็นสมาชิกของโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC) โดยการรับรองดังกล่าวมีอายุ 3 ปี นับจากวันที่มีมติให้การรับรอง ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2567 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2570 นอกจากนี้ ในเดือนธันวาคม 2568 บริษัทฯ ได้รับการเลื่อนสถานะเป็น CAC Change Agent แสดงถึงความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรม โปร่งใส ยั่งยืน และเผยแพร่ไปยังคู่ค้าให้มิหวังโซ่อุปทานที่ใสสะอาด ความสำเร็จครั้งนี้สะท้อนให้เห็นถึงความพยายามอย่างต่อเนื่องของบริษัทฯ ในการส่งเสริมหลักธรรมาภิบาลที่ดี ซึ่งจะเป็นประโยชน์อย่างยิ่งต่อองค์กรรวมถึงพันธมิตรทางธุรกิจอีกด้วย
- จัดให้มีการรายงานความขัดแย้งทางผลประโยชน์ประจำปีผ่านระบบออนไลน์ โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีการรายงานอย่างครบถ้วน 100% และมีการรายงานผลให้ผู้บังคับบัญชาแต่ละหน่วยงานทราบ เพื่อบริหารจัดการกรณีที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบุคลากร

ทั้งนี้บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการรักษามาตรฐานการดำเนินการด้านการป้องกันการทุจริตและคอร์รัปชันอย่างต่อเนื่อง รวมถึงเข้ารับการประเมินการกำกับดูแลกิจการที่ดีจากหน่วยงานภายนอกเพื่อการรับรองมาตรฐานการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในปี 2568 บริษัทฯ ได้รับการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR) ในระดับ ดีเลิศ จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทยต่อเนื่องเป็นปีที่ 10

รวมถึงได้มีการดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องดังนี้

- ประกาศรับของขวัญในช่วงเทศกาลปีใหม่และในโอกาสอื่นใด ผ่านช่องทางเว็บไซต์ www.gpscgroup.com
- สนับสนุนการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกรรมการและผู้บริหาร ดังนี้
 - จัดการประชุมคณะกรรมการใหม่
 - จัดอบรมเพื่อพัฒนาความรู้ให้กับกรรมการ
 - จัดประชุมกรรมการโดยไม่มีผู้บริหาร
 - จัดประชุมกรรมการอิสระ
 - จัดทำรายงานการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Code) ของ ก.ล.ต.
 - ป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน (การแจ้งเตือนการทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหาร (แบบ59-2) และการแจ้งเตือนถึงระยะเวลาห้ามซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท (Black-Out Period) ซึ่งบริษัท กำหนดในระหว่างช่วงเวลาที่บริษัท จะมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท เพื่อให้ข้อมูลนั้นได้รับการเผยแพร่สู่สาธารณชนอย่างทั่วถึงก่อน)
 - ดูแลและแจ้งเตือนให้กรรมการและผู้บริหารมีการรายงานการมีส่วนได้เสียตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัท กำหนด
 - ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย โดยในปี 2568 บริษัท ได้มีการปรับปรุงกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ
 - ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท โดยในปี 2568 บริษัท ได้มีการประเมินโดยที่ปรึกษาอิสระจากภายนอก

จำนวนกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน

ในปี 2568 บริษัท ตรวจสอบประเด็นทุจริตประเภทอื่นจำนวน 2 กรณี ซึ่งไม่ใช่ประเภททุจริตคอร์รัปชัน โดยได้ดำเนินการสอบสวนและดำเนินการทางวินัยกับพนักงานครบถ้วนแล้ว

- ดูแลสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย (กลุ่มผู้ถือหุ้นรายย่อย)
 - จัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
 - เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมและข้อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
- สร้างความตระหนักรู้ของสาธารณชนผ่านการเปิดเผยข้อมูล ดังนี้
 - จัดทำข้อมูลเพื่อเปิดเผยการดำเนินงานด้าน CG Compliance และ Internal Control ของบริษัท ในแบบ 56-1 one Report และรายงานความยั่งยืน

ในปี 2568 บริษัท มีการดำเนินการเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย มีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน ดังนี้

- บริษัท ปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน โดยประกาศใช้นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน แนวปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เรื่อง การรับ-ให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใด (No Gift Policy) นโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและให้ความคุ้มครอง ที่ได้รับการอนุมัติผ่านคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้บุคลากรบริษัท นำไปปฏิบัติ รวมถึงการสร้าง ความตระหนักรู้ การอบรมเพื่อสร้างความเข้าใจ ซึ่งหากมีการฝ่าฝืนบริษัท มีบทลงโทษสูงสุด ในการเลิกจ้างและอาจดำเนินคดีตามกฎหมาย หากบริษัท ได้รับความเสียหาย
- เพื่อให้บุคลากรของบริษัท ดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้อง โปร่งใส ยุติธรรม และสามารถตรวจสอบได้โดยสอดคล้องกับกฎหมายระเบียบข้อบังคับ นโยบายการกำกับดูแล กิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และเป็นการเปิดโอกาสให้บุคลากรของบริษัท และผู้มีส่วนได้เสียมีช่องทางในการร้องเรียนกรณีทุจริต บริษัท ได้ประกาศใช้และดำเนินการตามนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง ซึ่งได้กำหนดช่องทางและวิธีการจัดการกับเรื่องร้องเรียนอย่างเหมาะสม

	2566	2567	2568
จำนวนกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชันรวม (กรณี)	1	0	0

รายละเอียดกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน

ปีเหตุการณ์	รายละเอียด	สถานะความคืบหน้า
ม.ค. 2566 - ธ.ค. 2566	<p>กรณีหรือประเด็น มีการบิดเบือนกระบวนการจัดซื้อเพื่อการรับสินบน การดำเนินการสอบสวนพบว่าพนักงานมีความผิด บริษัทฯ ได้ดำเนินการทางวินัยแก่พนักงานที่มีความผิด</p> <p>ผลการตรวจสอบ ตรวจสอบพบการกระทำทุจริตคอร์รัปชันของพนักงานจริง โดยเกิดจากการร่วมมือกันบิดเบือนกระบวนการจัดซื้อ</p> <p>วิธีการดำเนินการแก้ไข</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ดำเนินการทางวินัยกับพนักงานที่เกี่ยวข้อง 2. ปรับปรุงกระบวนการทำงานที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการจัดหาทั้งหมด 3. สื่อความเพื่อสร้างความตระหนักรู้ให้แก่ทั้งบุคลากรของบริษัทฯ และคู่ค้า 	ได้รับการแก้ไขแล้ว

การแจ้งเบาะแส (Whistleblowing)

เพื่อให้เป็นช่องทางให้ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มใช้ในการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้เกิดความมั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงเพื่อป้องกันความเสี่ยงและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มรวมถึงผู้ที่แจ้งเบาะแสหรือเรื่องร้องเรียนด้วยความสุจริตให้ได้รับความคุ้มครองอย่างเป็นธรรม บริษัทฯ จึงได้มีการประกาศใช้นโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง (Whistleblowing and Complaints Handling Policy)

การดำเนินงานในเรื่องการแจ้งเบาะแสในรอบปีที่ผ่านมา

บริษัทมีการดำเนินงานในเรื่องการแจ้งเบาะแสในรอบปีที่ผ่านมาหรือไม่: มี

บริษัทฯ มีช่องทางการร้องเรียน ดังนี้

- จดหมาย: ระบุหน้าซองถึงส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร หรือฝ่ายทรัพยากรบุคคลและพัฒนาองค์กร

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

- จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (E-mail Address)
whistleblowing_complaint@gpscgroup.com
- เว็บไซต์บริษัทฯ
<http://www.gpscgroup.com/th/cg/whistle-blowing>
<http://www.gpscgroup.com/en/cg/whistle-blowing>
- แจ้งด้วยตนเองที่: ส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร หรือฝ่ายทรัพยากรบุคคลและพัฒนาองค์กร
- แจ้งต่อกรรมการบริษัทฯ หรือฝ่ายบริหารผ่านช่องทางใด ๆ เช่น จดหมาย, E-mail หรือแจ้งด้วยตนเอง

จำนวนกรณีหรือประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการแจ้งเบาะแส

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึง 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ ไม่มีเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน แต่บริษัทตรวจพบกรณีทุจริตประเภทอื่นจำนวน 2 กรณี โดยได้ดำเนินการสอบสวนและดำเนินการทางวินัยกับพนักงานครบถ้วนแล้ว

	2566	2567	2568
จำนวนกรณีหรือประเด็นที่ได้รับการร้องเรียน (กรณี)	1	0	0

รายละเอียดกรณีหรือประเด็นที่ได้รับผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแส

ปีเหตุการณ์	รายละเอียด	สถานะความคืบหน้า
ม.ค. 2566 - ธ.ค. 2566	<p>กรณีหรือประเด็น มีการบิดเบือนกระบวนการจัดซื้อเพื่อการรับสินบน การดำเนินการสอบสวนพบว่าพนักงานมีความผิด บริษัทฯ ได้ดำเนินการทางวินัยแก่พนักงานที่มีความผิด</p> <p>หัวข้อกรณีหรือประเด็นเกี่ยวกับ การต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน</p> <p>ผลการตรวจสอบ</p> <p>ตรวจพบการกระทำทุจริตคอร์รัปชันของพนักงานจริง โดยเกิดจากการร่วมมือกันบิดเบือนกระบวนการจัดซื้อ</p> <p>วิธีการดำเนินการแก้ไข</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ดำเนินการทางวินัยกับพนักงานที่เกี่ยวข้อง 2. ปรับปรุงกระบวนการทำงานที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการจัดหาทั้งหมด 3. สื่อความเพื่อสร้างความตระหนักรู้ให้แก่ทั้งบุคลากรของบริษัทฯ และคู่ค้า 	ได้รับการแก้ไขแล้ว

การติดตามการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการอื่นๆ

เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีการดำเนินธุรกิจที่เป็นไปตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับ คำสั่ง ประกาศต่างๆ ทั้งจากภายในและภายนอกบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปด้วยความราบรื่นและถูกต้องภายใต้กฎหมาย บริษัทฯ มีการประกาศใช้นโยบายการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบ และขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้บุคลากรสามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องเหมาะสม

โดยในปี 2568 บริษัทฯ มีการดำเนินการภายใต้นโยบายและขั้นตอนที่กำหนด ดังนี้

- ติดตามกฎหมายใหม่ที่มีผลกระทบกับการดำเนินธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งกำกับให้เกิดการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับบริษัทอย่างครบถ้วนถูกต้อง รวมถึงการประเมินความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบ โดยในปี 2568 ระดับความเสี่ยงสุทธิ (Net Risk) อยู่ในระดับต่ำ
- มีระบบ Compliance Monitoring System (CMS) เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการที่ต้องดำเนินการตามกฎหมาย ดำเนินการอย่างครบถ้วน และมีประสิทธิภาพ
- สอบทานความครบถ้วนของการต่ออายุใบอนุญาตของบริษัทฯ และสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี
- สอบทานการปฏิบัติตาม พ.ร.บ.คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ ดังนี้
 - ตรวจสอบว่าทุกส่วนงานได้มีการจัดทำเอกสารและดำเนินการตามนโยบายของบริษัทฯ และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

- ตรวจสอบและปรับปรุงบันทึกการของกิจกรรมการประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลให้ครบถ้วนตามกิจกรรมที่เกิดขึ้นจริงของบริษัทฯ โดยดำเนินการสอบทานความสอดคล้องกับนโยบายความเป็นส่วนตัว (Privacy Policy) และแนวปฏิบัติการจัดการข้อมูลส่วนบุคคล PDPA Management ของบริษัทฯ ซึ่งในปี 2568 บริษัทฯ ไม่มีความจำเป็นต้องปรับปรุงนโยบายดังกล่าว เนื่องจากมีเนื้อหาครอบคลุมทุกกิจกรรมการประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลของบริษัทฯ แล้ว
- ตรวจสอบการจัดทำบันทึกข้อตกลงว่าด้วยการประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคล (Data Processing Agreement: DPA) ให้ครบถ้วนตามการจ้างผู้ประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลของบริษัทฯ
- ตรวจสอบการดำเนินการเกี่ยวกับการใช้สิทธิของเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล
- ตรวจสอบเหตุละเมิด โดยในปี 2568 บริษัทฯ ไม่มีรายงานเหตุละเมิดข้อมูลส่วนบุคคล
- ดำเนินการขอความยินยอมการประมวลผลข้อมูลส่วนบุคคลจากเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคลตามที่กฎหมายกำหนด
- ทบทวนและปรับปรุงระเบียบปฏิบัติระดับองค์กร เรื่องขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง (Compliance Procedure) เพื่อให้เนื้อหาเป็นปัจจุบันและกำหนดความชัดเจนในขั้นตอนต่างๆ เพื่อให้บุคลากรสามารถปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้บุคลากรปฏิบัติตามนโยบายกฎหมายและกฎระเบียบองค์กร โดยการจัดอบรมขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องผ่านระบบ E-learning และสื่อความผ่านช่องทางต่างๆ เช่น E-mail, Intranet, Official Line อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้บุคลากรรับรู้และรับทราบ

8.2 รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปีที่ผ่านมา

8.2.1 - 8.2.2 การเข้าประชุมและผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิจำนวน 3 ท่าน ซึ่งมีประสบการณ์ด้านบัญชีการเงิน ด้านวิศวกรรมและธุรกิจพลังงาน ด้านกฎหมาย และการบริหาร จึงมีคุณสมบัติเหมาะสมสามารถปฏิบัติหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน ตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) โดยมี พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายสมชาย มีเสน และนางนิชา หิรัญบุรณะ สุวรรณ เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้แต่งตั้งให้นางสาวดวงดาว สุขสำราญ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตและความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ ตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบและนโยบายของบริษัทฯ ซึ่งได้อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัทฯ และมีการทบทวนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันเป็นประจำทุกปี สอดคล้องกับข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) อย่างครบถ้วน โดยมุ่งเน้นให้บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการสอบทานรายงานทางการเงิน รายการที่เกี่ยวข้องกัน การบริหารความเสี่ยง ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการปฏิบัติตามกฎหมายระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ และติดตามให้การดำเนินธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศเป็นไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้บริษัทฯ บรรลุเป้าหมายที่กำหนดและดำเนินธุรกิจได้อย่างยั่งยืน

ในปี 2568 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมรวมทั้งสิ้น 10 ครั้ง โดยประชุมร่วมกับฝ่ายบริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชีในวาระที่เกี่ยวข้องด้วย โดยมีรายละเอียด ดังนี้

รายนามคณะกรรมการตรวจสอบ	ตำแหน่ง	การเข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ครั้ง)
1. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	10/10
2. นายสมชาย มีเสน	กรรมการตรวจสอบ	10/10
3. นางนิชา หิรัญบุรณะ สุวรรณ	กรรมการตรวจสอบ	10/10

โดยสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

1. การสอบทานรายงานทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานข้อมูลที่สำคัญของงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย ซึ่งสอดคล้องกับมาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยได้สอบทานประเด็นที่เป็นสาระสำคัญและได้รับคำชี้แจงจากผู้สอบบัญชี และฝ่ายจัดการของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินมีความถูกต้องและเชื่อถือได้ รวมทั้งมีการเปิดเผยหมายเหตุประกอบในงบการเงินอย่างเพียงพอ เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง จึงได้ให้ความเห็นชอบงบการเงินดังกล่าวที่ผู้สอบบัญชีได้สอบทานและตรวจสอบแล้ว ซึ่งเป็นรายงาน

ความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข และถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาให้ความเห็นชอบหลักการ การว่าจ้างบริษัทสอบบัญชี เพื่อดำเนินงานด้านอื่น ๆ นอกเหนือจากงานสอบบัญชี (Non-Audit Services) และเป็นไปตามแนวทางหลักการพื้นฐานประมวลจรรยาบรรณของคณะกรรมการกำหนดมาตรฐานจรรยาบรรณระหว่างประเทศ (IESBA) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีการจ้างงานตามกรอบการดำเนินงานที่ได้รับอนุมัติอย่างถูกต้อง และขอบเขตการให้บริการของผู้สอบบัญชีจะไม่ส่งผลต่อความเป็นอิสระในงานสอบบัญชีของบริษัทฯ และคณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่ฝ่ายจัดการ เพื่อปรึกษาหารือกันอย่างอิสระถึงการเข้าถึงการได้รับข้อมูล การสนับสนุนข้อมูลจากฝ่ายจัดการ การตรวจสอบข้อมูลที่มีสาระสำคัญในการจัดทำรายงานงบการเงิน

เรื่องสำคัญจากการตรวจสอบของงบการเงิน (Key Audit Matters -KAM) การเปิดเผยหมายเหตุประกอบในงบการเงิน รวมทั้งพฤติการณ์อันควรสงสัยตามมาตรา 89/25 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 โดยในปี 2568 ผู้สอบบัญชีไม่ได้มีข้อสังเกต และไม่พบพฤติการณ์อันควรสงสัย ส่งผลให้งบการเงินเชื่อถือได้ โปร่งใส สอดคล้องตามมาตรฐาน และผู้สอบบัญชีมีความเป็นอิสระเพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน

2. การสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เข้าข่ายรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยยึดหลักความสมเหตุสมผล ความเป็นธรรม ความโปร่งใส และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท และผู้มีส่วนได้เสีย ผลการสอบทานรายการเกี่ยวข้องกัน ซึ่งบริษัท ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขการคำทั่วไป มีความเป็นธรรม สมเหตุสมผล และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศได้อย่างถูกต้องตามเวลาที่กำหนด โดยยึดถือการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3. การสอบทานการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการบริหารความเสี่ยง โดยคำนึงถึงความเหมาะสมของกระบวนการบริหารความเสี่ยงอันเกิดจากภายในและภายนอกองค์กรในภาพรวมเพื่อให้มั่นใจว่าบริษัท และบริษัทในกลุ่มมีกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม สามารถลดผลกระทบและตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพ ทันท่วงทีเหตุการณ์ต่างๆ ทั้งนี้ การดำเนินการบริหารความเสี่ยงเป็นไปตามนโยบายและแผนงานที่กำหนดไว้ มีประสิทธิผลสอดคล้องกับเป้าหมายและแผนเชิงกลยุทธ์ในระยะสั้นและระยะยาวของบริษัท และบริษัทในกลุ่ม โดยในปี 2568 คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความเสี่ยงจากผลกระทบสงครามการค้า และรายการความเสี่ยงระดับองค์กร (Corporate Risk Profile) ที่อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายในระยะยาวของบริษัท รวมถึงการกำหนดกลยุทธ์ในการบริหารจัดการสินทรัพย์โครงการลงทุนในต่างประเทศ เพื่อสร้างความยั่งยืนในการดำเนินกิจการให้เกิดความสอดคล้องกับแผนและเป้าหมายของบริษัท และสร้างความมั่นใจต่อลูกค้าในการส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่มีเสถียรภาพ

4. การติดตามโครงการลงทุนในต่างประเทศ คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญกับผลการดำเนินงานในต่างประเทศ โดยได้พิจารณานโยบายและแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลสหภาพประสิทธิภาพและประสิทธิผลของโครงการลงทุนในเชิงลึก รวมถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อโครงการ เช่น นโยบายภาครัฐ กฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ความผันผวนของต้นทุนการดำเนินงาน ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และความเสี่ยงที่เกิดจากการจัดการต้นทุนทางการเงิน โดยคณะกรรมการตรวจสอบให้ข้อเสนอแนะและติดตามผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าผลการดำเนินโครงการเป็นไปตามแผนและเป้าหมายที่วางไว้ ส่งเสริมให้เกิดความเชื่อมั่นในศักยภาพของกลุ่มบริษัท GPSC

5. การสอบทานระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดต่างๆ และการบริหารจัดการตามแนวคิด Three Lines Model ซึ่งบริษัท จัดให้มีระบบการตรวจสอบ ติดตาม ประเมินผล และรายงานผลการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ตามกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) การดำเนินงานของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วม เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีระบบการควบคุมภายในที่ดี นอกจากนี้ ผู้สอบบัญชีได้ให้ความเห็นว่า ไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ

6. การสนับสนุนและส่งเสริมด้าน Governance Risk and Compliance (GRC) คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ผลักดันและยกระดับการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) และการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท GPSC โดยในปี 2568 คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญกับการสร้างวัฒนธรรมการควบคุมภายใน โดยกำหนดให้เป็นส่วนหนึ่งของการส่งเสริมค่านิยมองค์กร ACT SPIRIT และส่งเสริมความตระหนักรู้ด้าน Compliance ให้เกิดการบูรณาการเป็นส่วนหนึ่งของวัฒนธรรมองค์กร ผ่านการฝึกอบรม กิจกรรมเชิงปฏิบัติ และสื่อสารภายในอย่างต่อเนื่อง รวมไปถึงการสอบทานการปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน (Anti - Fraud and Corruption Policy) นอกจากนี้ ได้จัดให้มีการมอบรางวัล AC Star Award ให้แก่หน่วยงานที่ให้ความสำคัญกับการกำกับดูแล สามารถบริหารการควบคุมภายในของตนเองได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งเป็นส่วนสำคัญที่ช่วยส่งเสริมความแข็งแกร่งของกระบวนการจัดการด้าน GRC ของกลุ่มบริษัท GPSC ให้เข้มแข็งและเป็นฐานรากสำคัญของการเติบโตอย่างยั่งยืน


7. การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบตามที่ได้รับไว้ในกฎบัตรการตรวจสอบภายใน สอบทานและอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และแผนระยะยาวโดยครอบคลุมบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วม ตลอดจนกำกับดูแลการตรวจสอบภายในให้เป็นไปตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน และสอดคล้องกับกลยุทธ์และทิศทางขององค์กร

คณะกรรมการตรวจสอบมุ่งส่งเสริมการพัฒนาปรับปรุงคุณภาพงานตรวจสอบ โดยในปี 2568 บริษัทได้มีการประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายใน (Quality Assessment Review: QAR) โดยผู้ประเมินภายนอกเข้ามาประเมินผลการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในภายใต้มาตรฐานการตรวจสอบภายในสากล (Global Internal Audit Standards) เพื่อสร้างความมั่นใจว่ากระบวนการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและมีประสิทธิผล เพื่อยกระดับให้งานตรวจสอบของกลุ่มบริษัท GPSC เทียบเคียงกับมาตรฐานการตรวจสอบภายในสากล (Global Internal Audit Standards) อีกทั้ง ยังได้สอบทานความเหมาะสมของผังโครงสร้างหน่วยงานตรวจสอบภายใน การพัฒนาบุคลากร รวมถึงอัตรากำลัง เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงาน คณะกรรมการตรวจสอบให้ความสำคัญในการนำเทคโนโลยีมาประยุกต์ใช้กับงานตรวจสอบภายในภายใต้โครงการ Continuous Monitoring and Continuous Auditing (CM&CA) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการปฏิบัติงาน

8. การพิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและค่าสอบบัญชีสำหรับปี 2569 บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอ็มเอเอส จำกัด (PwC) ได้ผ่านการคัดเลือกเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท โดยบริษัทฯ ได้คำนึงถึงความเป็นอิสระ คุณภาพงานตรวจสอบ ข้อเสนอแนะการให้บริการ วิธีการตรวจสอบบัญชี และเพื่อให้เป็นไปตามแนวปฏิบัติในการหมุนเวียนผู้สอบบัญชีหลัก (Key Audit Partner) ตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยในปี 2569 คณะกรรมการตรวจสอบเสนอให้คณะกรรมการบริษัท พิจารณาเพื่อขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นแต่งตั้ง นางสาววรรณวิมล ปรีชาวัฒน์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 9548 นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599 นายบุญเรือง เลิศวิเศษวิทย์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6552 หรือนางสาวรจนาถ ปัญญานานาศาสตร์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8435 จากบริษัท PwC ให้เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท สำหรับปี 2569 โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้พิจารณานำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งผู้สอบบัญชีและอนุมัติค่าสอบบัญชีสำหรับปี 2569 ต่อไป

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่อย่างมีความรับผิดชอบตามที่ได้รับไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน รายงานข้อมูลทางการเงินของบริษัท มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ สอดคล้องตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป บริษัท มีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องตามกฎหมาย ข้อผูกพันต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัท มีการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงมีระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการบริหารจัดการความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

พลเอก 

(**ประชาพัฒน์ วจนรัตน์**)

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

8.3 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยอื่นๆ

8.3.1 - 8.3.2 การเข้าประชุมและผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยอื่นๆ

รายงานของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ด้วยตระหนักดีว่าการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นรากฐานที่สำคัญต่อความยั่งยืนขององค์กร ซึ่งจะช่วยส่งเสริมการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) จึงมีมติแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ การบริหารจัดการความยั่งยืน และการดำเนินงานด้านการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ปัจจุบัน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 คน ได้แก่ นายสมชาย มีเสน (กรรมการอิสระ) เป็นประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน นางนิชา หิรัญบุรณะ ธุวธรรม (กรรมการอิสระ) พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์ (กรรมการอิสระ) และนายสมศักดิ์ อนันท์วัฒน์ (กรรมการ) เป็นกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

ในปี 2568 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืนมีวาระการดำรงตำแหน่งและรายละเอียดการเข้าร่วมประชุมทั้งสิ้น 5 ครั้ง โดยมีรายละเอียด ดังนี้

รายงานคณะกรรมการ กำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	ตำแหน่ง	การเข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ครั้ง)
1. นายสมชาย มีเสน	ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	5/5
2. นางนิชา หิรัญบุรณะ ธุวธรรม	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	5/5
3. พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	5/5
4. นายธิดี วัฒนกุล ¹	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	1/1
5. นายธีรชัย อุตวนานิช ²	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	2/3
6. นายสมศักดิ์ อนันท์วัฒน์ ³	กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน	0/0

หมายเหตุ :

- นายธิดี วัฒนกุล ได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2568 เป็นต้นไป
- นายธีรชัย อุตวนานิช ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 8/2568 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2568 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2568 เป็นต้นไป และได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2568 เป็นต้นไป
- นายสมศักดิ์ อนันท์วัฒน์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 15/2568 วันที่ 25 พฤศจิกายน 68 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2568 เป็นต้นไป

โดยสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน สรุปได้ดังนี้

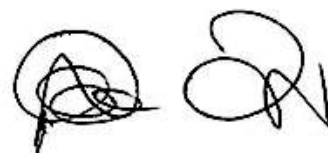
- พิจารณาเห็นชอบรายงานการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Code) ของบริษัทฯ ประจำปี 2568 และการเปิดเผยสรุปผลการพิจารณาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/รายงานประจำปี (แบบ 56-1 One Report)
- พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการกำกับกฎหมายและกฎระเบียบขององค์กร ช่วงครึ่งแรกของปี 2568
- พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ช่วงครึ่งแรกของปี 2568
- พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืน ช่วงครึ่งแรกของปี 2568
- พิจารณาเห็นชอบหลักเกณฑ์ให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมและชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2569

6. พิจารณาเห็นชอบหลักเกณฑ์และแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ประจำปี 2568 โดยผู้ประเมินอิสระจากภายนอก (Independent Assessment)
7. พิจารณาเห็นชอบผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ประจำปี 2568 โดยผู้ประเมินอิสระจากภายนอก (Independent Assessment)
8. พิจารณาเห็นชอบร่างนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครอง (Whistleblowing and Complaints Handling Policy) (ฉบับปรับปรุง)
9. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการกำกับกฎหมายและกฎระเบียบขององค์กร ประจำปี 2568 และพิจารณาแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2569
10. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 และพิจารณาแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2569
11. พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานด้านการบริหารความยั่งยืน ประจำปี 2568 และพิจารณาแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2569

จากความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจด้วยหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ส่งผลให้การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการบริหารจัดการความยั่งยืนของบริษัทฯ ได้รับการยอมรับในระดับประเทศ ดังนี้

- ได้รับการประเมินจากโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR Checklist) ในระดับ “ดีเลิศ” จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทยต่อเนื่องเป็นปีที่ 10
- ได้รับการต่ออายุการรับรองเป็นสมาชิกของโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Thai Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC) โดยการรับรองดังกล่าวมีอายุ 3 ปี นับจากวันที่มีมติให้การรับรอง ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2567 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2570
- ในเดือนธันวาคม 2568 บริษัทฯ ได้รับการเลื่อนสถานะเป็น CAC Change Agent ซึ่งเป็นโครงการพิเศษที่แนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) เชิญชวนบริษัทที่ผ่านการรับรองกับ CAC และให้ความสำคัญกับการขยายเครือข่ายธุรกิจโปร่งใสไปยังบริษัทคู่ค้า โดยการสนับสนุนให้บริษัทคู่ค้าของตนเข้าร่วม CAC
- จากการประเมิน S&P Global Corporate Sustainability Assessment ประจำปี 2568 GPSC อยู่ในกลุ่ม Top Decile ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า (ข้อมูล ณ วันที่ 18 กันยายน 2568)
- ได้รับประเมิน ESG Ratings ระดับ AAA ประจำปี 2568 จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยพิจารณาจากบริษัทที่มีความโดดเด่นด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (Environmental, Social and Governance: ESG) โดยผ่านการคัดเลือกตามเกณฑ์ประเมิน
- ได้รับรางวัลเกียรติคุณการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืน (Sustainability Disclosure Award) ประจำปี 2568 จากสถาบันไทยพัฒน์ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 7

ในนามคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน



(นายสมชาย มีเสน)

ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

รายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ด้วยสถานการณ์สภาพแวดล้อมและปัจจัยทางธุรกิจในรอบปี 2568 ที่ผ่านมามีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งในส่วนที่มาจากปัจจัยภายนอกประเทศและปัจจัยภายในประเทศ อาทิ การเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของโลกและประเทศไทย ความผันผวนด้านอัตราแลกเปลี่ยนและต้นทุนเชื้อเพลิง ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ ภูมิเศรษฐศาสตร์ และนโยบายของภาครัฐในมิติต่าง ๆ ทั้งเรื่องของภาษีตอบโต้ทางการค้า การส่งเสริมพลังงานสะอาด และการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก ซึ่งล้วนส่งผลกระทบต่อการลงทุน ต้นทุนการผลิต ตลอดจนปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้า ผลประกอบการของบริษัทฯ และการปรับตัวเพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขัน

บริษัทฯ ใช้การบริหารความเสี่ยงเป็นเครื่องมือในการเพิ่มประสิทธิภาพและลดปัจจัยเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจผ่านการเฝ้าระวังสัญญาณความไม่แน่นอนต่าง ๆ ที่คาดว่าจะส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ และวางแผนจัดทำแนวทางในการตอบสนองต่อการเผชิญเหตุเพื่อจะลดผลกระทบและแสวงหาโอกาสให้กับบริษัทฯ ท่ามกลางความผันผวนในสถานการณ์ต่าง ๆ อย่างจริงจังและเป็นรูปธรรม โดยการดำเนินงานบริหารความเสี่ยงดังกล่าวเป็นแนวทางที่บริษัทฯ ได้ยึดถือปฏิบัติและเป็นไปตามแนวทางสากล ภายใต้การกำกับดูแลและผลักดันโดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee: RMC) ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนที่มีความรู้ความสามารถจากคณะกรรมการบริษัทฯ จำนวน 4 ท่าน ได้แก่ ดร.บุรณิน รัตนสมบัติ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง นายดิศทัต โตตระกิตย์ นายทศพร บุญยพิพัฒน์ และนายวรวัฒน์ พิทยศิริ เป็นกรรมการ โดยคณะกรรมการฯ ได้ทุ่มเทและปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถผ่านการจัดประชุมเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 10 ครั้ง

รายงานคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยง	ตำแหน่ง	การเข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ครั้ง)
1. ดร. บุรณิน รัตนสมบัติ	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง	10/10
2. นายดิศทัต โตตระกิตย์	กรรมการบริหารความเสี่ยง	10/10
3. นายทศพร บุญยพิพัฒน์ ¹	กรรมการบริหารความเสี่ยง	10/10
6. นายวรวัฒน์ พิทยศิริ	กรรมการบริหารความเสี่ยง	10/10

หมายเหตุ :

1 นายทศพร บุญยพิพัฒน์ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง สิ้นสุดตำแหน่งวันที่ 1 มกราคม 2569 โดยนายพรศักดิ์ มงคลตริรัตน์ ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงแทน เริ่มต้นตำแหน่งวันที่ 1 มกราคม 2569

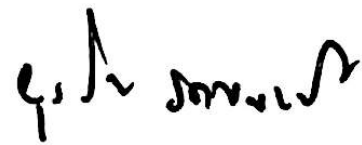
การบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรของบริษัทฯ ขับเคลื่อนโดยผ่านการบูรณาการบริหารความเสี่ยงควบคู่กับการกำกับดูแลประสิทธิภาพการดำเนินงานของฝ่ายจัดการ ซึ่งพิจารณาถ่วงดุลในประเด็นสำคัญต่าง ๆ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการบริหารความเสี่ยงที่ดำเนินการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและสามารถสนับสนุนผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามทิศทางการดำเนินธุรกิจ โดยสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการฯ โดยสังเขป ดังนี้

1. กลั่นกรองและจัดทำกรอบการบริหารความเสี่ยงขององค์กรประจำปี ซึ่งตอบสนองและสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และแผนธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อสร้างความมั่นใจว่าการดำเนินงานตามแผนฯ ดังกล่าวทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีการติดตามเฝ้าระวังเพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายได้อย่างยั่งยืน

2. กำกับดูแล ทบทวนติดตาม และผลักดันการดำเนินงานตามกรอบการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ จะสามารถตอบสนองต่อสภาพแวดล้อมทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงต่าง ๆ ที่สำคัญได้อย่างทันท่วงที ซึ่งเกิดผลลัพธ์เป็นที่ประจักษ์ในรอบปี 2568 ที่ผ่านมา ภายใต้สถานการณ์เศรษฐกิจและภาคอุตสาหกรรมของประเทศที่ชะลอตัว ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงพลังงาน นโยบายราคาค่าไฟฟ้า ทว่าบริษัทฯ ยังสามารถผลักดันให้เกิดการบริหารจัดการในรูปแบบต่าง ๆ เพื่อลดผลกระทบที่เกิดขึ้นได้อย่างทันท่วงที อาทิ การบูรณาการประสิทธิภาพการผลิตและการดำเนินธุรกิจ ส่งผลให้ประสบความสำเร็จในการลดค่าใช้จ่าย สร้างรายได้ส่วนเพิ่ม และสามารถผลักดันผลประกอบการได้สูงกว่าเป้าหมาย

3. สนับสนุนการดำเนินการตามกลยุทธ์ทางธุรกิจ โดยเฉพาะอย่างยิ่งกลยุทธ์การปรับพอร์ตการลงทุน (Rebalancing Portfolio) ให้เหมาะสมกับสถานการณ์ทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปและสร้างผลตอบแทนอย่างยั่งยืนให้แก่บริษัทฯ ผ่านการปฏิบัติตามระเบียบกำกับการลงทุนของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ต้องพิจารณาให้ข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อประเด็นความเสี่ยงในมิติต่าง ๆ อย่างครอบคลุม ซึ่งเป็นกลไกที่ใช้สะท้อนการคาดการณ์และประเมินอุปสรรค รวมถึงความคลาดเคลื่อนจากการลงทุนที่อาจเกิดขึ้นได้ เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาอนุมัติโครงการลงทุนต่าง ๆ ให้แก่คณะกรรมการบริษัทฯ อย่างครบถ้วน อีกทั้งได้จัดให้มีการกำกับดูแล ติดตามและตอบสนองต่อปัจจัยความเสี่ยงในโครงการที่ได้มีการลงทุนไปแล้วทั้งโดยบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานจะบรรลุเป้าหมาย ภายใต้มาตรการควบคุมหรือบรรเทาความเสี่ยง (Mitigation Plan) ที่เป็นรูปธรรม ยังผลให้ในรอบปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการขยายการลงทุนต่าง ๆ อาทิ โครงการโรงไฟฟ้าราชบุรี ซึ่งเป็นการสร้างรายได้ส่วนเพิ่มในระยะยาว รวมถึงการลดสัดส่วนการลงทุนเชิงกลยุทธ์ บางส่วนของโครงการพลังงานหมุนเวียนในประเทศอินเดีย ซึ่งเป็นการสร้างกำไรส่วนเพิ่มแก่บริษัทฯ เป็นต้น
4. กำกับดูแลและสนับสนุนการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงของฝ่ายจัดการและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee: RMCC) เพื่อสร้างความมั่นใจว่าการบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับฝ่ายจัดการจะเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ในนามคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ขอให้ความเชื่อมั่นต่อท่านผู้ถือหุ้นว่าการดำเนินงานบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ จะยังคงยึดถือพันธะคำมั่นในความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ในการสนับสนุนการบริหารความเสี่ยงองค์กรอย่างเต็มความสามารถ เพื่อผลักดันผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมายทางธุรกิจและพันธกิจของบริษัทฯ อันจะนำมาซึ่งการเติบโตที่ยั่งยืนขององค์กร และเป็นประโยชน์สูงสุดต่อนักลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

ในนามคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง



(ดร.บุรณิ รัตนสมบัติ)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีบทบาทสำคัญในการสรรหา และคัดเลือกผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในการดำรงตำแหน่ง กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัท เพื่อให้การสรรหามีความโปร่งใส ตลอดจนพัฒนาความรู้ความสามารถของกรรมการ ให้ตอบสนองต่อความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับผู้ถือหุ้นว่าบุคคลที่เข้ามาดำรงตำแหน่งมีคุณสมบัติและ ศักยภาพที่เหมาะสมในการดูแลผลประโยชน์ของบริษัท และทำให้บริษัท มีการเติบโต อย่างยั่งยืน ซึ่งตามกฎหมายฯ คณะกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทนจะประกอบด้วย กรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 ท่าน และอย่างน้อย 1 ท่าน ต้องเป็นกรรมการอิสระ ทำหน้าที่ พิจารณา กลั่นกรอง และดำเนินการอย่างละเอียดรอบคอบในการสรรหากรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร การกำหนดค่าตอบแทน และการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ในปัจจุบัน คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย กรรมการบริษัท ผู้มีความรู้ความสามารถ จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ นายดิศศักดิ์ โทตระกิตย์ (กรรมการอิสระ) ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน นายบุรณิ รัตนสมบัติ และนายประสงค์ อินทรหนองไผ่ เป็นกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความระมัดระวัง รอบคอบ ในการพิจารณากลั่นกรองและให้ ข้อคิดเห็นในประเด็นสำคัญต่าง ๆ ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท โดยในปี 2568 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีวาระการดำรงตำแหน่งและรายละเอียดการเข้าร่วมประชุมทั้งสิ้น 7 ครั้ง โดยมีรายละเอียด ดังนี้

รายงานคณะกรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	ตำแหน่ง	การเข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ครั้ง)
1. นายดิศศักดิ์ โทตระกิตย์	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	7/7
2. นายบุรณิ รัตนสมบัติ	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	7/7
3. นายประสงค์ อินทรหนองไผ่	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	2/2
4. นายวุฒิกกร สติจิตร ²	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	5/5

หมายเหตุ :

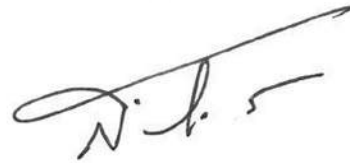
- นายประสงค์ อินทรหนองไผ่ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2568 วันที่ 23 กันยายน 2568 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2568 เป็นต้นไป
- นายวุฒิกกร สติจิตร ลาออกจากตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2568 เป็นต้นไป

โดยสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนในปี 2568 สรุปได้ดังนี้

1. พิจารณาการประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปี 2568 ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติ
2. พิจารณาสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท แทนกรรมการที่ลาออกระหว่างกาล เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ลาออก
3. พิจารณากลับกรองและเสนอการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการบริษัท ในปี 2568 โดยพิจารณาจากผลประกอบการและขนาดธุรกิจของบริษัท รวมถึงบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน ประกอบกับความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พิจารณาเห็นชอบ ก่อนเสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 พิจารณานุมัติ
4. พิจารณาสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท แทนกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พิจารณาเห็นชอบ ก่อนเสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 พิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ
5. พิจารณาสรรหากรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อทำหน้าที่กรรมการชุดย่อย โดยพิจารณาตามองค์ประกอบของคณะกรรมการชุดย่อย เรื่องคุณสมบัติ ความรู้ ความชำนาญที่เหมาะสมต่อการปฏิบัติหน้าที่ในคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท พิจารณาแต่งตั้ง

ทั้งนี้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีความมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติหน้าที่ให้เกิดประโยชน์แก่บริษัท ยิ่ง ๆ ขึ้นไปอย่างต่อเนื่อง

ในนามคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน



(นายดิศทัต โทตระกิตย์)

ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

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

บริษัทฯ จัดประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน (Control Self-Assessment หรือ CSA) อ้างอิงตามเกณฑ์แบบประเมินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ก.ล.ต.) เป็นประจำทุกปี ครอบคลุมการประเมินทั้งเชิงปริมาณและคุณภาพ เพื่อประเมินประสิทธิภาพของการออกแบบและการนำมาตรการควบคุมภายในที่ออกแบบไว้ไปปฏิบัติ ผลการประเมินในแต่ละปีถูกจัดทำเป็นรายงานเสนอต่อคณะกรรมการจัดการ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัท ตามลำดับ และนำเสนอเป็นข้อมูลในแบบแสดงข้อมูลรายงานประจำปีของบริษัทฯ และรายงานตามแนวทางการบริหารจัดการของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Way of Conduct)

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 7/2568 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2568 คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ประจำปี 2568 และมีความเห็นว่ารระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพที่ดี มีความเพียงพอเหมาะสมต่อการดำเนินธุรกิจในการบรรลุเป้าหมาย และในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 14/2568 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2568 คณะกรรมการบริษัท รับทราบผลการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ รวมถึงความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

สรุปความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท

การประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 14/2568 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2568 รับทราบความเห็น ผลการพิจารณาการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 แล้วพบว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพที่ดีมีความเพียงพอเหมาะสม ตามที่เสนอ

9.1.1 ความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน

บริษัทฯ จัดประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน (Control Self-Assessment หรือ CSA) ตามเกณฑ์แบบประเมินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ก.ล.ต.) ซึ่งอ้างอิงตามกรอบการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO-ICF)

The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway

[1] สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

บริษัทฯ จัดสภาพแวดล้อมของการควบคุมและระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ รวมถึงโครงสร้างองค์กรและบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถอย่างเหมาะสมและเพียงพอต่อการดำเนินธุรกิจ ติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ และของบริษัทย่อย โดยกำหนดกฎบัตร นโยบายและโครงสร้างการบริหารงานที่เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจ มีการเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่มุ่งเน้นการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงวัฒนธรรมด้านการควบคุมภายในของบริษัทฯ คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหารระดับสูง และผู้บริหารทุกระดับ แสดงตนเป็นตัวอย่างที่ดี และมีการบริหารจัดการที่สอดคล้องตามกรอบของการควบคุมภายใน

- **ความเป็นอิสระและบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท**

บริษัทฯ กำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เป็นลายลักษณ์อักษร มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทิศทางการดำเนินงานและเป้าหมายขององค์กร ติดตามผลการดำเนินงานของฝ่ายจัดการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้บรรลุแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของบริษัทฯ สอดคล้องตามนโยบายที่กำหนดไว้ โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่กำกับดูแลและให้ความเห็นต่อการตรวจสอบภายใน 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 มีประสิทธิภาพและดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกันทั้งกลุ่มบริษัท

ปี 2568 บริษัทฯ มีการปรับปรุงโครงสร้างองค์กร นโยบายบริหารความเสี่ยง และข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงาน ส่งผลให้สภาพแวดล้อมของการควบคุมภายใน มีประสิทธิภาพมากขึ้น และสอดคล้องกับบริบทปัจจุบัน

- **ความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายใน**

ในปี 2568 บริษัทฯ ได้จัดให้มีการสื่อสารความตระหนักรู้เกี่ยวกับการควบคุมภายในองค์กร โดยบูรณาการเป็นส่วนหนึ่งของการสร้างวัฒนธรรมองค์กร (ACT SPIRIT) เพื่อหล่อหลอมให้เกิดความตระหนักและพฤติกรรมด้านการควบคุมภายในที่มุ่งสู่วัฒนธรรมองค์กร โดยจัดการประเมินผลความรู้ต่อการควบคุมภายในองค์กรภายใต้ค่านิยม “I” หรือ “Integrity” ในการประเมินความผูกพันของพนักงาน (Employee Engagement Survey) ประจำปี

- [2] **การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)**

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

- **การระบุ ประเมิน และวิเคราะห์ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร**

กระบวนการประเมินความเสี่ยงของบริษัทฯ ครอบคลุมความเสี่ยงเชิงกลยุทธ์ที่มีผลกระทบต่อวัตถุประสงค์ทางธุรกิจภายใต้บริบทการดำเนินธุรกิจที่ซับซ้อนและเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว นำมาซึ่งการจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงขององค์กรเพื่อนำไปสู่การดำเนินการในด้านต่าง ๆ

ในปี 2568 บริษัทฯ จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระดับปฏิบัติการ ครอบคลุมกระบวนการของสายงานการพาณิชย์ และสายงานบริหารการเงิน และจัดทำแผนภูมิความเสี่ยงระดับกระบวนการ (Risk Profile) รวมถึงประเมินข้อมูลความเสี่ยงระดับปฏิบัติการ (Risk Database) ของกระบวนการดังกล่าวเพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เพื่อเป็นข้อมูลหลักให้ทราบถึงปัจจัยเสี่ยง และระดับความเสี่ยงที่มีอยู่ในกระบวนการทำงาน

- **การพิจารณาโอกาสที่จะเกิดการทุจริต**

การประเมินความเสี่ยงของการเกิดทุจริตเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารความเสี่ยงขององค์กร โดยพิจารณาจากลักษณะงานหรือการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดโอกาสของการทุจริตได้ สอดคล้องตามกระบวนการที่ระบุไว้ในโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (Private Sector Collective Action Against Corruption: CAC) นอกจากนี้ ฝ่ายตรวจสอบภายในองค์กร ได้จัดทำแผนการตรวจสอบภายในตามความเสี่ยง (Risk-based Audit) โดยนำความเสี่ยงด้านการทุจริตเป็นส่วนหนึ่งของเกณฑ์ที่ใช้ประเมินเพื่อจัดทำแผนการตรวจสอบ

- **การระบุ และประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน**

บริษัทฯ มีการบูรณาการการบริหารความเสี่ยงในทุกระดับอย่างเป็นระบบ ตั้งแต่การประเมินปัจจัยเสี่ยง วิเคราะห์ พิจารณา และจัดทำประเด็นความเสี่ยงต่อองค์กรทั้งในมิติที่สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ทางธุรกิจซึ่งเป็นปัจจัยภายในและความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงภายใต้ความผันผวนจากสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging Risk) ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอก ประกอบกับประเด็นปัญหา อุปสรรคและความเสี่ยงในกิจกรรมการดำเนินงานระดับหน่วยงาน (Functional Risk) ที่มีนัยสำคัญ ซึ่งจำเป็นต้องยกระดับ

การดำเนินงานบริหารจัดการความเสี่ยงในระดับหน่วยงาน เข้าสู่กระบวนการจัดการบริหารความเสี่ยงองค์กร ตลอดจนการพิจารณาทบทวน การขออนุมัติปรับเปลี่ยนรายการ มิติความเสี่ยงองค์กรในระหว่างปีที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท เพื่อให้มั่นใจว่าองค์กรมีกระบวนการตอบสนองต่อความเสี่ยงที่เกิดขึ้นได้อย่างทันท่วงที สมเหตุสมผล และเป็นไปด้วยประสิทธิภาพ

[3] การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities)

บริษัท กำหนดมาตรการควบคุมการปฏิบัติงานให้เป็นส่วนหนึ่งของกระบวนการทำงานต่าง ๆ ครอบคลุมทั้งการควบคุมด้วยบุคลากร (Manual Controls) และการควบคุมแบบอัตโนมัติ (Automated Controls) เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการที่ออกแบบไว้สามารถจัดการความเสี่ยงในการปฏิบัติงาน (Operational Risks) ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้อย่างมีประสิทธิภาพ

- **มาตรการควบคุมภายในที่จัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้**

บริษัท ออกแบบและกำหนดมาตรการควบคุมการปฏิบัติงานที่เหมาะสมลงในกระบวนการทำงาน (Embedded Controls) รวมถึงกำหนดบทบาทหน้าที่และแนวปฏิบัติของพนักงานที่เกี่ยวข้อง บริษัท มีการสื่อสาร ฝึกอบรม และติดตามผลการดำเนินงานของแต่ละกระบวนการ เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการและการควบคุมภายในมีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพจัดการความเสี่ยงในการปฏิบัติงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

- **การพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี**

ในปี 2568 บริษัทได้ดำเนินการพัฒนา Identity Access Governance (IAG) หรือการจัดการสิทธิ์เพื่อเข้าถึงระบบงาน SAP เพื่อจัดการการเข้าถึง การปฏิบัติตามข้อกำหนด (Compliance) และลดความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการเข้าถึงข้อมูลของผู้ใช้ครอบคลุมทั้งกระบวนการปฏิบัติงาน (Operation Processes) และกระบวนการธุรกิจ (Business Processes) บนพื้นฐานของหลักการแบ่งแยกหน้าที่ปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้อง เหมาะสม ตามโครงสร้างองค์กร บทบาทหน้าที่ตามตำแหน่งงาน และกฎระเบียบของบริษัท

- **การควบคุมภายในผ่านการกำหนดนโยบาย**

บริษัท กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติระดับองค์กรที่สำคัญถ่ายทอดกิจกรรมการควบคุมผ่านการกำหนดนโยบายที่ชัดเจนลงในประเด็นที่คาดหวังให้เกิดผลและขั้นตอนการปฏิบัติเพื่อให้นโยบายถือปฏิบัติได้จริง นโยบายระดับองค์กรที่สำคัญที่ผ่านการถ่ายทอดสู่การปฏิบัติทั้งองค์กร ได้แก่ นโยบายการควบคุมภายใน นโยบายการบริหารความเสี่ยง นโยบาย

การปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบของบริษัท นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงแนวปฏิบัติเรื่อง การรับ-ให้ของขวัญ การเลี้ยงหรือประโยชน์อื่นใดทั้งนี้บริษัท กำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการปฏิบัติตามนโยบายและวิธีปฏิบัติงานต่าง ๆ ที่ได้กำหนดไว้

[4] ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

บริษัท ออกแบบระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูลที่สำคัญที่มีความปลอดภัย โปร่งใส และมีประสิทธิภาพ สำหรับการสื่อสารภายในองค์กร และการสื่อสารกับหน่วยงานภายนอก รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม

- **การจัดการคุณภาพของข้อมูลสารสนเทศ**

บริษัทออกแบบและกำหนดระบบงานสำหรับการจัดการข้อมูลสารสนเทศ รวมถึงกำหนดให้หน่วยงานต่าง ๆ มีหน้าที่รับผิดชอบกลั่นกรองข้อมูลทั้งจากภายในและภายนอกองค์กร ก่อนนำมาใช้ในการวิเคราะห์และตัดสินใจทางธุรกิจ รวมถึงมีการบริหารจัดการข้อมูล กำหนดชั้นความลับของข้อมูล การจัดเก็บเอกสารสำคัญและเอกสารควบคุม เพื่อให้มั่นใจว่าสารสนเทศที่สำคัญและเกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานสอดคล้องกับหลักการธรรมาภิบาลข้อมูล (Data Governance) และพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลฯ) รวมถึงกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

- **การสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร**

บริษัท กำหนดกระบวนการสื่อสารข้อมูลภายในองค์กรผ่านระบบงานและช่องทางที่หลากหลายตามที่ได้ออกแบบไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าการสื่อสารข้อมูลภายในที่สำคัญมีการควบคุมที่เหมาะสม มีความเชื่อถือได้ ปลอดภัย และมีประสิทธิภาพ

- **การสื่อสารกับหน่วยงานภายนอก**

บริษัท ให้ความสำคัญเรื่องการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศต่อหน่วยงานภายนอกและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อให้ข้อมูลสารสนเทศที่เผยแพร่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส และทันเวลา ครอบคลุมทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงิน โดยกำหนดกระบวนการ ช่องทางที่เหมาะสมและปลอดภัย และบุคลากรในระดับที่เหมาะสมเป็นผู้มีอำนาจหน้าที่โดยตรงในการสื่อสารข้อมูลที่สำคัญให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและหน่วยงานภายนอกองค์กร

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดช่องทางการสื่อสารผ่านจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ เว็บไซต์ของบริษัทฯ และรายงานประจำปีของบริษัทฯ โดยบุคคลภายนอกสามารถลงทะเบียนเพื่อรับข้อมูลข่าวสาร สืบค้นข้อมูลของบริษัทฯ ตลอดจนสามารถแจ้งเบาะแสเรื่องทุจริตผ่านช่องทางที่ปลอดภัยและเป็นความลับตามที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

[5] ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)

ผู้บริหารทุกระดับมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการติดตามและกำกับดูแลหน่วยงานปฏิบัติ (First Line) ภายใต้การบริหารงานของตน เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการต่างๆ มีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและมีความเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมของการควบคุม

• การติดตามและประเมินผลระบบการควบคุมภายใน

การติดตามและประเมินผลระบบการควบคุมภายในเป็นส่วนหนึ่งของการกำกับดูแลกิจการที่ดี ส่วนกำกับกฎหมายและกฎระเบียบองค์กรมีหน้าที่รวบรวมและติดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ กำหนดขั้นตอนการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง กำกับและติดตามเพื่อให้พนักงานทุกคนมีความเข้าใจและปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

ส่วนควบคุมภายในองค์กรมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน (Control Self-Assessment) เป็นประจำทุกปี โดยผู้บริหารระดับ

ผู้จัดการส่วนขึ้นไปในทุกสายงาน (First Line) เป็นผู้ประเมินผลการประเมินถูกจัดทำเป็นรายงานเสนอต่อคณะกรรมการจัดการ และคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อสอบทานและให้ความเห็น และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อรับทราบ

• การประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายใน ทันเวลาและเหมาะสม

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

9.1.2 ข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน

	2566	2567	2568
จำนวนข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบควบคุมภายในรวม (กรณี)	0	0	0

9.1.3 ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบและข้อสังเกตจากผู้สอบบัญชีเกี่ยวกับการควบคุมภายใน

ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 7/2568 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2568 คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาการประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 แล้วพบว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพที่ดี มีความเพียงพอเหมาะสม

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นเกี่ยวกับ : ไม่มี
การควบคุมภายในต่างจากความเห็นของ
คณะกรรมการบริษัทหรือไม่
ผู้สอบบัญชีมีข้อสังเกตเกี่ยวกับการควบคุมภายใน : ไม่มี
ของบริษัทหรือไม่

9.1.4 ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบต่อการดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

- วันที่ 1 พฤษภาคม 2568 - 31 ธันวาคม 2568 นางสาวพัชราภา จันทิก รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ตรวจสอบภายในองค์กร
- วันที่ 1 มกราคม 2569 เป็นต้นไป นางสาวดวงดาว สุขสำราญ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ตรวจสอบภายในองค์กร

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

เป็นบุคลากรภายในบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำหนดหลักเกณฑ์ในการพิจารณาผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในไว้ในเบื้องต้น ได้แก่

- 1) การมีประสบการณ์การทำงานที่หลากหลายในหน่วยงานต่าง ๆ เพื่อให้มีมุมมองที่รอบด้านและครอบคลุมในการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน
- 2) ข้อคิดเห็นที่ได้รับจากผู้ร่วมงานในลักษณะการประเมินแบบ 360 องศา (Peer Review) เพื่อสะท้อนมุมมองการทำงานที่ครบถ้วนและหลากหลาย
- 3) ภาวะความเป็นผู้นำ
- 4) ความสามารถในการบริหารจัดการทีมงานให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด
- 5) ประสิทธิภาพการทำงานภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งเกี่ยวข้องกับความเข้าใจในธุรกิจและกลยุทธ์ของกลุ่ม รวมถึงการสร้างเครือข่ายและความร่วมมือทั้งภายในและภายนอกองค์กร

กรณีนางสาวพัชราภา จันทิก

จากหลักเกณฑ์ดังกล่าว คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาแล้วเห็นพ้องและมีมติเป็นเอกฉันท์ว่า นางสาวพัชราภา จันทิก เป็นผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมต่อการดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน เนื่องจากมีพื้นฐานการศึกษาด้านวิศวกรรมศาสตร์ และมีประสบการณ์ด้าน Business Operations ทำให้มีความรู้ความเข้าใจเชิงลึกในรายละเอียดของธุรกิจ อีกทั้งมีภาวะความเป็นผู้นำสูง สามารถบริหารจัดการงาน กำกับดูแล และติดตามผลการดำเนินงานของทีมให้เป็นไปตามเป้าหมายได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงมีความเข้าใจในการดำเนินธุรกิจและกลยุทธ์ของกลุ่มบริษัทเป็นอย่างดี

กรณีนางสาวดวงดาว สุขสำราญ

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า นางสาวดวงดาว สุขสำราญ มีประสบการณ์ด้านการดูแลกฎหมายทั้งในและต่างประเทศ ซึ่งมีความสำคัญและสามารถสนับสนุนการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในได้เป็นอย่างดี โดยเฉพาะในบริบทที่บริษัทมีการขยายการลงทุนในต่างประเทศเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาถึงความจำเป็นขององค์กรในการขับเคลื่อนธุรกิจให้บรรลุเป้าหมายอย่างต่อเนื่อง และความสอดคล้องกับ Success Profile ของตำแหน่งงานดังกล่าว แม้นางสาวดวงดาวจะไม่มีประสบการณ์ด้าน Operation โดยตรง แต่ก็มีประสบการณ์ที่หลากหลาย เช่น จากการที่เคยดำรงตำแหน่งในสายงานสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่มาก่อน ทำให้มีโอกาสทำงานร่วมกับหลายหน่วยงานและในหลายระดับ จึงมีความเข้าใจภาพรวมขององค์กร และมีความเหมาะสมที่จะสามารถปฏิบัติหน้าที่หัวหน้างานตรวจสอบภายในได้

9.1.5 การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้าย

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายหัวหน้างาน : ใช้ตรวจสอบภายในต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบหรือไม่

กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ลงวันที่ 28 ตุลาคม 2568 หมวด 2.2 ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ ข้อ 12.4.8 พิจารณาให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย และถอดถอนหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน

9.2 รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกัน

บริษัทมีการทำรายการระหว่างกันหรือไม่: มี

9.2.1 - 9.2.2 ชื่อกลุ่มบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ลักษณะความสัมพันธ์ และข้อมูลรายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันระหว่างบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง (แสดงรายการระหว่างกันเฉพาะรายการที่มีมูลค่า 100,000 บาทขึ้นไป) สำหรับปี 2568 สรุปได้ดังนี้

รายละเอียดรายการระหว่างกัน

หน่วย: ล้านบาท

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบปีบัญชี 2568
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.")	
รายการที่ 1	769.18
<u>ลักษณะรายการ</u>	
- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	
<u>รายละเอียด</u>	
- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	
<u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u>	
- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด	
<u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u>	
- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด	
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด	

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ ปตท. ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้อื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1.06
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ซื้อก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า</p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)</p> <p>- บริษัทฯ ได้เช่าที่ดิน EECi วังจันทร์วัลเลย์ เพื่อจัดตั้งโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ซื้อสินค้าหรือบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- การซื้อสินค้าหรือรายบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	43,080.64

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 4</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ชำระค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันเป็น รายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	91.41
<p>รายการที่ 5</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงินให้ ปตท.</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ดอกเบี้ยจ่าย</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	0.57

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ("GC")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - บริษัทฯ ได้จำหน่ายก๊าซไนโตรเจนให้ GC - บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดทำ และติดตั้ง (EPC) <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - รายได้จากการขายสินค้าและบริการ <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	12,596.87
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ GC ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - รายได้อื่น <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันเป็น รายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	27.88

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ได้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) - กลุ่มบริษัทฯ ได้ซื้อ Condensate ที่ลูกค้าส่งน้ำกลับคืนมาให้บริษัทฯ เนื่องจากปริมาณเกินจากที่ระบุไว้ในสัญญา <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ซื้อสินค้าหรือบริการ <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - การซื้อสินค้าหรือบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	23.75
<p>รายการที่ 4</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ว่าจ้าง GC ประเมินคุณภาพงานตรวจสอบภายใน (Quality Assessment Review : QAR) <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ค่าใช้จ่ายอื่น <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	0.76

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 5</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงินให้ ปตท.</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ดอกเบี้ยจ่าย</p> <p><u>ความเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	0.51
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ("TOP")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	3.91

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ซื้อน้ำมันดีเซลมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับโรงไฟฟ้าศรีราชา - บริษัทฯ ได้เช่าใช้ท่อส่งน้ำดิบของ TOP บริเวณโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งเชื่อมต่อกับท่อส่งน้ำของบริษัท <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ซื้อสินค้าหรือบริการ <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - การซื้อสินค้าหรือรายการบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการใช้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	20.36
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ทำสัญญาสิทธิในการเข้าใช้พื้นที่ในส่วนที่เป็นสำนักงานในบริเวณพื้นที่ของ TOP เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรีราชาตั้งอยู่บริเวณพื้นที่ดังกล่าว <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ค่าใช้จ่ายอื่น <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	0.26

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบปีบัญชี 2568
<p>รายการที่ 4</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ชำระดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงินให้ TOP</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ดอกเบี้ยจ่าย</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	0.34
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ("OR")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแต่ละผลิตภัณฑ์กับ OR</p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญารับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์กับ OR บนหลังคาของสถานีบริการน้ำมัน</p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้บริการซ่อมบำรุงแผงโซลาร์เซลล์</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	7.54

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดซื้อ Ammonia Anhydrous เพื่อใช้ในการผลิต - กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดซื้อน้ำมันดีเซลเพื่อเป็นเชื้อเพลิงใช้ในการผลิต <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ซื้อสินค้าหรือบริการ <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - การซื้อสินค้าหรือรายการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ <p>เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	38.49
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการซื้อเครื่องอุปโภคบริโภคเพื่อใช้ในกิจกรรมของกลุ่มบริษัทฯ <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ค่าใช้จ่ายอื่น <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ <p>เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	1.06

รายการระหว่างกัน

มูลค่ารายการ
สิ้นสุดรอบบัญชี 2568

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

รายการที่ 1

2.53

ลักษณะรายการ

- กลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญาให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC)
- กลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญาในการพัฒนาโครงการธุรกิจ

รายละเอียด

- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัท และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการที่ 2

0.31

ลักษณะรายการ

- บริษัท มีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพัฒนาโครงการธุรกิจ

รายละเอียด

- ค่าใช้จ่ายอื่น

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องที่เป็นธุรกิจปกติ หรือสนับสนุนธุรกิจปกติเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัท และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ("IRPC")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ เพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องที่เป็นธุรกิจปกติ หรือสนับสนุนธุรกิจปกติเป็นไปตามปกติทางธุรกิจของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	4,612.15
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการพัฒนาเพิ่มประสิทธิภาพและลดการปล่อยมลพิษ</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ซื้อสินค้าหรือบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- การซื้อสินค้าหรือรายการบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันเป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	177.16

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ จ่ายชำระค่าใช้จ่ายสำหรับค่าบริการส่วนกลางงานสนับสนุนธุรกิจ และค่าใช้จ่ายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการ ดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	7.34
<p>รายการที่ 4</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงินให้ IRPC</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ดอกเบี้ยจ่าย</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	0.13

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบปีบัญชี 2568
<p>รายการที่ 5</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัท ได้เข้าทำสัญญาซื้อที่ดินภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม IRPC</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ซื้อสินทรัพย์</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัท และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	308.79
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ("PTT Tank")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัท ได้จำหน่ายก๊าซไนโตรเจนให้ PTT Tank</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัท และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	13.74

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ PTT Tank ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้อื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1.36
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (“PTTLNG”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ PTTLNG ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้อื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	9.96

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท เมฆา วี จำกัด (“MEKHA V”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง MEKHA V เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร อาทิ บริการ Cloud service</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	0.74
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (“EnCo”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายสาธารณูปโภค ซึ่งเป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการ ที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1.92

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบปีบัญชี 2568
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ จ่ายชำระค่าเช่าพื้นที่สำนักงานภายในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ (EnCo) และค่าบริการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ ค่าที่จอดรถ ค่าไฟฟ้า ค่าเปลี่ยนอุปกรณ์ เป็นต้น</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการ ดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	30.86
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ชำระดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงินให้ Enco</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ดอกเบี้ยจ่าย</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการค้าตามปกติ</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- เป็นอัตราตลาด ซึ่งเป็นไปตามการค้าปกติทั่วไป</p>	2.66

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด ("PTT Digital")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง PTT Digital เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร อาทิ บริการเครือข่ายเซิร์ฟเวอร์ อินเทอร์เน็ต จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ อบรมและศูนย์ข้อมูล ติดตั้งระบบในงานประชุม รวมถึงบริการเพื่อบำรุงรักษาระบบ SAP</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	129.69
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลโลแอนซ์ จำกัด ("BSA")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง BSA ในงานจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้า</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ซื้อสินค้าหรือบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- การซื้อสินค้าหรือบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการใช้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	57.31

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้าง BSA ในงานจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตามวัตถุประสงค์ที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนด</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันเป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	44.42
บริษัท จัดหางาน บิซิเนส โปรเฟสชันแนล โซลูชันส์ จำกัด (“BPS”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้าง BPS ในงานจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตามวัตถุประสงค์ที่กลุ่มบริษัทฯ</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันเป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	9.76

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท จีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริ่ง จำกัด ("GCME")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างเหมาบริการและจัดการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้ากับ GCME</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ซื้อสินค้าหรือบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- การซื้อสินค้าหรือรายการบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการใช้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	3.81
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริการบริหารจัดการพัสดุและคลังพัสดุกับ GCME</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1.86

รายการระหว่างกัน

มูลค่ารายการ
สิ้นสุดรอบปีบัญชี 2568

บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (“NPCSE”)

รายการที่ 1

0.39

ลักษณะรายการ

- กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้ารับการอบรมเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน และซื้ออุปกรณ์ PPE

รายละเอียด

- ซื้อสินค้าหรือบริการ

ความเป็น/ความสมเหตุสมผล

- การซื้อสินค้าหรือบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการที่ 2

17.75

ลักษณะรายการ

- บริษัทฯ ได้ใช้บริการรักษาความปลอดภัยกับ NPCSE

รายละเอียด

- ค่าใช้จ่ายอื่น

ความเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท รักษาความปลอดภัย เอ็นพีซี เอสแอนดี จำกัด (“NPCSG”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้ารับการอบรมเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน และซื้ออุปกรณ์ PPE</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ซื้อสินค้าหรือบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- การซื้อสินค้าหรือรายการบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1.95
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ใช้บริการรักษาความปลอดภัยกับ NPCSG</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	49.14

รายการระหว่างกัน

มูลค่ารายการ
สิ้นสุดรอบบัญชี 2568

บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด (“GCEC”)

รายการที่ 1

36.89

ลักษณะรายการ

- บริษัทฯ ได้ซื้อน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
- บริษัทฯ ได้มีการใช้สิทธิและใช้บริการพื้นที่สำหรับวางท่อเพื่อวางสายส่งรับและส่งน้ำเสีย (น้ำทิ้ง)

รายละเอียด

- ซื้อสินค้าหรือบริการ

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- การซื้อสินค้าหรือรายการบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้เนื่องจากรายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องที่เป็นธุรกิจปกติ หรือสนับสนุนธุรกิจปกติเป็นไปตามปกติทางธุรกิจของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการที่ 2

2.77

ลักษณะรายการ

- กลุ่มบริษัทฯ ได้รับรายได้จากการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า เนื่องจากการแก้ไขสัญญาเช่าใหม่

รายละเอียด

- รายได้อื่น

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกันเป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัท ได้ชำระค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาส่งอำนวยความสะดวกที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	0.93
<p>รายการที่ 4</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาเช่าทางการเงินให้ GCEC</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ดอกเบี้ยจ่าย</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	3.01

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>บริษัท จีซี โพลีออลส์ จำกัด (“GCP”)</p> <p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - บริษัทฯ ได้จำหน่ายก๊าซไนโตรเจนให้ GCP <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - รายได้จากการขายสินค้าและบริการ <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	100.91
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ให้ GCP ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - รายได้อื่น <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	1.71

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) ("GGC")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	479.33
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด ("TEX")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	35.77

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท จีซี-เอ็ม พีทีเอ จำกัด (“GCMPTA”)	
รายการที่ 1 ลักษณะรายการ - กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายละเอียด - รายได้จากการขายสินค้าและบริการ ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด	686.06
บริษัท ไทย เพ็ท เรซิน จำกัด (“TPRC”)	
รายการที่ 1 ลักษณะรายการ - บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายละเอียด - รายได้จากการขายสินค้าและบริการ ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด	88.40

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท เอ็นวิคโค จำกัด (“ENVICCO”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความเหมาะสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	134.14
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ให้ ENVICCO ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้อื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความเหมาะสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	3.21

รายการระหว่างกัน

มูลค่ารายการ
สิ้นสุดรอบบัญชี 2568

บริษัท ดับบลิวเอชเอ จีซี โลจิสติกส์ จำกัด ("WGCL")

รายการที่ 1

82.04

ลักษณะรายการ

- บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ WGCL เพื่อให้บริการและจัดการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) และระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS)

รายละเอียด

- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ปิโอะเคม จำกัด ("PTTMCC")

รายการที่ 1

35.78

ลักษณะรายการ

- บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

รายละเอียด

- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท เอชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด ("HMC")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1,674.70
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ HMC ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้อื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	0.23

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท คุราเร่ จีซี แอดวานซ์ แมททีเรียลส์ จำกัด ("KGC")	
รายการที่ 1 ลักษณะรายการ - บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายละเอียด - รายได้จากการขายสินค้าและบริการ ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด	371.04
รายการที่ 2 ลักษณะรายการ - กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ KGC ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) รายละเอียด - รายได้อื่น ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด	0.24

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท เอจีซี วีนิไทย จำกัด (มหาชน) ("AGCVNT")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความเหมาะสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	4,992.36
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้ให้ AGCVNT ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้อื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความเหมาะสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	5.03

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
<p>รายการที่ 3</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัท ได้ซื้อสารเคมีเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้า</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ซื้อสินค้าหรือบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- การซื้อสินค้าหรือรายการบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	8.93
บริษัท เวนคอเรจ (ไทยแลนด์) จำกัด (“VCX”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัท ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	46.71

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (“PTTAC”)	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม - บริษัทฯ ได้จำหน่ายก๊าซไนโตรเจนให้ PTTAC <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - รายได้จากการขายสินค้าและบริการ <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ <p>เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	91.52
<p>รายการที่ 2</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ PTTAC ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack) <p><u>รายละเอียด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - รายได้อื่น <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ <p>เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด 	4.21

รายการระหว่างกัน

มูลค่ารายการ
สิ้นสุดรอบบัญชี 2568

บริษัท ท็อป เอสพีที จำกัด ("TOP SPP")

รายการที่ 1

1.30

ลักษณะรายการ

- บริษัทฯ ได้ซื้อพลังงานไฟฟ้าสำรองให้แก่โรงไฟฟ้าศรีราชา เพื่อนำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าหยุดชะงัก

รายละเอียด

- ซื้อสินค้าหรือบริการ

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- การซื้อสินค้าหรือรายบริการเป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด สำหรับการให้บริการเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

บริษัท ศักดิ์โฮยลิตี จำกัด ("SAKC")

รายการที่ 1

1.43

ลักษณะรายการ

- กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ SAKC ใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (Pipe-rack)

รายละเอียด

- รายได้อื่น

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการ สิ้นสุดรอบบัญชี 2568
บริษัท พีทีที (ลาว) จำกัด ("PTTLAO")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- บริษัทฯ ได้มีการจัดซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้งาน</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- ค่าใช้จ่ายอื่น</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1.40
บริษัท เทคโนโลยีโออาร์พีซี จำกัด ("IRPC Technology")	
<p>รายการที่ 1</p> <p><u>ลักษณะรายการ</u></p> <p>- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p><u>รายละเอียด</u></p> <p>- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ</p> <p><u>ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล</u></p> <p>- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p><u>ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ</u></p> <p>- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด</p> <p>- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด</p>	1.77

รายการระหว่างกัน

มูลค่ารายการ
สิ้นสุดรอบบัญชี 2568

บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“PTTEP INTL”)

รายการที่ 1

7.31

ลักษณะรายการ

- กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้บริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC)

รายละเอียด

- รายได้จากการขายสินค้าและบริการ

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติโดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

รายการที่ 2

2.17

ลักษณะรายการ

- กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ต้นทุนตามความคืบหน้าของบริการรับจ้างงานออกแบบ จัดหา และติดตั้ง (EPC)

รายละเอียด

- ซื้อสินค้าหรือบริการ

ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล

- เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปและเป็นไปตามราคาตลาด

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

- คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติในหลักการโดยกำหนดกรอบให้ฝ่ายจัดการดำเนินการได้ เนื่องจากรายการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นไปตามราคาตลาด
- คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในสอบทานการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบปีละครั้ง โดยผลจากการสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามปกติทางธุรกิจ ของบริษัทฯ และไม่มีรายการที่ผิดปกติแต่อย่างใด

9.2.3 นโยบายและแนวโน้มนำการทำรายการ ระหว่างกันในอนาคตรวมทั้งการปฏิบัติตาม ข้อผูกพันที่บริษัทให้ไว้ในหนังสือชี้ชวน

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติรายการระหว่างกัน หรือรายการที่เกี่ยวข้องกัน

กรณีที่มีรายการระหว่างกันของบริษัท และ/หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการนั้น ๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่าง ๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจ ปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือมีการเปรียบเทียบกับราคาของ บุคคลภายนอก และ/หรือราคาตลาด และ/หรือมีราคาหรือเงื่อนไข ของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก และ/หรือสามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าว นั้น มีการกำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณา รายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระ หรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการ ระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของ คณะกรรมการ คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี โดยมีแนวทางในการพิจารณาถึงความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการระหว่างกันที่สำคัญ ดังนี้

1. **รายการขายผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ:** เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ โดยการกำหนดราคาและ เงื่อนไขทางการค้าต่าง ๆ จะต้องเป็นหลักเกณฑ์ในการกำหนด ราคาและเงื่อนไข ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้า ทุกรายทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ (Arm's length basis)
2. **รายการซื้อผลิตภัณฑ์หรือรับบริการ:** เป็นรายการธุรกิจ ปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งการตกลงราคาและ เงื่อนไขทางการค้าต่าง ๆ ระหว่างบริษัทฯ กับคู่ค้านั้น จะต้อง เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับที่คู่ค้านั้นได้มีการกำหนดให้กับ บุคคลอื่น ๆ ที่ไม่ใช่บริษัทฯ รวมทั้งการเข้าทำรายการดังกล่าว จะต้องไม่ทำให้บริษัทฯ เสียประโยชน์

3. **รายการเกี่ยวกับการซื้อขายสินทรัพย์:** เป็นรายการที่อาจ จะเกิดขึ้นเป็นครั้งคราวตามความจำเป็นและเหมาะสม เช่น การเข้าซื้อธุรกิจต่าง ๆ เพื่อขยายกิจการตามแผนการลงทุน และแผนการขยายธุรกิจของบริษัทฯ โดยการเข้าทำรายการ ดังกล่าวให้ฝ่ายจัดการ และ/หรือผู้เชี่ยวชาญอิสระ (ตามแต่ ความจำเป็นและเหมาะสม) เป็นผู้ประเมินและให้ความเห็น ถึงความสมเหตุสมผลของราคาและเงื่อนไขสำหรับการเข้าทำ รายการดังกล่าว

สำหรับการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันนั้น ผู้ที่อาจมีความขัดแย้ง ทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการจะไม่มีสิทธิ ออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของ ผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัทฯ จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ใน หมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชี ของบริษัทฯ ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของบริษัทฯ (แบบ 56-1 One Report)

บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ขั้นตอนของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ในเรื่อง ที่เกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวข้องกัน และ การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินภายใต้กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ของบริษัทจดทะเบียน

แนวโน้มในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันในอนาคต

นโยบายในการทำรายการระหว่างกัน

1. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ จัดทำรายงานการมีส่วนได้เสีย ของตนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องและแจ้งให้บริษัทฯ ทราบ เพื่อใช้ เป็นข้อมูลสำหรับการดำเนินการตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับ การทำรายการระหว่างกัน
2. หลีกเลี่ยงการทำรายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้ง ทางผลประโยชน์
3. ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการระหว่างกัน บริษัทฯ จะปฏิบัติ ตามขั้นตอนและการดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมาย ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาด หลักทรัพย์ฯ กำหนด

4. กำหนดราคาและเงื่อนไขของรายการระหว่างกันเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's length basis) ซึ่งต้องเป็นธรรม สมเหตุสมผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท และผู้ถือหุ้นทุกราย กรณีที่ไม่มีราคาดังกล่าว บริษัท จะเปรียบเทียบราคาสินค้าหรือบริการกับราคาภายนอก ภายใต้เงื่อนไขที่เหมือนหรือคล้ายคลึงกัน
5. ผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการระหว่างกันจะไม่สามารถอนุมัติหรือออกเสียงเพื่อลงมติในเรื่องที่เกี่ยวข้องได้
6. ในการพิจารณาการทำรายการระหว่างกัน บริษัท อาจแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระเพื่อทำการประเมินและเปรียบเทียบราคาสำหรับรายการระหว่างกันที่สำคัญ ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่ารายการระหว่างกันดังกล่าว สมเหตุสมผลและเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท และผู้ถือหุ้นทุกราย

แนวโabinการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมี ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต

ในอนาคตหากมีการเข้าทำรายการระหว่างกัน บริษัท จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่ต้องเป็นการทำรายการที่บริษัท ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัท และผู้ถือหุ้นทุกราย

ในกรณีที่เป็นรายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ และคาดว่าจะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต บริษัท จะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติให้เป็นไปตามลักษณะการค้าโดยทั่วไป โดยอ้างอิงกับราคาและเงื่อนไขที่เหมาะสมและยุติธรรม สมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้ และการเข้าทำรายการดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการเกี่ยวกับข้อตกลงที่มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไปตามที่มีการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในการนี้ฝ่ายจัดการจะมีการจัดทำรายการสรุปการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกปี

ในส่วนของการเปิดเผยรายการระหว่างกันของบริษัท จะเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

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



เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้รับผิดชอบสูงสุดในสายงานบัญชี และการเงิน ผู้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชี และเลขานุการบริษัท

ศาสตราจารย์ ดร.สุพจน์ เตชวรสินสกุล

กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการ
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 3 เมษายน 2567 (วาระที่ 1)

อายุ 60 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท Master of Engineering (Civil Engineering),
University of Tokyo
- ปริญญาเอก Doctor of Engineering (Civil Engineering),
University of Tokyo

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program
(DCP 269/2019)
- หลักสูตร Financial Statements for Director
(FSD 32/2019)
- หลักสูตร Director Leadership Certification Program
(DLCP 2/2021)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program
(RCP 53/2023)
- หลักสูตร The Board's Role in Mergers and Acquisitions
(BMA 12/2025)
- หลักสูตร Strategic Board Master Class
(SBM 16/2025)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.)
รุ่นที่ 10 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- การบรรยาย หัวข้อ "Cybersecurity in the Boardroom"
โดย นายปริญญา หอมเอนก
กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการรักษาความมั่นคง
ปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ

- การสัมมนา IOD National Director Conference 2021
หัวข้อ "Leadership Behind Closed Door"
- การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์
เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2564
 - "Business Transformation and Innovation"
โดย บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน)
 - "How H & R as a specialty marketer and refiner
with primarily Group I refinery technology
is planning to adapt to changing refinery
landscape" โดย Hansen and Rosenthal Group
(H & R Group)
 - "กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงานสู่การเติบโตอย่างมี
คุณภาพและยั่งยืน" โดย บริษัท พีทีจี เอ็นเนอยี จำกัด
(มหาชน)
- การสัมมนา Trade and Development Regional Forum
2021 หัวข้อ "Recharging Asia : Inclusive Growth and
Sustainable Development amidst Post Pandemic
World" จัดโดย สถาบันระหว่างประเทศเพื่อการค้าและ
การพัฒนา (องค์การมหาชน)
- การบรรยาย Conference Call on Q4/2021 Outlook
หัวข้อ "Navigating a Vulnerable Recovery"
จัดโดย ธนาคารสแตนดาร์ดชาร์เตอร์ด (ไทย) จำกัด (มหาชน)
- การบรรยาย Director's Briefing ครั้งที่ 14/2021
หัวข้อ "ทางเลือกการระงับข้อพิพาทในสถานการณ์โควิด - 19"
จัดโดย IOD และสถาบันอนุญาโตตุลาการ
- การบรรยายพิเศษ 2021 PTIT Special Lecture :
"ชะตากรรมของไทยในอีก 30 ปีข้างหน้า ต้องมี "ใจใหม่"
เพื่อพาประเทศให้พ้นจากหล่มเดิม ๆ"
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
รุ่นที่ 32
- การสัมมนา IOD National Director Conference 2022
หัวข้อ "Wisdom for Future : Harmonizing the diverse
boards"
- การสัมมนา IOD Chairman Forum ครั้งที่ 1/2022
หัวข้อ "Charing the Unknown Future"
- การสัมมนา IOD Chairman Forum ครั้งที่ 1/2023
หัวข้อ "Leadership Amidst Volatility and Distrust"

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 2 แห่ง

- กรรมการสภาผู้ทรงคุณวุฒิ สภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักงานนายกรัฐมนตรี
- อาจารย์ ประจำภาควิชาวิศวกรรมโยธา คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

ธ.ค. 2563 - 10 เม.ย. 2567	: กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2560 - 2563	: กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ก.ค. 2559 - มี.ย. 2567	: คณบดี คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมกลุ่มรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

พลเอก ประชาพัฒน์ วัจนะรัตน์

กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ /

กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน

(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 31 มีนาคม 2566 (วาระที่ 1)

อายุ 64 ปี

ประวัติการศึกษา

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

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม

สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP 6/2023)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 355/2024)
- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AAP 52/2024)
- หลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL 35/2024)
- หลักสูตร Director's Guide to Legal Obligations and Duties (DLD 1/2024)
- หลักสูตร ESG in the Boardroom: A Practical Guide for Board (ESG 3/2024)
- หลักสูตร Audit Committee Forum 2024: Emerging Audit Standards and Implications for the Audit Committee
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD 52/2024)
- Enhancing Governance, Standards, and Financial Insights
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP 35/2024)
- หลักสูตร Board's Roles in Purpose-driven Transition (PDT 3/2024)
- หลักสูตร The Board's Roles in Climate Governance (BCG 3/2025)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 59/2025)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- 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 (วพณ.)
รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการอบรมอธิบดีอัยการ รุ่นที่ 12 สำนักงานอัยการสูงสุด

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ต.ค. 2562 - 30 ก.ย. 2565 : เจ้ากรมพระธรรมนูญ
กรมพระธรรมนูญ
- 1 ต.ค. 2561 - 30 ก.ย. 2562 : หัวหน้าสำนักตุลาการทหาร
และตุลาการพระธรรมนูญ
หัวหน้าศาลทหารสูงสุด
สำนักตุลาการทหาร
กรมพระธรรมนูญ

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ**(รวมกลุ่มรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม**ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น**ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ****หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นายดิสกัต์ โหตระกิตย

**กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการสรรหาและ
กำหนดค่าตอบแทน / กรรมการบริหารความเสี่ยง
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 4 เมษายน 2568 (วาระที่ 2)

1 กันยายน 2567 (วาระที่ 1)

อายุ 67 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต
D.E.A. de DROIT PUBLIC มหาวิทยาลัย Strasbourg III
(Robert Schuman) สาธารณรัฐฝรั่งเศส
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ประกาศนียบัตรขั้นต้น กฎหมายเปรียบเทียบ
มหาวิทยาลัย Strasbourg III (Robert Schuman)
สาธารณรัฐฝรั่งเศส
- ประกาศนียบัตร การบริหารธุรกิจ
วิทยาลัยการปกครองแห่งชาติ (ENA) สาธารณรัฐฝรั่งเศส

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม**สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 94/2007)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 53
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 3/2558
สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ
- หลักสูตรธรรมาภิบาลเพื่อการพัฒนาอุดมศึกษาของชาติ
ปี 2553 สถาบันคลังสมองของชาติ
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง : ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม
(นบส.) รุ่นที่ 47 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- การบรรยาย PTT Group CG Day 2023 หัวข้อ
“Great of Trust” โดย ผศ.ดร. ต่อภัสสร ยมนาค ผู้อำนวยการ
ศูนย์ศึกษาเศรษฐศาสตร์การเมือง คณะเศรษฐศาสตร์
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การบรรยาย PTT Group CG Day 2024
หัวข้อ “Transformative CG for Net Zero”
โดยคุณกุลเวช เจนวนวัฒนวิทย์ กรรมการผู้อำนวยการ
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการ บริษัท ที.เค.เอส. เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 3 แห่ง

- กรรมการกฤษฎีกา
- กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ
มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
- กรรมการตรวจสอบ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2566 - 31 ส.ค. 2567	: กรรมการอิสระ และ ประธานคณะกรรมการ กำกับดูแลกิจการที่ดีและ การพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2565 - 2566	: ที่ปรึกษาของนายกรัฐมนตรี
2562 - 2565	: เลขาธิการนายกรัฐมนตรี

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นางนิชา หิรัญบุรณะ สุวรรณ

กรรมการอิสระ / กรรมการกำกับดูแลกิจการ

และความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ

(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 3 เมษายน 2567 (วาระที่ 3)

2 เมษายน 2564 (วาระที่ 2)

3 เมษายน 2561 (วาระที่ 1)

อายุ 57 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท สาขา International Studies,
Ohio University ประเทศสหรัฐอเมริกา
(ทุนการศึกษา Foreign Student Scholarship)
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 2)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Advanced Audit Committee Program
(AAPC) รุ่น 54/2024
- หลักสูตร Director Accreditation Program
(DAP 164/2019)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors
(FSD 55/2025)
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP 38/2025)
- หลักสูตร ESG in the Boardroom:
A Practical Guide for Board (ESG 9/2025)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 64
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับผู้บริหารระดับสูง
(วพน.) รุ่นที่ 17
- หลักสูตรประกาศนียบัตร ธรรมชาติบำบัดทางการแพทย์
สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปธพ.) รุ่นที่ 11
- หลักสูตรการพัฒนาการเมืองและการเลือกตั้งระดับสูง
(พตส.) รุ่น 9
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสังคมสันติสุข
สถาบันพระปกเกล้า (4ส.)
- หลักสูตรนักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.)
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง (นบส.) ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์
และคุณธรรม รุ่นที่ 59 จัดโดยสำนักงานคณะกรรมการ
ข้าราชการพลเรือน

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 1 แห่ง

- ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรีฝ่ายข้าราชการประจำ

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

4 พฤศจิกายน 2568	: ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรี ฝ่ายข้าราชการประจำ
4 มิถุนายน 2567	: ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ ประจำสำนักนายกรัฐมนตรี
7 มีนาคม 2559	: รองเลขาธิการนายกรัฐมนตรี ฝ่ายบริหาร สำนักเลขาธิการ นายกรัฐมนตรี : ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงาน บริหารนโยบายของ นายกรัฐมนตรี 1 เมษายน 2558 : ผู้ช่วยเลขาธิการนายกรัฐมนตรี 2553 - 2557 : ที่ปรึกษานายกรัฐมนตรี ฝ่ายข้าราชการประจำด้านสังคม กลุ่มงานยุทธศาสตร์และ การวางแผนสำนักเลขาธิการ นายกรัฐมนตรี (ผู้อำนวยการระดับสูง)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ**(รวมกลุ่มสมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม**ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น**ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ****หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นายสมชาย มีเสน**กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการ****และความยั่งยืน / กรรมการตรวจสอบ****(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 31 มีนาคม 2566 (วาระที่ 2)

4 มิถุนายน 2563 (วาระที่ 1)

อายุ 57 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (การเมืองการปกครอง)
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต (ประวัติศาสตร์)
มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม**สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Directors Accreditation Program
(DAP 161/2019)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors
(FSD 45/2022)
- หลักสูตร Refreshment Training Program
(RFP 6/2022)
- หลักสูตร Advance Audit Committee Program
(AACP 44/2022)
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP 33/2024)
- หลักสูตร ESG in the Boardroom: A Practical Guide
for Board (ESG 8/2025)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 16
(วพน.)
- หลักสูตร Climate Action Leaders Forum (CAL Forum)
รุ่น 2

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการบริษัท / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน /
รองประธานกรรมการบริษัท /
กรรมการกำกับกิจการและความยั่งยืน /
ที่ปรึกษาคณะกรรมการบริหาร /
ประธานคณะทำงานกำกับกิจการและความยั่งยืน
ด้านสิ่งแวดล้อม พลังงาน และสังคม
บริษัท เนชั่น กรุ๊ป (ไทยแลนด์) จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 27 ม.ค. 2566 - 31 ก.ค. 2567 : กรรมการ บริษัท เนชั่น นิวส์ จำกัด
- 13 ม.ค. 2566 - 31 ก.ค. 2567 : กรรมการ บริษัท ฐานเศรษฐกิจ มัลติมีเดีย จำกัด
- 29 ก.ย. 2565 - 31 ก.ค. 2567 : กรรมการ บริษัท โพสท์ทูเดย์ จำกัด
- 30 ส.ค. 2565 - 31 ก.ค. 2567 : กรรมการ บริษัท สปริงนิวส์ จำกัด
- 4 ก.ค. 2561 - 31 ก.ค. 2567 : ประธานกรรมการ มูลนิธิเนชั่น
- 1 ก.ค. 2565 - 30 ต.ค. 2567 : กรรมการ บริษัท เนชั่นทีวี จำกัด
- ก.ค. 2565 - 1 ก.ค. 2567 : กรรมการ บริษัท ไทยพาร์เซล จำกัด (มหาชน)
- 24 มี.ค. 2563 - 14 พ.ย. 2567 : รองประธานกรรมการบริหาร บริษัท เนชั่น กรุ๊ป (ไทยแลนด์) จำกัด (มหาชน)
- 21 ต.ค. 2562 - 15 ก.ย. 2563 : กรรมการ บริษัท เนท บิสซิเนส คอนเน็คท์ จำกัด (มหาชน)
- 15 มี.ย. 2562 - 30 พ.ย. 2565 : กรรมการ บริษัท เนชั่น ดิจิทัล คอนเทนท์ จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายสรารุณ แก้วตาทิพย์

กรรมการอิสระ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 3 เมษายน 2567 (วาระที่ 1)

อายุ 51 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก สาขา Chemical Engineering
University of Southern California ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท สาขา Chemical Engineering
University of Southern California ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขา Chemical Engineering
California State Polytechnic University
ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม

สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 267/2018)
- หลักสูตร The Board's Roles in Climate Governance
(BCG 5/2025)
- หลักสูตร Board Nomination and Compensation
Program (BNCP 24/2025)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่น 67
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.)
รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง (นบส.1) รุ่นที่ 83
สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- หลักสูตรโฆษกกระทรวง สำนักนายกรัฐมนตรี
- หลักสูตร Utilities Regulations and Strategies
โดย The World Bank และ Public Utility Research
Center ประเทศสหรัฐอเมริกา
- International Program for Development Evaluation
Training (IPDET 2006) โดย The World Bank and
Carleton University ประเทศแคนาดา

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 3 แห่ง

- อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
- อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการประเมินบุคคล
ตำแหน่งประเภทวิชาการ สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการ
พลเรือน
- อนุกรรมการวิสามัญเกี่ยวกับการเตรียมกำลังคนคุณภาพ
สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 2562 - 2567 : อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
- 2563 - 2567 : กรรมการและกรรมการบริหาร
ความเสี่ยง บริษัท พีทีที
โกลบอล เคมิคอล จำกัด
(มหาชน)
- 2562 - 2567 : คณะกรรมการองค์กรร่วม
ไทย-มาเลเซีย
- 2562 - 2563 : คณะกรรมการ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2562 : รองปลัดกระทรวงพลังงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
- 2561 - 2562 : กรรมการและกรรมการ
บริหารความเสี่ยง บริษัท ปตท.
น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด
(PTTOR)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ**(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม**ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**

- ใช่

**ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

พศ.ดร.ปาริฉา ศรีวัณิชย์**กรรมการอิสระ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 4 เมษายน 2568 (วาระที่ 1)

อายุ 52 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก S.J.D., University of Wisconsin Madison, USA
- ปริญญาโท LL.M., Harvard University, USA
- ปริญญาโท LL.M., University of Pennsylvania, USA
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม**สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP)
รุ่น 314/2022
- หลักสูตร Advance Audit Committee Program (AAPC)
รุ่น 45/2022
- หลักสูตร Risk Management Program for Corporate
Leaders (RMCL) รุ่น 33/2023
- หลักสูตร Board Nomination and Compensation
Program (BNCP) รุ่น 19/2024

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (รุ่น 33)
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (รุ่นที่ 25)
สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 67
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรเครือข่ายผู้นำเพื่อสร้างความเข้มแข็งของหลักนิติธรรม
ปี 2567 สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
บริษัท อินทระกันภัย จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 2 แห่ง

- ที่ปรึกษาด้านวิจัยและพัฒนาวิชาการพระพุทธศาสนา
(นักวิชาการศาสนาทรงคุณวุฒิ)
สำนักงานพระพุทธศาสนาแห่งชาติ
- กรรมการอิสระ บริษัท กัลฟ์ ไปเนนซ์ จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2560 - 2568	: คณบดี คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย และอาจารย์ประจำ คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
2567 - 2568	: กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และธรรมาภิบาล กรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ไทยอีสเทิร์น ไปโอ พาวเวอร์ จำกัด
2565 - 31 มี.ค. 2568	: กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และความเสี่ยง กรรมการกำกับดูแลกิจการ และการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัท อินทัช โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)
2564 - 2565	: กรรมการอิสระ บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ
(รวมกลุ่มรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม
ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายสมศักดิ์ อนันทวัฒน์

กรรมการ / กรรมการกำกับดูแลกิจการและความยั่งยืน
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 ธันวาคม 2568 (วาระที่ 1)

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐประศาสนศาสตร์)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยรามคำแหง

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม
สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- ปี 2566 Directors Certification Program (DCP)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- ปี 2563 หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 63
- ปี 2565 โครงการพัฒนานักบริหารระดับสูง
ผู้บริหารส่วนราชการ (นบส.2)
- ปี 2566 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน
รุ่นที่ 18
- ปี 2568 หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์
สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 12

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 2 แห่ง

- ที่ปรึกษาด้านยุทธศาสตร์การจัดเก็บภาษี (กลุ่มธุรกิจพลังงาน)
กรมสรรพากร
- กรรมการ องค์การเภสัชกรรม

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2567 - 15 พ.ย. 2568	: กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด
2565 - 2568	: กรรมการ บริษัท โรงแรม เอราวัณ จำกัด (มหาชน)
2565 - 2567	: กรรมการ องค์การสวนสัตว์ แห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์
2562 - 2565	: รองอธิบดีกรมสรรพากร กรมสรรพากร

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ**(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม**ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น**ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ****หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นายบุรณิน รัตนสมบัติ**กรรมการ / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง /****กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน****(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 กันยายน 2567 (วาระที่ 1)

อายุ 58 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการ คณะวิทยาการจัดการบัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัยศิลปากร
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาอุตสาหกรรมเกษตร มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม**สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Company Secretary Program (CSP 40/2011)
- หลักสูตร Director Certification program (DCP 174/2013)
- หลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP 4/2022)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 59/2025)
- หลักสูตร The Board's Role in Mergers & Acquisitions (BMA 14/2025)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 17 (วพณ.17)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 64 (วปอ. 64)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 30 (วตท. 30)
- หลักสูตรนักบริหารการทูต รุ่นที่ 7 สถาบันการต่างประเทศเทวะวงศ์วโรปการ
- หลักสูตรการอบรมเชิงปฏิบัติการพัฒนาความสามารถทางนวัตกรรมสำหรับกลุ่มผู้นำรุ่นใหม่ภาครัฐและเอกชน สถาบันวิทยากรนวัตกรรม
- หลักสูตรบริหารจัดการด้านความมั่นคงชั้นสูง สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ในพระบรมราชูปถัมภ์ (สวปอ.มส.) รุ่นที่ 10
- หลักสูตร PTT Leadership Development Program (IMD Business School)
- หลักสูตร Senior Executive Education Program on Strategy and Innovation, School of Management, MIT

- หลักสูตร Leadership Succession Program (LDP8) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ (IRDP)
- หลักสูตร CMA-GMS International Program 2016 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตร PTT Leadership Development Program, Harvard Business School, USA

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 7 แห่ง

- ประธานกรรมการ บริษัท เอฟทีวัน คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท อรุณพลัส จำกัด
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการส่งเสริมวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม
- กรรมการบริหารสถาบันวิทยาการพลังงาน
- นายกสมาคมการตลาดแห่งประเทศไทย
- กรรมการศูนย์เทคโนโลยีโลหะและวัสดุแห่งชาติ
- ที่ปรึกษาคณะกรรมการสถาบันวิจัยแสงซินโครตรอน และอนุกรรมการขับเคลื่อนเครือข่ายความร่วมมือการวิจัยและใช้ประโยชน์เทคโนโลยีแสงซินโครตรอน

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2563 - 2567	: กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2564 - 2567	: กรรมการบริหารความเสี่ยง องค์กร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2563 - 2567	: ประธานกรรมการ บริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด
2565 - 2567	: ประธานกรรมการ บริษัท นูออโว พลัส จำกัด
2564 - 2567	: กรรมการ และกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
2564 - 2565	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและธุรกิจใหม่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2564	: ประธานกรรมการ บริษัท นิวทรา รีเจนเนอเรทีฟ โปรตีน จำกัด
2563 - 2564	: กรรมการสรรหา และพิจารณาตอบแทน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2563 - 2564	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2562 - 2563	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์องค์กรนวัตกรรม และความยั่งยืน และผู้อำนวยการโครงการเพิ่มระดับขีดความสามารถเพื่อศักยภาพในการแข่งขัน บริษัท ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
2562 - 2563	: ประธานกรรมการ บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด
2562 - 2563	: ประธานกรรมการ PTT (Cambodia) Limited
2561 - 2563	: เลขาธิการ สมาคมการตลาดแห่งประเทศไทย

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม

ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายประสงค์ อินทรหนองไผ่

กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 ตุลาคม 2568 (วาระที่ 1)

อายุ 57 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการทั่วไป มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมอุตสาหการ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 287/2019)
- หลักสูตร Financial Statement for Directors (FSD 38/2019)
- หลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP 8/2024)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตร Advanced Strategic Management (ASM) - Advanced SMCP รุ่นที่ 1/2561 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PLLI)
- หลักสูตร Advanced Management Program (AMP) รุ่นที่ 3/2561 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PLLI)
- หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III) รุ่นที่ 4/2562 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PLLI)
- หลักสูตร Director Development Program (DDP) ปี 2564 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PLLI)
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครอง ในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปรป.) รุ่นที่ 27 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 20 สถาบันวิทยาการพลังงาน

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย และรักษาการแทน ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ อีกหน้าที่หนึ่ง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 3 แห่ง

- ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด
- รองประธาน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- ประธาน สถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

ก.ย. 2567 - ก.ย. 2568	: กรรมการ / กรรมการบริหาร ความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2566 - ก.ย. 2568	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจ ปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ม.ค. 2566 - ก.ย. 2566	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการ รองกรรมการ ผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ธ.ค. 2565 - ก.ย. 2568	: กรรมการ บริษัท จีพีซี อินเตอร์ เนชั่นแนล เทอร์มินอล จำกัด
ธ.ค. 2565 - ส.ค. 2567	: กรรมการ / กรรมการบริหาร ความเสี่ยง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2565 - ธ.ค. 2565	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ รักษาการ รองกรรมการ ผู้จัดการใหญ่บริหารกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ ช่วยปฏิบัติงาน บริษัท อรุณ พลัส จำกัด อีกหน้าที่หนึ่ง

เม.ย. 2565 - พ.ย. 2565	: ประธานกรรมการ บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเสส อัลโลแอนด์ จำกัด
ม.ค. 2565 - ธ.ค. 2565	: กรรมการ บริษัท นูอโว พลัส จำกัด
ต.ค. 2564 - พ.ย. 2565	: กรรมการ บริษัท อัลฟ่า คอม จำกัด
ต.ค. 2564 - พ.ย. 2565	: ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที เรส จำกัด
ต.ค. 2564 - พ.ย. 2565	: กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด
ก.ค. 2564 - พ.ย. 2565	: ประธานกรรมการ บริษัท อีวี มี พลัส จำกัด
2564 - ก.ย. 2565	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ พัฒนาธุรกิจใหม่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และช่วยปฏิบัติงาน บริษัท อรุณ พลัส จำกัด อีกหนึ่งที่หนึ่ง
ต.ค. 2563 - ต.ค. 2564	: กรรมการ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด
พ.ค. 2563 - ต.ค. 2564	: ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด
ก.ย. 2562 - พ.ย. 2565	: กรรมการ บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเสส อัลโลแอนด์ จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายเชิดชัย บุญช่วย

กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 กันยายน 2567 (วาระที่ 1)

อายุ 58 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (การบริหารธุรกิจ)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (เคมีเทคนิค)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 320/2022)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- 2568 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน
รุ่นที่ 36 (วตท.36)
- 2566-2567 หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบ
ประชาธิปไตย รุ่นที่ 28 (ปปร. 28)
- 2567 หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน
รุ่นที่ 19 (วพน.19)

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและธุรกิจใหม่
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 5 แห่ง

- ประธานกรรมการ บริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เอ็กซ์เพรสโซ เอ็นบี จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท อีวี มี พลัส จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท นิโอ โมบิลิตี้ เอเชีย จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท นูอโว พลัส จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 2567 - 2568 : ประธานกรรมการ บริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด
- 2566 - 2568 : ประธานกรรมการ บริษัท เอไออเน็กซ์ จำกัด
- 2566 - 2567 : ประธานกรรมการ บริษัท เมฆาวิ จำกัด
- 2565 - 2567 : กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด
(มหาชน)
- 2565 - 2567 : กรรมการ บริษัท อรุณ พลัส จำกัด
- 2564 - 2566 : ประธานกรรมการ
บริษัท Sakari Resources จำกัด
- 2564 - 2566 : ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่
รีซอร์สเซส จำกัด
- 2564 - 2566 : ประธานกรรมการ
บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด
- 2564 - 2565 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่แผนกลยุทธ์และ
บริหารการลงทุน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2564 : กรรมการ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำกัด
- 2562 - 2564 : กรรมการ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย
(ประเทศไทย) จำกัด
- 2562 - 2564 : กรรมการ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย
(มาเลเซีย) จำกัด
- 2562 - 2564 : กรรมการ บริษัท TTM Sukuk Berhad
- 2562 - 2564 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหา
และตลาดก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ**(รวมกลุ่มรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม**ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น**ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ****หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นายรัฐกร กัมปนาทแสนยากร**กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 ตุลาคม 2568 (วาระที่ 1)

อายุ 53 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท M.S. (Science) International Management, King's College London, UK
- ปริญญาโท M.S. (Science) Chemical Engineering, Imperial College London, UK
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification program (DCP 324/2565)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 35 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

จำนวน 1 แห่ง

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ความยั่งยืนองค์กร
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 4 แห่ง

- กรรมการ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท เอ็กซ์เพรสโซ เอ็น บี จำกัด
- ที่ปรึกษา และประธานอนุกรรมการฝ่ายรายได้
มูลนิธิอนุรักษ์และแนวปะการังและสิ่งมีชีวิตใต้ทะเลไทย
ในสมเด็จพระเจ้าลูกเธอ เจ้าฟ้าสิริวัณณวรี นารีรัตนราชกัญญา
(ม.อ.ปสท.สร.)
- ประธานกรรมการ เครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- พ.ค. 2568 - ก.ย. 2568 : กรรมการ / กรรมการสรรหา
และกำหนดค่าตอบแทน
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด
(มหาชน)
- ต.ค. 2564 - ก.ย. 2567 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ปฏิบัติงาน Secondment
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ในตำแหน่งรองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ด้านกลยุทธ์
องค์กร
- พ.ย. 2561 - ก.ย. 2564 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
แผนกกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียม
ชั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด
(มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 50,000 หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายบัณฑิต ธรรมประจักษ์

กรรมการ (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 3 เมษายน 2567 (วาระที่ 2)
1 กุมภาพันธ์ 2566 (วาระที่ 1)

อายุ 55 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์
(การจัดการและการพัฒนาธุรกิจ)
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย
- ปริญญาโท Executive MBA
สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ (SASIN)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท Advanced Chemical Engineering (Distinction),
Imperial College, University of London, ประเทศอังกฤษ
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี)
(เกียรตินิยมอันดับ 1 เหรียญทอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP)
รุ่นที่ 187/2557
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP)
รุ่นที่ 27/2565
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP)
รุ่นที่ 52/2565
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD)
รุ่นที่ 53/2567

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตร “หลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย” (นธป.) รุ่นที่ 13
วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ
- การสัมมนา Risk Expert Session 2025
หัวข้อ “Navigating Uncertainty in a Multipolar World”
โดย ดร.อาร์ ตั้งนิรันดร อาจารย์ประจำคณะนิติศาสตร์
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การบรรยาย หัวข้อ Cybersecurity for TOP Board
โดย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- การบรรยาย หัวข้อ Hedging for TOP Board
โดย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- การสัมมนา Risk Expert Session 2024
หัวข้อ “Generative AI : Opportunities,
Risks and Challenges” โดย บริษัท AFON Precious จำกัด

- การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2567
 - “Outlook and Trends in Net Zero Transition” โดย ADL
 - “AI Adoption in Oil & Gas Industry” โดย Boston Consulting Group (BCG)
 - “Global & Thailand Economic Outlook” โดย ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) (SCB)
- การบรรยายและแลกเปลี่ยนประสบการณ์ เพื่อประกอบการจัดทำแผนกลยุทธ์องค์กร ปี 2566
 - “Global Trends in Energy” โดย Boston Consulting Group (BCG)
 - “Global & Thailand Economic Outlook” โดย บริษัท ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 63 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่น 14 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 27
- หลักสูตร Leadership Development Program II (LDP II with INSEAD) Thailand & Singapore, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตรวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตร Executive Development Program (EDP) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตร Executive Development Program มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง
- หลักสูตร NIDA-Wharton Executive Development Program, Thailand & USA

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 2 แห่ง

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ (เป็นผู้บริหาร) / กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและความยั่งยืน / เลขานุการคณะกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 14 แห่ง

- กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด
- กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด
- กรรมการ และประธานกรรมการ บริษัท ท็อปเน็กซ์ อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด
- กรรมการ บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด
- ที่ปรึกษาคณะกรรมการสายงานส่งเสริมสนับสนุนอุตสาหกรรมสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- คณะกรรมการที่ปรึกษาอุตสาหกรรมหลักสูตรวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเคมี และกระบวนการ (หลักสูตรนานาชาติ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- กรรมการสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันวิทยสิริเมธี
- ที่ปรึกษากลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- ที่ปรึกษาสมาคมกีฬาเทนนิสแห่งประเทศไทย
- กรรมการกลาง สมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์
- กรรมการ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- กรรมการองค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน
- กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการพลังงาน
- คณะกรรมการอำนวยการ สถาบันปิโตรเลียม และพลังงานแห่งประเทศไทย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- | | |
|-----------------------|---|
| ม.ค. 2568 - ก.ย. 2568 | : ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ด้านกำกับองค์กรและความยั่งยืน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) |
| 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 ลาบิซ จำกัด
- ม.ค. 2564 - ธ.ค. 2565 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
อาวุโส - ด้านไฮโดรคาร์บอน
และรักษาการรองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ - ด้านการผลิต
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

**การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ
(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

**มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม
ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน**

- ใช่

**ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นายกศพร บุญยพิพัฒน์

**กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 4 เมษายน 2568 (วาระที่ 2)
1 มิถุนายน 2567 (วาระที่ 1)

อายุ 60 ปี

ประวัติการศึกษา

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต วิทยาลัยพาณิชยศาสตร์
มหาวิทยาลัยบูรพา
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล)
(เกียรตินิยมอันดับสอง) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

**ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม
สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 197/2014)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 47/2021)
- หลักสูตร Subsidiary Governance, Business and Legal
Issues for Directors and Executives และ Transformative
Leadership for Global Enterprise 2022, Director's
Legal Liabilities, Ethical Leadership for New Era และ
High Performing Board & Board Effectiveness 2021
(In-house Programs จัดอบรมโดย GC)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงานรุ่นที่ 19
(วพน.19) สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตร ASEAN Executive Program (AEP),
General Electric Crotonville, U.S.A.
- หลักสูตร PTTCHEM Leadership Development Program
TBS/IMBA Thammasat University พ.ศ. 2553

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- ผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)
จำนวน 6 แห่ง

- ประธานกรรมการ บริษัท เอชเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด
- รองประธานกรรมการ บริษัท เอจีซี วินไทย จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ PTTGC International Private Limited
- กรรมการ บริษัท ไทยแท่งเคอร์มินัล จำกัด
- นายกสมาคมเพื่อนชุมชน
- รองประธาน สายงานยุทธศาสตร์และเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน กลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 28 ก.พ. 2565 - 31 มี.ค. 2566 : ประธานกรรมการ บริษัท จีซี ออกซีเรน จำกัด
- 21 ก.พ. 2565 - 31 มี.ค. 2566 : ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด
- 23 ก.พ. 2565 - 25 ส.ค. 2565 : ประธานกรรมการ บริษัท จีซี โกลบอล จำกัด
- 1 ก.พ. 2565 - 12 พ.ค. 2567 : ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์เคมี ขึ้นต้นและชั้นกลาง บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 1 พ.ย. 2564 - 8 พ.ย. 2566 : อุปนายกสมาคมเพื่อนชุมชน
- 5 ม.ค. 2564 - 17 ก.ค. 2567 : กรรมการ บริษัท จีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด
- 5 ม.ค. 2564 - 16 ก.พ. 2565 : ประธานกรรมการ บริษัท จีซี เอสเตท จำกัด
- 1 ม.ค. 2564 - 31 ม.ค. 2565 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ อวูโส กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี ขึ้นต้น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 1 ม.ค. 2564 - 1 ส.ค. 2564 : กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2563 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สังกัดประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงาน Secondment บริษัท PTTGC America LLC
- 14 ธ.ค. 2561 - 1 ต.ค. 2562 : กรรมการ NatureWorks LLC

- 13 ธ.ค. 2561 - 1 ต.ค. 2562 : กรรมการ GC International Corporation (Formerly, PTTGC International (USA) Inc.)
- 2561 - 2562 : กรรมการ บริษัท จีซี เวเนเจอร์ส จำกัด
- 28 ก.ค. 2560 - 15 ต.ค. 2563 : กรรมการ PTTGC International (Netherlands) B.V.
- 1 พ.ค. 2560 - 1 ต.ค. 2562 : กรรมการ & CEO PTTGC International Private Limited
- 16 มี.ค. 2560 - 1 ต.ค. 2563 : กรรมการ PTTGC America Corporation
- 16 มี.ค. 2560 - 1 ต.ค. 2563 : กรรมการ PTTGC America LLC
- 2560 - 2562 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงาน International Business Operations บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงาน Secondment บริษัท PTTGC America LLC
- 6 ธ.ค. 2559 - 1 ต.ค. 2563 : กรรมการ Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd.
- 6 ธ.ค. 2559 - 1 ต.ค. 2563 : กรรมการ Emery Specialty Chemicals Sdn. Bhd.
- 16 ม.ค. 2559 - 1 ต.ค. 2563 : President & CEO PTTGC America LLC
- 28 ก.ค. 2557 - 15 ต.ค. 2563 : กรรมการ Vencorex Holding

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 4,000 หุ้น

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายอรรถวิวัฒน์ พิกยศิริ

กรรมการ / เลขานุการคณะกรรมการ /

กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ
กรรมการผู้จัดการใหญ่ (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 3 เมษายน 2567 (วาระที่ 3)
2 เมษายน 2564 (วาระที่ 2)
1 ธันวาคม 2563 (วาระที่ 1)

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี)
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP)
รุ่นที่ 158/2555
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP)
รุ่นที่ 61/2568

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ ๖๔
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.)
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครอง
ในระบอบประชาธิปไตย สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปปร.)
รุ่นที่ 22 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.)
รุ่นที่ 29 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- 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 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์
แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร PTT Group VP Leadership Development
Program

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 13 แห่ง

- ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด
- กรรมการ บริษัท ฟูโอวี พลัส จำกัด
- กรรมการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด
- ที่ปรึกษา คณะกรรมการสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม
(วาระ 2567-2569)
- กรรมการ และกรรมการบริหาร
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (สอท.)
(วาระ 2567-2569) สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- | | |
|---------------------------|---|
| ก.ค. 2566 - เม.ย. 2568 | : ประธานฝ่ายนวัตกรรม
และกิจกรรมใหม่
สมาคมนิสิตเก่า
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
ในพระบรมราชูปถัมภ์ |
| พ.ค. 2566 - เม.ย. 2568 | : กรรมการอำนวยการ
สมาคมนิสิตเก่า
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
ในพระบรมราชูปถัมภ์ |
| ก.ค. 2564 - ต.ค. 2565 | : กรรมการ Avaada Energy
Private Limited |
| ม.ค. 2564 - ต.ค. 2567 | : กรรมการ บริษัท โกลบอล
รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด |
| ธ.ค. 2563 - 15 เม.ย. 2568 | : กรรมการ กรรมการบริหาร
ความเสี่ยง และประธาน
เจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล
เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด
(มหาชน) |

1 ธ.ค. 2563 - 6 ม.ค. 2568	: กรรมการ กลุ่มบริษัทโกลว์*
ธ.ค. 2563 - ต.ค. 2564	: ที่ปรึกษาคณะกรรมการ บริษัท อัลฟา คอม จำกัด
มี.ค. 2563 - พ.ย. 2563	: กรรมการ บริษัท อัลฟา คอม จำกัด
ก.พ. 2563 - พ.ย. 2563	: ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที เรส จำกัด
พ.ย. 2562 - พ.ย. 2563	: ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด
พ.ย. 2562 - ก.พ. 2563	: กรรมการ บริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด
ก.พ. 2562 - พ.ย. 2563	: กรรมการบริหาร สถาบันวิทยสิริเมธี
ก.ย. 2561- 30 พ.ย. 2563	: กรรมการ และกรรมการบริหาร ความเสี่ยง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2561 - พ.ย. 2563	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ นวัตกรรมและดิจิทัล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2559 - ก.ย. 2561	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ แผนกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

มี.ค. 2559 - ก.ย. 2559	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารกลยุทธ์ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
------------------------	--

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

มีคุณสมบัติตามกฎหมาย และไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

- ใช่

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

หมายเหตุ

“กลุ่มบริษัทโกลว์” ได้แก่ 1) บริษัท โกลว์ จำกัด 2) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด 3) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด 4) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด 5) บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด และ 6) บริษัท โกลว์ โอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหาร

นายชาณศักดิ์ ชื่นชม

ผู้จัดการใหญ่

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 16 เมษายน 2568

อายุ 58 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (การบริหารธุรกิจ) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) มหาวิทยาลัยขอนแก่น

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 211/2015) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Strategy and Innovation for Businesses in Asia (SIBA) รุ่นที่ 9 วิทยาลัยการจัดการ มหาวิทยาลัยมหิดล ร่วมกับ Sloan School of Management, Massachusetts Institute of Technology (MIT)
- หลักสูตรนักรับบริหารยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการทุจริตระดับสูง (นยปส.) รุ่นที่ 10 สถาบันการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (สำนักงาน ป.ป.ช.)
- หลักสูตร Leadership Development Program, Management Development Program 3 (MDP 3) Business Management, Management Development Program 3 (MDP 3) People Management, Advanced Management Program (AMP3) Business & People management, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PLLI)
- หลักสูตร Leadership Development Program II (LDP II) ประเทศจีน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 65 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรหลักกนิษฐกรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 12 วิทยาลัยศาสตร์รัฐธรรมนูญ

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ต.ค. 2564 - 29 เม.ย. 2568 : กรรมการ/ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 1 ก.ย. 2567 - 15 เม.ย. 2568 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ วิศวกรรมโครงการและการปฏิบัติการสู่ความเป็นเลิศ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 1 ต.ค. 2564 - 31 ส.ค. 2567 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ วิศวกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 1 ต.ค. 2558 - 30 ก.ย. 2564 : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ วิศวกรรมและบริหารโครงการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- เม.ย. 2562 - 22 พ.ย. 2564 : กรรมการ บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด
- 23 พ.ย. 2564 - 16 ส.ค. 2567 : ประธานกรรมการ บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด
- ก.ย. 2565 - ก.ย. 2567 : ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล มัลติโมดัล โลจิสติกส์ จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายศิริเมธ ลิ้มการณ

ผู้จัดการใหญ่ และรักษาการประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 พฤศจิกายน 2564

อายุ 58 ปี

ประวัติการศึกษา

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยบูรพา
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต (เคมี) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (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, Director Refreshment Program (DRP3/2021)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program 50 (RCP50/2022)
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP 14/2024)
- หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE 48/2025)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- 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 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ 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, สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2563
- SMU-TMA Opportunity for the New Entrepreneur, SMU Academy Singapore Management University พ.ศ. 2566
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 19 (วพน.19) พ.ศ. 2567

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กิจการพิเศษ 3, PTT Group Operational Excellence บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 20 แห่ง

- ประธานกรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เก็คโค - วัน จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี 3 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท ห้วยเหาะไทย 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 เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด)
- กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท จีพีเอสซีโฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด
- กรรมการ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท คูคคอนเน็กซ์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท นูอโอว พัลส์ จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- | | |
|------------------------|--|
| พ.ค. 2563 - ธ.ค. 2568 | : กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด |
| เม.ย. 2567 - ก.ย. 2568 | : กรรมการ บริษัท ชลบุรี คลีนเอนเนอร์ยี จำกัด |

เม.ย. 2567 - ก.ย. 2568	: กรรมการ บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ต.ค. 2561 - มี.ค. 2563	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารสินทรัพย์
พ.ย. 2564 - พ.ค. 2568	: ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	ม.ค. 2561 - ก.ย. 2561	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สำนักบริหารจัดการและขับเคลื่อนยุทธศาสตร์องค์กร บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2561 - พ.ค. 2568	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ม.ค. 2559 - ธ.ค. 2560	: ผู้อำนวยการโครงการ EVEREST บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
เม.ย. 2566 - ต.ค. 2567	: กรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ก.ย. 2557 - ก.ย. 2561	: กรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
เม.ย. 2565 - มี.ค. 2567	: กรรมการ บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด	ม.ค. 2557 - มี.ย. 2561	: รักษาการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
ก.ย. 2564 - เม.ย. 2565	: กรรมการบริษัท โกลบอลรีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี่ ใต้หวัน จำกัด	ต.ค. 2557 - ต.ค. 2558	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายงานแผนธุรกิจองค์กร บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
มิ.ย. 2564 - เม.ย. 2565	: กรรมการบริษัท โกลบอลรีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี่ จำกัด	ก.ค. 2556 - ก.ย. 2557	: รักษาการผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายงานแผนธุรกิจองค์กร บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 2563 - มี.ค. 2565	: กรรมการบริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ก.พ. 2555 - ก.ย. 2561	: กรรมการ บริษัท น้ำมัน โออาร์พีซี จำกัด
เม.ย. 2563 - ต.ค. 2564	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)		
พ.ค. 2562 - มี.ค. 2564	: กรรมการบริษัท เอนเนอจีรีคอฟเวอร์ ยูนิค จำกัด		
ธ.ค. 2561 - มี.ค. 2566	: ประธานกรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ 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. สตาร์กรุป จำกัด		
ธ.ค. 2561 - เม.ย. 2565	: ประธานกรรมการ บริษัท เวิลด์ 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		
ธ.ค. 2561 - ธ.ค. 2563	: ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด		

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมกลุ่มรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นางพรรณพร ศาสนันท์

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 ตุลาคม 2567

อายุ 59 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท การเงิน, University of Colorado, สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่น 22 (วพ.22)
- หลักสูตร วิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 10 (นิด้า)
- หลักสูตร Modern Legal English
- หลักสูตร Strategic and Transformational Leader
- หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) 2, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 328/2022 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Executive Development Program (EDP Class of Year 2019), สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) 1, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

จำนวน 1 แห่ง

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 15 แห่ง

- | | |
|---------------|---|
| 1 ตุลาคม 2567 | : กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) |
| 1 ตุลาคม 2567 | : กรรมการ บริษัท โกลว์ โอพีพี 3 จำกัด (GIPP3) |
| 1 ตุลาคม 2567 | : กรรมการ บริษัท จีพีเอสซีโฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด (GHT) |
| 1 ตุลาคม 2567 | : กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) |

- | | |
|-------------------|---|
| 1 ตุลาคม 2567 | : ประธานกรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) |
| 2 ตุลาคม 2567 | : ประธานกรรมการ บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (GPSCTC) |
| 4 ตุลาคม 2567 | : กรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) |
| 16 ตุลาคม 2567 | : กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) |
| 5 พฤศจิกายน 2567 | : กรรมการ บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (GHECO-ONE) |
| 5 พฤศจิกายน 2567 | : กรรมการ บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด (HHTC) |
| 8 พฤศจิกายน 2567 | : กรรมการ Excom GLOW Group (Glow, GCO, GSPP2, GSPP3, GSPP11, GIPP, GIPP2) |
| 22 พฤศจิกายน 2567 | : กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด (HHPC) |
| 22 พฤศจิกายน 2567 | : กรรมการ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) |
| 27 พฤศจิกายน 2567 | : กรรมการ Avaada Energy Private Limited (AEPL) |

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- | | |
|----------------------------|--|
| 1 ธ.ค. 2566 - 30 ก.ย. 2567 | : ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงิน บริษัท ปตท.สำรวจ และผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) |
| 1 ม.ค. 2564 - 30 พ.ย. 2566 | : ผู้จัดการฝ่ายแผนกลยุทธ์การเงินองค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) |
| 1 ม.ค. 2562 - 31 ธ.ค. 2563 | : ผู้จัดการฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) |

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายอาเดรียนัส โยเซฟัส แวน เดน บรุก

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทำหน้าที่ที่ปรึกษา

ประจำประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 พฤศจิกายน 2564

อายุ 54 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

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2564 - 3 พ.ย. 2567	: กรรมการ บริษัท เค็คโค-วัน จำกัด
2564 - 30 ก.ย. 2567	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการผลิตและ ซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2563 - ต.ค. 2564	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ศูนย์ความเป็นเลิศปฏิบัติการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2559 - 2563	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) กลุ่มบริษัทโกลว์ และ บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายสุกรี เชื้อสุข

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ความเป็นเลิศปฏิบัติการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2566

อายุ 58 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโทบริหาร มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2566	: รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - ความเป็นเลิศปฏิบัติการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2563 - 2565	: ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสปฏิบัติการ ผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่ระยอง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2560 - 2563	: ผู้จัดการอาวุโสฝ่ายบริหาร จัดการโรงงานระยอง บริษัท โกลว์ จำกัด

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นางปริญดา มาอัมใจ

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 เมษายน 2567

อายุ 52 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาการบริหารจัดการเทคโนโลยี
สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (AIT)
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ สาขาวิศวกรรมคอมพิวเตอร์
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Board's Roles in Purpose-driven Transition (PDT) รุ่นที่ 4/2025
- หลักสูตร นักกฎหมายภาครัฐ 4.0 (LEAP) รุ่นที่ 8
- หลักสูตร Transformational Executive Network for Exponential Growth (TEN X) รุ่นที่ 4
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 363) ปี 2567
- หลักสูตร Leadership Development Program 2 (LDP 2) รุ่นที่ 6 ปี 2566
- หลักสูตร ผู้นำแห่งอนาคต เพื่อการเติบโตแบบก้าวกระโดดข้ามพรมแดน รุ่นที่ 3 (CXO3)
- หลักสูตร วิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 9
- หลักสูตรผู้นำการส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล (Digital CEO) รุ่นที่ 1

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการบริษัท บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- ต.ค. 2566 - มี.ค. 2567 : วิชาการรองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่บริหารองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- เม.ย. 2564 - ก.ย. 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
บริหารศักยภาพองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- ต.ค. 2563 - มี.ค. 2564 : ผู้จัดการฝ่ายบริหารทรัพยากร
บุคคลกลุ่มธุรกิจ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- ต.ค. 2562 - ก.ย. 2563 : ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์และ
นโยบายทรัพยากรบุคคล
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- ต.ค. 2559 - ก.ย. 2562 : ผู้จัดการฝ่าย Strategy and
Enterprise Services
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน
จำกัด

การถือครองหลักทรัพ์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 12,819 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2567

อายุ 58 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเท็กซัส
ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขารัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

- หลักสูตรโครงการฝึกอบรมหลักสูตรพัฒนานักบริหาร (EDP)
ประจำปี 2559
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร (EEP) รุ่นที่ 5 ประจำปี 2562
- Director Accreditation Program (DAP) ประจำปี 2564
- หลักสูตร Energy Transition & Climate Change management
รุ่นที่ 1 (ETC) ประจำปี 2565
- หลักสูตรวิทยาการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.)
รุ่นที่ 9 ประจำปี 2565
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.)
รุ่นที่ 21 ประจำปี 2568

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 6 แห่ง

- กรรมการ บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราเนสปอร์ต จำกัด (EFT)
- กรรมการ บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด
- อุปนายกสมาคมฯ สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
- รองประธานฯ กลุ่มอุตสาหกรรมผู้ผลิตไฟฟ้า
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- รองประธานฯ กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- รองประธานฯ สถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

เม.ย. 2568 - ก.ย. 2568	: กรรมการ บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (CCE)
เม.ย. 2568 - ก.ย. 2568	: กรรมการ บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE)
ม.ค. 2567 - เม.ย. 2568	: กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)
2563 - 2566	: ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส รัฐกิจสัมพันธ์และ กิจการสาธารณะ กลุ่มบริษัท GPSC
2559 - 2563	: ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายรัฐสัมพันธ์และประชาสัมพันธ์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และกลุ่มบริษัทโกลว์

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ**(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

ตนเอง : 9,000

**ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นายมนัสชัย คงรักษ์กวี**รองกรรมการผู้จัดการใหญ่****พัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนและดีคาร์บอนไอโซชั่น**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 16 กันยายน 2566

อายุ 46 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมเครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมเครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ รุ่น 7 (2562) สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่น 7 (2564)
- Director Certification Program (DCP) รุ่น 364
- EXCOM Executive Communication Program (2568)

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจการอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 14 แห่ง

- กรรมการ บริษัท นูออโว พلاس จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท Global Renewable Synergy Company Limited
- ประธานกรรมการ บริษัท Global Renewable Synergy Company Limited Taiwan
- ประธานกรรมการ บริษัท ยูริสพลัส จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โบริพลัส จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เอลิโออส 1 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เอลิโออส 2 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เอลิโออส 3 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท เอลิโออส 4 จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด
- กรรมการ 24M Technologies, Inc.

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- มี.ค. 2566 - 15 ก.ย. 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2565 - 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส -
ลูกค้าสัมพันธ์และบริหารสัญญา
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2563 - 2565 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
กลยุทธ์องค์กรและ
บริหารความเสี่ยง
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2561 - 2563 : ผู้จัดการส่วนกลยุทธ์องค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายวุฒิชัย เชนปียางกูร

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการผลิต

และซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 ตุลาคม 2567

อายุ 54 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท วท.ม. (วิทยาศาสตร์)
เทคโนโลยีการจัดการพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท รป.ม. (รัฐประศาสนศาสตร์)
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี วท.บ. (วิทยาศาสตร์) สถิติ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประวัติการอบรม

- 2567 Leadership Wisdom Bootcamp (CUEA)
- 2567 A Night Out with CEOs on Sustainability (TMA)
- 2566 One Opportunity for the New Entrepreneur
(TMA)
- 2565 - 2566 Advanced Master of Management
Program, AMM 9 (NIDA)
- 2566 Advanced Master of Initial Public Offering IPO
(NIDA)
- 2563 The Great Mentor (Mentoring System for
New Employee) (SCG)
- 2563 Boardroom Success through Financing
and Investment (BFI) IOD
- 2563 Strategic Board Master Class (SBM) (IOD)
- 2562 Director Certification Program (DCP 276) (IOD)
- 2561 - 2562 Executive Energy Program (EEP) (FTI)
- 2559 Management Development Program (TMA)
- 2554 - 2556 Thesis: Simulation of Clean Coal Power
Plant in Thailand (ERI-Chulalongkorn University)
- 2556 EPCC International Contract
- 2556 International Project Management

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 1 แห่ง

- กรรมการ บริษัท เก็คไค-วัน จำกัด

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

2561 - ก.ย. 2567	: ผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2557	: Commercial & Business Development Manager บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2554	: Project Manager: Combined Heat & Power: SPP Project 240 MW บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2553	: Power Business Development Manager บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2552	: Project Management Manager: Combined Heat & Power Project 226 MW บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ**(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

**ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นางศิโรบล บุญถาวร
**รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร
และบริหารการลงทุน**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2567

อายุ 54 ปี

ประวัติการศึกษา

- บัณฑิตมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- บัณฑิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

**ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม
สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 262/2561)
- หลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL 39/2568)

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) #20, สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตร TLCA CFO Professional Development Program, สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) #20, สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตร Leadership Development Program 3 (LDP 3) #5, สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร Net Zero CEO Leadership Program #2, สถาบันคาร์บอนเพื่อความยั่งยืน (CBIS)

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน**บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

จำนวน 26 แห่ง

- กรรมการ บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด
- กรรมการ บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด
- กรรมการ บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด
- กรรมการ Avaada Energy Private Limited
- กรรมการ CI Changfang Limited
- กรรมการ CI Xidao Limited
- กรรมการ บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด
- กรรมการ บริษัท เก็คไค-วัน จำกัด
- กรรมการ บริษัท โกลว์ โอเพิร์ฟ 3 จำกัด

- กรรมการ Houay Ho Power Co., Ltd.
- กรรมการ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด
- กรรมการ บริษัท โปริพลัส จำกัด
- กรรมการ บริษัท ผู้รสปัส จำกัด
- กรรมการ บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า และพลังงานร่วม จำกัด
- กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด
- 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

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ก.ย. 2566 - 31 ธ.ค. 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2563 - 31 ส.ค. 2566 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
การเงินองค์กรและ
นักลงทุนสัมพันธ์
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2562 - 2563 : รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายการเงิน
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด
(มหาชน)
- 2562 : ผู้จัดการฝ่ายบัญชี
และภาษีองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

นายฤตพงศ์ ตั้งสิริศิลป์

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสศูนย์บริการการเงินและบัญชีองค์กร

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2565

อายุ 48 ปี

ประวัติการศึกษา

- บัณฑิตมหาบัณฑิต (บัญชี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- บัณฑิตบัณฑิต (บัญชี) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- นิติศาสตรบัณฑิต (นิติศาสตร์)
มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

ประวัติการอบรม

- หลักสูตรผู้สมัคร CFO Academy ระดับ Advanced
คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรกฎหมายภาษีอากร
ศาลภาษีอากรกลาง
- หลักสูตร Leadership Development Program:
Michigan Ross Executive Education and SEAC
- หลักสูตรผู้สมัคร Chief Financial Officer Certification
Program (รุ่นที่ 25) สภาวิชาชีพบัญชี
- หลักสูตร Director Accreditation Program
(DAP 223/2024) สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์
และตลาดหลักทรัพย์ (Thai IOD)

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ผู้จัดการฝ่าย ประจำประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- กรรมการ บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริการการเงิน จำกัด
(GPSTC)

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- ม.ค. 2565 - ปัจจุบัน : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
ศูนย์บริการการเงิน
และบัญชีองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- เม.ย. 2567 - ปัจจุบัน : กรรมการ บริษัท จีพีเอสซี
ศูนย์บริหารการเงิน จำกัด
(GPSCTC)
- ก.พ. 2560 - ธ.ค. 2564 : ผู้จัดการส่วนบัญชีภาษี
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

**การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ
(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)**

- ไม่มี

**ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ
หรือบริษัทย่อย**

- ไม่มี

นายบรรณัฐ สิมารัตน์
**ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัท
และกำกับกิจการองค์กร**

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 พฤศจิกายน 2566

อายุ 48 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท Master of Laws, Indiana University, U.S.A.
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

**ประวัติการอบรมหลักสูตรกรรมการของสมาคมส่งเสริม
สถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)**

- หลักสูตร Company Secretary Program (CSP)
รุ่นที่ 156/2025

ประวัติการอบรมอื่น ๆ

- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่
(วพม. 9)
- โครงการพัฒนาวิชาชีพเลขานุการบริษัท ปี 2567
- Executive Communication Program รุ่น 1/2568

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 พ.ย. 2566 - ปัจจุบัน : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสเลขานุการ
บริษัทและกำกับกิจการองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 1 พ.ค. 2566 - 31 ต.ค. 2566 : รักษาการผู้จัดการ
ฝ่ายอาวุโสเลขานุการบริษัท
และกำกับกิจการองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2565 - 2566 : ผู้จัดการฝ่าย
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2563 - 2565 : ผู้จัดการส่วนกฎหมายธุรกิจ
และงานคดี
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2561 - 2563 : ผู้จัดการส่วนสำนักกฎหมาย
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

ตนเอง : 37,138 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

[illegible]

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

นางสาวพัชรภา จันทิก

รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 พฤษภาคม 2568

อายุ 45 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (Engineering Management)
Texas A&M University-Commerce ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมอุตสาหการ)
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการอบรม

- โครงการพัฒนาวิชาชีพเลขานุการบริษัท
สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- Mini MBA
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรพัฒนาทักษะการบริหาร สำหรับผู้นำรุ่นใหม่:
Executive Program for Young Professionals (EYP)
รุ่นที่ 6 สถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง
- หลักสูตร Leadership Development Program 1 (LDP 1)
- หลักสูตร EDP 2025 - Building Transformational Leaders

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

- 1 ม.ค. 2563 - 30 เม.ย. 2568 : ผู้จัดการส่วนสำนักกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล
เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด
(มหาชน)
- 1 ก.ค. 2562 - 31 ธ.ค. 2562 : ผู้จัดการส่วน
คณะทำงานพิเศษโครงการ
พัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 1 ก.ค. 2561 - 30 มิ.ย. 2562 : ผู้จัดการส่วนแผนงานองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- นายกฤษณ์ ตรีนุชกร
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานกำกับดูแลกิจการองค์กรและกฎหมาย
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

นางสาวดวงดาว สุขสำราญ

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสตรวจสอบภายในองค์กร

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง 1 มกราคม 2569

อายุ 54 ปี

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท ด้านกฎหมาย The American University, Washington College of Law, U.S.A.
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Company Secretary Program (CSP 84/2017) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 151/2018) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร “วิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง” (วบส.) รุ่นที่ 12 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

ตำแหน่งอื่น ๆ ในปัจจุบัน

บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

องค์กร / หน่วยงาน / กิจกรรมอื่น (ที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน)

- ไม่มี

ประวัติการทำงานในช่วงระยะเวลา 5 ปีย้อนหลัง

เม.ย. 2563 - ธ.ค. 2568 : ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส
สำนักกฎหมายองค์กร
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ

(รวมกลุ่มสมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ)

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี

เอกสารแนบ 4

รายละเอียดทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจและการประเมินราคาทรัพย์สิน

รายละเอียดทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจและการประเมินราคาทรัพย์สิน ได้แสดงรายละเอียดในรายงานแบบ 56-1 One Report : การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน หัวข้อทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

เอกสารแนบ 5

นโยบายและแนวปฏิบัติการทำกับดู่แลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ ฉบับเต็ม

นโยบายและแนวปฏิบัติการทำกับดู่แลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ ฉบับเต็ม บริษัทฯ ได้เปิดเผยข้อมูลบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ

<https://www.gpscgroup.com/storage/download/cg/good-coporate-governance-policy/gpsc-coporate-governance-manual-and-code-of-conduct-2024-th.pdf>

เอกสารแนบ 6

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัทฯ ได้เปิดเผยข้อมูลรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ในรายงานแบบ 56-1 One Report หัวข้อ 8.2 รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปีที่ผ่านมา (รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ)



รายงานของฟัสอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอฟัสอบบัญชีของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบฐานะการเงินรวมและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568
- งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจรรยาบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับรอบระยะเวลาปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยมเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบ

การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม

อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21 เรื่องค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการมีค่าความนิยมตามมูลค่าบัญชีจำนวน 36,095 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 14 ของมูลค่าของสินทรัพย์รวมในงบการเงินรวม โดยค่าความนิยมส่วนใหญ่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ทั้งนี้ กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผู้บริหารทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมเป็นประจำทุกปี การทดสอบการด้อยค่านั้นจัดทำในระดับของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด และคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนด้วยวิธีมูลค่าจากการใช้ ซึ่งการคำนวณมูลค่าจากการใช้ต้องอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคตและประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงการใช้อัตราการคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสด ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าจากการใช้ประกอบด้วย ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด

ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องมูลค่าของค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อเงินลงทุนในโกลว์ เนื่องจากความมีสาระสำคัญของตัวเลขและการกำหนดประมาณการของมูลค่าจากการใช้ที่ต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก อีกทั้งการกำหนดข้อสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของแผนธุรกิจในอนาคต

ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อเงินลงทุนในโกลว์ ซึ่งจัดทำโดยผู้บริหาร

- ประเมินความเหมาะสมของการระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด
- หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่า และประเมินขั้นตอนในการทดสอบการด้อยค่ารวมถึงข้อสมมติฐานที่ใช้เพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารใช้ขั้นตอนและข้อสมมติฐานดังกล่าวอย่างสอดคล้องกันในกลุ่มกิจการ
- สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม โดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวข้องประมาณการราคาขายต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน และอัตราคิดลด รวมทั้งการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง แหล่งข้อมูลภายนอก ประมาณการอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และแผนธุรกิจที่ได้รับการอนุมัติแล้ว
- ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2568 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง
- ประเมินอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้
- ทดสอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานที่สำคัญเพื่อประเมินหาปัจจัยที่มีผลต่อการวิเคราะห์ความอ่อนไหวและผลกระทบที่เป็นไปได้จากการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐาน

จากผลการปฏิบัติตามวิธีการงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานสำคัญที่ผู้บริหารใช้อยู่ในช่วงที่ยอมรับได้และสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ หากในการปฏิบัติงานดังกล่าวข้าพเจ้าสรุปได้ว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องรายงานข้อเท็จจริงนั้น ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่พบว่ามีเรื่องดังกล่าวที่ต้องรายงาน

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลการแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- วางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการเพื่อให้ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือหน่วยธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการสอบทานงานตรวจสอบที่ทำให้วัตถุประสงค์ของการตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายใน หากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระและการดำเนินการเพื่อขจัดอุปสรรคหรือมาตรการป้องกันของข้าพเจ้า (ถ้ามี)

จากเรื่องที่ได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรอบระยะเวลาปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด



วรรณวิมล ปรีชาวัฒน์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9548

กรุงเทพมหานคร

11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10	21,304,628,724	25,491,852,589	11,863,418,864
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	11	2,200,448,913	580,171,759	1,000,000,000
ลูกหนี้การค้า	12, 36	10,468,111,239	11,754,199,535	2,118,278,728
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	13	382,491,051	1,185,363,630	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	14, 36	1,359,538,239	2,280,137,566	266,100,731
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	-	1,202,038,423
ส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	36	-	-	91,744,400
เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ	15	6,348,184,843	7,733,394,543	737,649,837
สินทรัพย์ยูนิตทางการเงิน	6	14,422,924	4,643,089	9,557,279
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		747,894,365	749,567,796	150,414,293
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		42,825,720,298	49,779,330,507	17,439,202,555
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน - สุทธิ	13	697,229,233	1,156,280,610	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	42,981,629,145	45,314,771,966	2,951,434,191
เงินลงทุนในการร่วมค้า	16	1,809,040,155	2,865,745,481	1,132,729,090
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	16	-	-	181,648,662,548
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	17	53,500,001	5,924,578,257	1,500,001
เงินให้กู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	36	7,000,828,941	7,118,690,865	7,142,229,281
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	18	86,935,691,425	92,472,972,202	12,236,817,413
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	20	35,134,200,154	37,082,987,468	656,800,034
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	19	2,978,517,897	3,117,819,046	331,786,615
ค่าความนิยม	21	36,095,181,939	36,095,326,700	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี - สุทธิ	28	4,027,399,106	3,470,849,876	588,123,184
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	36	3,720,155,099	3,736,695,843	55,404,636
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		221,433,373,095	238,356,718,314	206,745,486,993
รวมสินทรัพย์		264,259,093,393	288,136,048,821	224,184,689,548

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
หมายเหตุ		บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า	22, 36	5,256,400,118	5,739,711,404	1,200,186,508	1,639,171,467
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	23, 36	3,084,251,943	3,067,579,616	1,829,272,365	1,842,051,126
เจ้าหนี้งานก่อสร้าง		243,432,680	340,538,209	66,599,123	85,163,535
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	-	12,987,082,355	9,943,423,930
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	19	138,159,037	129,864,617	70,253,294	81,355,747
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	25	8,828,253,392	9,604,262,517	678,959,405	808,775,695
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	36	-	-	744,345,942	746,083,054
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี - สุทธิ	26	5,998,874,836	2,499,517,239	5,998,874,836	2,499,517,239
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	338,941	34,354,317	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	1,262,777,388	1,710,008,170	192,005,724	153,866,120
รวมหนี้สินหมุนเวียน		24,812,488,335	23,125,836,089	23,767,579,552	17,799,407,913
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	19	3,208,585,442	3,371,980,640	386,203,228	366,569,102
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	119,434,766	128,456,980	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	25	42,440,196,950	57,437,588,531	9,010,259,374	12,624,695,779
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	25	131,615,400	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	36	-	-	2,062,307,387	4,791,802,530
หุ้นกู้ - สุทธิ	26	54,459,679,493	60,450,130,933	54,459,679,493	60,450,130,933
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		674,815,705	666,508,707	404,625,098	400,531,371
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี - สุทธิ	28	7,177,695,431	7,944,677,348	-	345,682,892
เงินประกันงานก่อสร้าง		38,118,327	61,568,566	11,894,718	12,446,979
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	27, 36	14,760,825,113	15,807,627,730	381,279,389	569,579,095
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		123,010,966,627	145,868,539,435	66,716,248,687	79,561,438,681
รวมหนี้สิน		147,823,454,962	168,994,375,524	90,483,828,239	97,360,846,594

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	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	(1,159,384,845)	(1,159,384,845)	78,467,400	78,467,400
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
- สรรองตามกฎหมาย	29 2,819,729,371	2,819,729,371	2,819,729,371	2,819,729,371
ยังไม่ได้จัดสรร	26,617,827,453	23,740,007,603	33,418,838,934	34,985,486,732
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	(7,253,061,142)	(1,223,956,426)	(989,368,903)	1,941,893,702
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	104,406,315,314	107,557,600,180	133,700,861,309	138,198,771,712
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	12,029,323,117	11,584,073,117	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	116,435,638,431	119,141,673,297	133,700,861,309	138,198,771,712
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	264,259,093,393	288,136,048,821	224,184,689,548	235,559,618,306

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ	84,858,214,086	90,451,522,091	20,776,528,294	21,898,156,405
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุน	57,652,714	278,185,025	25,767,480	193,698,894
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(73,154,816,166)	(79,306,615,103)	(18,234,806,852)	(19,632,993,832)
กำไรขั้นต้น	11,761,050,634	11,423,092,013	2,567,488,922	2,458,861,467
เงินปันผลรับ	16, 17 190,354,500	200,556,125	4,331,014,405	12,066,799,148
รายได้อื่น	30 1,603,712,371	1,868,498,560	699,392,001	639,545,427
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม - สุทธิ	783,357,310	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(2,690,780,487)	(2,570,722,784)	(3,169,661,272)	(1,832,008,632)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(760,882,561)	(2,496,866,293)	(677,860,431)	(2,188,071,739)
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ	705,145,406	2,238,900,981	594,623,632	2,265,318,997
ต้นทุนทางการเงิน	32 (5,119,846,777)	(5,885,339,419)	(2,590,641,787)	(2,981,577,583)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
และการร่วมค้า - สุทธิ	16 1,388,927,403	292,733,849	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	7,861,037,799	5,070,853,032	1,754,355,470	10,428,867,085
ภาษีเงินได้	33 (602,855,871)	(300,392,104)	32,340,267	164,322,806
กำไรสำหรับปี	7,258,181,928	4,770,460,928	1,786,695,737	10,593,189,891
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	6,399,003,431	4,062,378,553	1,786,695,737	10,593,189,891
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	859,178,497	708,082,375	-	-
	7,258,181,928	4,770,460,928	1,786,695,737	10,593,189,891
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	34 2.27	1.44	0.63	3.76

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรสำหรับปี	7,258,181,928	4,770,460,928	1,786,695,737	10,593,189,891
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น :				
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	10,407,138	17,512,727	-	-
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	(130,688)	(6,380,617)	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุน				
ในบริษัทร่วมและการร่วมทำตามวิธีส่วนได้เสีย	16 (2,208,049,964)	(1,252,185,108)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	193,391,416	188,633,559	-	-
ภาษีเงินได้ของรายการที่จะจัดประเภทใหม่				
ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	10,119,036	(1,043,913)	-	-
รวมรายการที่จะจัดประเภทใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิภาษี	(1,994,263,062)	(1,053,463,352)	-	-
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
กำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน				
ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	17 (4,507,329,053)	1,170,258,282	(4,507,329,053)	1,170,258,282
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุน				
ในบริษัทร่วมและการร่วมทำตามวิธีส่วนได้เสีย	16 (1,133,764,352)	(24,993,990)	-	-
ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่จัดประเภทใหม่				
ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	732,815,651	(234,051,656)	901,465,812	(234,051,655)
รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทใหม่ไปยัง				
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิภาษี	(4,908,277,754)	911,212,636	(3,605,863,241)	936,206,627
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(6,902,540,816)	(142,250,716)	(3,605,863,241)	936,206,627
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	355,641,112	4,628,210,212	(1,819,167,504)	11,529,396,518
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	(472,541,967)	3,932,335,129	(1,819,167,504)	11,529,396,518
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	828,183,079	695,875,083	-	-
	355,641,112	4,628,210,212	(1,819,167,504)	11,529,396,518

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ของการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

[illegible]

หมายเหตุประกอบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจเป็นการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	7,861,037,799	5,070,853,032	1,754,355,470	10,428,867,085
รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้				
เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน				
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	31	9,386,606,550	9,756,356,634	1,669,703,098
- ดอกเบี้ยรับ		(1,011,660,411)	(1,090,418,062)	(519,745,914)
- เงินปันผลรับ	16, 17	(190,354,500)	(200,556,125)	(4,331,014,405)
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์	18	31,398,568	9,879,926	31,398,568
- ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายและตัดจำหน่าย				
อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ		(1,195,208)	(22,691,071)	(38,821,000)
- ดันทุนทางการเงิน		5,093,049,426	5,853,312,990	2,590,641,787
- รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิ				
การใช้สิทธิทรัพย์สินระยะยาว		(58,968,764)	(56,494,137)	-
- กลับรายการประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	30	(221,705,280)	-	-
- กลับรายการประมาณการค่ารื้อถอนโรงไฟฟ้า		-	(1,631,981)	-
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		285,286,293	338,433,346	10,295,621
- ขาดทุนจากประมาณการค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุเครื่องจักรลำสมัย	15	239,614,861	-	187,756,470
- ขาดทุนจากการเลิกกิจการของบริษัทย่อย		-	-	-
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				121,848
และการร่วมค้า - สุทธิ	16	(1,388,927,403)	(292,733,849)	-
- กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		(43,729,199)	(17,102,587)	(9,557,279)
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		70,419,806	69,943,758	48,307,295
- กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม - สุทธิ	16	(783,357,310)	-	-
- กำไรจากการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า		(10,315,273)	-	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	16	25,195,179	171,916,061	1,728,148,400
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงเงินลงทุนหมุนเวียน		19,282,395,134	19,589,067,935	3,121,468,111
				3,225,558,179

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
- ลูกหนี้การค้า	1,239,562,200	(835,907,145)	472,232,454	702,726,290
- ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	796,442,187	328,911,106	280,844,545	61,641,138
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน	1,213,660,897	1,681,573,718	699,339,242	1,261,378,333
- เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร	1,145,594,839	3,697,456,419	17,829,761	(48,473,850)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	13,495,195	13,980,210	14,981,443	(48,563,348)
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(120,572,643)	(28,591,386)	85,351,660	3,390,085
- เจ้าหนี้การค้า	(487,802,489)	(1,319,098,135)	(438,984,959)	111,726,472
- เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	165,592,614	627,499,960	60,274,589	610,628,745
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(83,284,126)	21,234,314	38,139,604	(57,848,581)
- จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(59,735,059)	(55,897,519)	(44,213,568)	(46,644,122)
- จ่ายประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน	-	(11,099,019)	-	(11,099,019)
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(767,716,962)	333,002,447	(191,095,159)	(23,132,673)
เงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงาน	22,337,631,787	24,042,132,905	4,116,167,723	5,741,287,649
- รับคืนภาษีเงินได้	294,046,179	359,727,232	207,499,815	291,753,049
- จ่ายภาษีเงินได้	(1,845,053,786)	(1,196,734,845)	(71,483,657)	(71,470,774)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	20,786,624,180	23,205,125,292	4,252,183,881	5,961,569,924
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับดอกเบี้ย	512,087,296	574,651,759	398,206,077	341,351,507
เงินสดรับเงินปันผล	457,287,750	695,484,913	4,331,014,405	12,150,799,157
เงินสดรับสำหรับเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	-	884,624	-	-
เงินสดจ่ายจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า				
ด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	(1,620,277,154)	(105,622,619)	(1,000,000,000)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	2,715,853,498	-	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	16	(336,934,988)	(113,160,000)	(336,934,988)
เงินสดรับจากการคืนทุนของบริษัทย่อย	-	-	-	15,478,152
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	16	-	(10,500,000)	(917,306,388)
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า	16	1,197,251,600	-	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า	16	(51,602,858)	-	-
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	151,400,000	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	(110,000,000)	(1,202,038,423)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	750,000,000	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	(966,923,941)	(3,727,589,168)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	383,628,894	48,411,976	1,754,693,794
เงินสดรับจากการจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์	-	168,355,553	45,028,285	163,203,300
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออาคารและอุปกรณ์	-	(1,954,111,042)	(3,760,587,447)	(458,972,088)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	(31,069,296)	(40,281,899)	(26,798,305)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	1,440,469,253	(2,830,714,349)	1,081,536,204	9,523,496,024

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายชำระหนี้ตามสัญญาเช่า	19	(348,891,286)	(130,294,877)	(75,829,829)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม				
จากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(1,523,973)	(33,954,173)	(1,523,973)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		-	2,251,013,421	-
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		-	(2,361,785,635)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	-	3,043,658,425
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	-	14,895,347,544	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	(15,560,113,860)	(4,895,956,512)	(3,750,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	25	131,615,400	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	(16,592,806,800)	(2,752,829,500)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	26	-	15,000,000,000	-
เงินสดจ่ายคืนหุ้นกู้	26	(2,500,000,000)	(6,500,000,000)	(2,500,000,000)
เงินสดรับจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการ				
เพิ่มทุนในบริษัทย่อย		97,877,500	122,500	-
เงินสดจ่ายส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม				
จากการจัดทะเบียนเลิกบริษัทย่อย		-	(15,478,152)	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยภายใต้การควบคุมเดียวกัน		-	(1,275,000,000)	-
เงินปันผลจ่าย	35	(2,678,742,899)	(2,509,559,137)	(2,678,742,899)
เงินปันผลจ่ายให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		(480,810,579)	(426,109,732)	-
เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย		(5,019,588,408)	(5,524,549,155)	(2,607,460,885)
เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ยที่บันทึกกรวมเป็นต้นทุนของที่ดิน				
อาคารและอุปกรณ์		-	(38,748,390)	-
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(26,360,178,105)	(8,157,759,098)	(11,322,728,661)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ				
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนต่อเงินสด				
และรายการเทียบเท่าเงินสด		(54,139,193)	(91,691,077)	(7,175)
คงเหลือต้นปี		25,491,852,589	13,366,891,821	17,852,434,615
คงเหลือปลายปี		21,304,628,724	25,491,852,589	11,863,418,864

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด				
การเปลี่ยนแปลงในเจ้าหนี้งานก่อสร้าง	241,295,890	335,553,521	64,462,333	80,252,357
การเปลี่ยนแปลงในเจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,136,790	4,984,688	2,136,790	4,911,178
การเปลี่ยนแปลงในเงินปันผลค้างรับจากการร่วมค้า	-	(84,000,009)	-	(84,000,009)
การได้มาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ภายใต้สัญญาเช่า	161,110,217	84,177,799	27,396,840	32,474,755
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินตามสัญญาเช่า	(102,471,312)	1,052,304,435	40,482,249	19,947,102

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

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 11 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงินยกเว้นเรื่องที่ต้องขายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีความไม่สอดคล้องกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่องการนำเสนองบการเงิน อธิบายว่าหนี้สินจะถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ขึ้นอยู่กับสิทธิที่มีอยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน การจัดประเภทจะไม่ได้รับผลกระทบจากความคาดหวังของกิจการหรือเหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน (เช่น การได้รับการยกเว้นหรือการละเมิดการดำรงสถานะของข้อตกลง (a breach of covenant))

การดำรงสถานะของข้อตกลง (covenant) ของการกู้ยืมจะไม่ส่งผลต่อการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานหากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะดังกล่าวหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม หากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะก่อนหรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็ส่งผลต่อการจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน แม้ว่าการดำรงสถานะจะถูกทดสอบการปฏิบัติตามภายหลังรอบระยะเวลารายงานก็ตาม

การปรับปรุงดังกล่าวกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลหากกิจการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนและหนี้สินนั้นขึ้นอยู่กับการดำรงสถานะที่กิจการต้องปฏิบัติตามภายใน 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงาน ข้อมูลที่ต้องเปิดเผยรวมถึง:

- มูลค่าตามบัญชีของหนี้สิน
- ข้อมูลเกี่ยวกับการดำรงสถานะ และ
- ข้อเท็จจริงและสถานการณ์ (ถ้ามี) ที่บ่งชี้ว่ากิจการอาจมีความยากลำบากในการปฏิบัติตามการดำรงสถานะ

การปรับปรุงยังชี้แจงความหมายของ 'การชำระ' หนี้สินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เมื่อคู่สัญญาสิทธิเลือก เงื่อนไขของหนี้สินที่ให้อำนาจชำระด้วยการโอนตราสารทุนของกิจการเองไม่มีผลต่อการจัดประเภทเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน หากกิจการจัดประเภทสิทธิเลือกนั้นเป็นตราสารทุน

การปรับปรุงต้องถูกนำมาถือปฏิบัติย้อนหลังตามข้อกำหนดปกติในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่องนโยบายการบัญชีการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด

- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า ได้ให้หลักเกณฑ์เกี่ยวกับข้อกำหนดสำหรับรายการขายและเช่ากลับคืน โดยอธิบายวิธีที่กิจการจะบันทึกบัญชีสำหรับการขายและเช่ากลับคืนหลังจากวันที่เกิดรายการ

การปรับปรุงระบุว่า ในการวัดมูลค่าหนี้สินจากสัญญาเช่าหลังจากการขายและเช่ากลับคืน ผู้ขาย-ผู้เช่าต้องกำหนด 'การจ่ายชำระตามสัญญาเช่า' หรือ 'การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ปรับปรุง' ในวิธีที่ว่าผู้ขาย-ผู้เช่าจะไม่รับรู้จำนวนผลกำไรหรือผลขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับสิทธิในการใช้ที่ยังคงอยู่กับผู้ขาย-ผู้เช่า การแก้ไขดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อรายการขายและเช่ากลับคืนโดยเฉพาะรายการที่มีค่าเช่าผันแปรที่ไม่ได้ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 เรื่องงบกระแสเงินสด และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน กำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับข้อตกลงจัดหาเงินทุนเพื่อจ่ายผู้ขาย (Supplier Finance Arrangements หรือ SFAs) การแก้ไขนี้ตอบสนองต่อความต้องการเร่งด่วนของนักลงทุนที่ต้องการข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ SFAs เพื่อประเมินว่าข้อตกลงเหล่านี้มีผลต่อหนี้สิน กระแสเงินสด และความเสี่ยงด้านสภาพคล่องของกิจการอย่างไร

เพื่อตอบสนองความต้องการของนักลงทุน การเปิดเผยข้อมูลแบบใหม่จะให้ข้อมูลเกี่ยวกับ:

- (1) ข้อกำหนดและเงื่อนไขของ SFAs
- (2) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และรายการรายบรรทัดที่แสดงหนี้สินเหล่านั้น
- (3) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2) ที่ผู้ขายได้รับการชำระเงินเรียบร้อยแล้วจากผู้ให้เงินทุน
- (4) ช่วงของวันครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และเจ้าหน้าที่การค้าเทียบเคียงที่ไม่ได้เป็นส่วนหนึ่งของข้อตกลงดังกล่าว
- (5) การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสดในมูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2)
- (6) การเข้าถึงวงเงินของ SFAs และการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านสภาพคล่องกับผู้ให้เงินทุน

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงดังกล่าวข้างต้น โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2569 ที่เกี่ยวข้องกับการกลุ่มกิจการและกลุ่มกิจการยังไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ได้เพิ่มข้อกำหนดเพื่อช่วยให้กิจการสามารถพิจารณาได้ว่าสกุลเงินหนึ่งสามารถแลกเปลี่ยนเป็นอีกสกุลเงินหนึ่งได้หรือไม่ และอัตราแลกเปลี่ยนทันทีที่ควรใช้เมื่อสกุลเงินไม่สามารถแลกเปลี่ยนได้ โดยก่อนการปรับปรุงดังกล่าว มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 ได้กำหนดอัตราแลกเปลี่ยนที่ต้องใช้ในกรณีที่มีการขาดความสามารถแลกเปลี่ยนเป็นการชั่วคราว แต่ไม่ได้รับอนุญาตให้ปฏิบัติในกรณีที่การขาดความสามารถแลกเปลี่ยนไม่เป็นการชั่วคราว

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4 นโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ

4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

4.1.1 บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ที่รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

4.1.2 บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วมเงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

4.1.3 การร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

4.1.4 งบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียที่ผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจ จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของเจ้าของจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

4.3 สกูลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักของแต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้านำมาชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 30 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

ลูกหนี้การค้าวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายของสิ่งตอบแทนที่กิจการมีสิทธิในการได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข หักด้วยค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

4.5 เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร

เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักรแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่ได้รับแล้วแต่ราคาจะต่ำกว่า

ราคาทุนของเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักรคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก โดยเชื้อเพลิงประกอบด้วยถ่านหินและน้ำมันดีเซล ส่วนอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรแยกประเภทได้เป็นอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้า และอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่ใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป

กลุ่มกิจการได้ทำการตั้งค่าเผื่อลดมูลค่าสำหรับอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่เก่าล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพโดยพิจารณาจากรายงานวิเคราะห์อายุของอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร

4.6 สินทรัพย์ทางการเงิน

4.6.1 การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันซื้อขาย โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ที่กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

4.6.2 การจัดประเภทและการวัดมูลค่า

ตราสารหนี้

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วย เงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ จะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน และแสดงรายการในกำไร (ขาดทุน) อื่นพร้อมกับกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น 1) รายการขาดทุนหรือกลับรายการจากการด้อยค่า 2) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ 3) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่จากส่วนของเจ้าของไปยังกำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร (ขาดทุน) อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะแสดงในรายการกำไร (ขาดทุน) อื่น รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) - กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไร (ขาดทุน) อื่น ในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

กลุ่มกิจการจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

ตราสารทุน

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมและการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น กลุ่มกิจการจะไม่โอนจัดประเภทกำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ขาดทุนหรือกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะไม่แสดงเป็นรายการแยกต่างหากจากการเปลี่ยนแปลงอื่นในมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าว จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการเงินปันผลรับ เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

4.6.3 การด้อยค่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) และวิธีการทั่วไป (general approach) ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน (TFRS 9) ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามลำดับ ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ อัตราขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากลักษณะการจ่ายชำระในอดีต ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต รวมทั้งข้อมูลและปัจจัยในอนาคตที่อาจมีผลกระทบต่อผลการจ่ายชำระของลูกหนี้ และการใช้วิธีทั่วไป (General approach) ผู้บริหารพิจารณาใช้วิธีรายตัว (Individual assessment) ด้วยวิธีการคิดลดกระแสเงินสด (Discounted cashflow) โดยผู้บริหารใช้การคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่จะได้รับของลูกหนี้ด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มกิจการใช้วิธีทั่วไป (General approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มกิจการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ (เปรียบเทียบความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการครั้งแรก)

กลุ่มกิจการพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมดถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสดซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา และ
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน โดยแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ทั้งหมดวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี)

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นที่คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาทุนสุทธิจากมูลค่าคงเหลือตลอดอายุการใช้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ มีดังต่อไปนี้

	จำนวนปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	5 ถึง 40
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์	2 ถึง 40
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	2 ถึง 20
ยานพาหนะ	5 ถึง 10

ค่าเสื่อมราคาของโรงไฟฟ้าของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด คำนวณโดยวิธีจำนวนผลผลิต

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

4.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ที่มีอายุการใช้ประโยชน์ทราบได้แน่นอน จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง ตลอดอายุการใช้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

	จำนวนปี
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยง	22 ถึง 24
สิทธิในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า	20
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า	25
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ	8 ถึง 23
สิทธิการใช้สาธารณูปโภค	16 ถึง 31
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซ	13 ถึง 28
สิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจ	14
คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	3 ถึง 10
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	5 ถึง 31

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.9 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม คือ สิ่งตอบแทนที่โอนให้ที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทย่อย การร่วมค้าหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทย่อย การร่วมค้าหรือบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบฐานะการเงินรวม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วมแสดงเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในการร่วมค้าหรือบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจ ที่เกิดความนิยมเกิดขึ้นและระบุส่วนงานดำเนินงานได้

4.10 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีอายุการใช้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอนเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่น กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

4.11 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกซื้อ สินทรัพย์สิทธิการใช้จะถูกคิดค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์อ้างอิง

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าเงินทุนบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้ที่ยังไม่ได้คิดลดกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้จะทยอยรับรู้เป็นรายได้ทางการเงินโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกี่ยวข้องอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนเริ่มแรก และจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มกิจการต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในงบฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

4.12 หนี้สินทางการเงิน

4.12.1 การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา

4.12.2 การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

4.12.3 การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินออกเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.13 ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันคือภาษีที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากรายได้ทางภาษีในปี โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวมาหักกลบกันและตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ตามผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างมูลค่าตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงินและฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมาย) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

4.14 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มกิจการได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งประกอบด้วยโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และโครงการผลประโยชน์พนักงานอื่น

4.14.1 โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งกำหนดให้มีการจ่ายสมทบเข้ากองทุนโดยพนักงานและกลุ่มกิจการ และถูกบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดของพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 กลุ่มกิจการไม่มีการผูกพันทางกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุमानที่จะต้องจ่ายเงินเพิ่มเมื่อได้จ่ายเงินสมทบไปแล้ว ถึงแม้กองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายให้พนักงานทั้งหมดสำหรับการให้บริการจากพนักงานทั้งในอดีตและปัจจุบัน กลุ่มกิจการรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานในกำไรหรือขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.14.2 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มกิจการจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยและของประเทศที่กลุ่มกิจการมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างกลุ่มกิจการและพนักงาน โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน

หนี้สินสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคตโดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติจะรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดขึ้น และรวมอยู่ในกำไรสะสมในงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

4.14.3 ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

กลุ่มกิจการให้ทองหรือเงินสดเป็นรางวัลแก่พนักงาน เมื่อพนักงานทำงานให้กลุ่มกิจการเป็นเวลา 10 ปี 15 ปี 20 ปี 25 ปี และ 30 ปี

หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกรับรู้ทันทีเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

4.15 ประเมินการหนี้สิน

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.16 การรับรู้รายได้

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(ก) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังไฟฟ้าหรือค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าซึ่งเป็นรายได้สำหรับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าตามที่ตกลงกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าตามสัญญาแล้ว ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนเกินกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้รับไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

(ข) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้ทางการเงินจากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญา รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า
- รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าและสัญญาเช่าดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าบางสัญญารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้สำหรับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า รายได้ค่าบริการอื่นและรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกค้าหนี้สัญญาเช่าเงินทุนและสัญญาเช่าดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทน เกินกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าเช่าที่ผันแปรขึ้นในกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ โดยรายได้ค่าเช่าที่ผันแปรหมายถึงส่วนของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายตามสัญญาเช่าซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านมาแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการใช้หรือการผลิต เป็นต้น

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำและน้ำ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำและน้ำ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้รับไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

4.17 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

4.17.1 อนุพันธ์แฝงและอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มกิจการแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าของเครื่องมือการเงิน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของสัญญาอนุพันธ์นั้น

4.17.2 การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงดังต่อไปนี้

- การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือสัญญาผูกมัดที่ยังไม่ได้รับรู้รายการ (การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม) หรือ
- การป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับกระแสเงินสดของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือรายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด)

ณ วันที่รับรู้ความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ซึ่งมีการกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ และรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดขึ้นซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์ ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่คาดการณ์ (Forecast transaction) โดยกลุ่มกิจการเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในรายการต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

ในบางกรณี กลุ่มกิจการอาจกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ (รวมถึงค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ในกรณีนี้ รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์จะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

กลุ่มกิจการจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของเจ้าของในรอบระยะเวลาเดียวกับที่กลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงนั้นสิ้นสุดอายุ มีการจำหน่ายหรือยกเลิก หรือเมื่อการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและแสดงรวมไว้ในส่วนของเจ้าของตามเดิมจนกระทั่งเกิดรายการที่คาดการณ์ หรือเมื่อรายการที่คาดการณ์ไม่คาดว่าจะเกิดอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของเจ้าของเป็นกำไรหรือขาดทุนทันที

4.18 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าเป็น คณะกรรมการบริหาร ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

5 การจัดการความเสี่ยงด้านการเงิน

5.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงิน ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นไปยังความผันผวนของตลาดการเงินและบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ กลุ่มกิจการจึงใช้ทุนทรัพย์เพื่อป้องกันความเสี่ยงบางประการที่จะเกิดขึ้น

กลุ่มกิจการมีส่วนงานบริหารการเงินในการจัดการความเสี่ยง โดยนโยบายของกลุ่มกิจการรวมถึงนโยบายความเสี่ยงในด้านต่าง ๆ ได้แก่ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ทั้งนี้ หลักการในการป้องกันความเสี่ยงจะเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติเพื่อสื่อสารและใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมส่วนงานบริหารการเงินในทุกกิจการของกลุ่มกิจการ

หน่วยงานบริหารความเสี่ยงด้านการเงินของกลุ่มกิจการขึ้นตรงกับส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการ ซึ่งคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัตินโยบายที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ กำหนดหลักการในการบริหารความเสี่ยงในภาพรวม รวมถึงกำหนดนโยบายเฉพาะด้านต่าง ๆ เช่น การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย การบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ การเข้าทำตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินอื่น รวมทั้งการลงทุน ในกรณีที่มีสภาพคล่องส่วนเกิน ซึ่งส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการเป็นผู้ประเมินและบริหารความเสี่ยงด้านการเงิน และประสานงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานของกลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำสัญญาอนุพันธ์ทุกประเภทต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการก่อน

ในกรณีที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องทั้งหมด กลุ่มกิจการจะถือปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบของความไม่สอดคล้องกันของหลักการบัญชีรายการของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง

5.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากธุรกรรมการค้าในอนาคต เงินกู้ยืมในสกุลเงินต่างประเทศ และสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิซึ่งเป็นสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการ ทั้งนี้ สำหรับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กลุ่มกิจการสามารถนำผลกระทบที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนมาใช้ในการคำนวณค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ.

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อาจเกิดขึ้นจากธุรกรรมการค้าในอนาคตและการกู้ยืมเงินในสกุลเงินต่างประเทศ โดยกลุ่มกิจการกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ความเสี่ยง

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปเป็นสกุลเงินบาท ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2568		31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
	ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท	ยูโร ล้านบาท	ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท	ยูโร ล้านบาท
สินทรัพย์ทางการเงิน	4,824	550	10,810	-
หนี้สินทางการเงิน	3,579	3	7,359	40
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ				
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	590	-	187	87
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ				
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	13	-	41	-
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2568		31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
	ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท	ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท	ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท	ดอลลาร์สหรัฐ ล้านบาท
สินทรัพย์ทางการเงิน		134		5,800
หนี้สินทางการเงิน		39		53
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ				
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		149		-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการและบริษัท มีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

งบการเงินรวม

สัญญาให้บริการก่อสร้าง

สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

มูลค่าตามบัญชี (0.3)

จำนวนเงินตามสัญญา 0.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

วันครบกำหนด 30 มกราคม พ.ศ. 2569 ถึง

29 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) 1:1

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่า ณ ปัจจุบัน (Spot value) คิดลดของ

เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 - (*)

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับ

การกำหนดความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง - (*)

อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี 31.74 - 32.40

(รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points)) บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

งบการเงินรวม

สัญญาให้บริการก่อสร้าง
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ
ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

มูลค่าตามบัญชี	0.4
จำนวนเงินตามสัญญา	1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
วันครบกำหนด	31 มกราคม พ.ศ. 2568 ถึง 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	1:1
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่า ณ ปัจจุบัน (Spot value) คิดลดของ เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	(0.4)
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงสำหรับ การกำหนดความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง	0.4
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี (รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points))	33.67 - 34.42 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทและเงินดอลลาร์สหรัฐ ระหว่างเงินบาทและเงินยูโร ความอ่อนไหวในกำไรหรือขาดทุนต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินยูโร โดยผลกระทบที่มีต่อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกิดมาจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ถูกกำหนดไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินรวม			
	องค์ประกอบอื่น			
	กำไรสุทธิ		ในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	184	(162)	1	526
- ลดลงร้อยละ 10*	(184)	162	(1)	(526)
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อยูโร				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	55	5	-	-
- ลดลงร้อยละ 10*	(55)	(5)	-	-
* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่				

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	องค์ประกอบอื่น			
	กำไรสุทธิ		ในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	24	52	-	522
- ลดลงร้อยละ 10*	(24)	(52)	-	(522)
* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่				

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งส่งผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากกระแสเงินสดที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย กลุ่มกิจการจะใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (จากอัตราดอกเบี้ยผันแปรมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) เป็นเครื่องมือในการคงสัดส่วนดังกล่าวเมื่อจำเป็น โดยปกติการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวที่อัตราดอกเบี้ยผันแปร และทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่นั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยตรง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ พ.ศ. 2567 เงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการที่อัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นอยู่ในสกุลเงินบาท สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินดอลลาร์ไต้หวัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ของกลุ่มกิจการก่อนบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ				
- ณ อัตราคงที่	5,243	6,755	2,699	3,298
- ณ อัตราลอยตัว	46,025	60,287	6,990	10,135
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	51,268	67,042	9,689	13,433
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น				
- ณ อัตราคงที่	132	-	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	132	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ				
- ณ อัตราลอยตัว	-	-	2,807	5,538
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	-	-	2,807	5,538
หุ้นกู้ - สุทธิ				
- ณ อัตราคงที่	60,459	62,950	60,459	62,950
รวมหุ้นกู้ - สุทธิ	60,459	62,950	60,459	62,950

การวิเคราะห์ตามวันครบกำหนดได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 5.1.3

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 4 (พ.ศ. 2567 ร้อยละ 3) ของเงินต้นของเงินกู้ยืมที่อัตราดอกเบี้ยผันแปร โดยอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีอัตราร้อยละ 4.30 (พ.ศ. 2567 ร้อยละ 4.30) และอัตราดอกเบี้ยผันแปรมีอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่มจากอัตราอ้างอิงตลาดตามที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 25

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจะมีการชำระยอดสุทธิของดอกเบี้ยค้างรับหรือค้างจ่ายระหว่าง 3 เดือน ทั้งนี้วันที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของดอกเบี้ยเงินกู้

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีดังนี้

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม
	เงินกู้ยืมระยะยาว
	สกุลเงินบาท
	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน)	(119)
จำนวนเงินตามสัญญา	1,628
วันครบกำหนด	31 ตุลาคม พ.ศ. 2571
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกัน	
ความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	9
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง	
สำหรับการกำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง	(9)
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี	ร้อยละ 4.30

	งบการเงินรวม
	เงินกู้ยืมระยะยาว
	สกุลเงินบาท
	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน)	(128)
จำนวนเงินตามสัญญา	1,906
วันครบกำหนด	31 ตุลาคม พ.ศ. 2571
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกัน	
ความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	18
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง	
สำหรับการกำหนดความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง	(18)
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี	ร้อยละ 4.30

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงจากรายได้ดอกเบี้ยจากเงินให้กู้ยืมและค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย องค์ประกอบอื่นในส่วนของเจ้าของจะเปลี่ยนแปลงไปซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในมูลค่ายุติธรรมของการป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดของเงินกู้ยืมและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม			
	กำไรสุทธิ		องค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0*	(450)	(589)	25	36
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1.0*	450	589	(25)	(36)

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	กำไรสุทธิ		องค์ประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้น	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0*	(86)	(142)	-	-
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1.0*	86	142	-	-

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

ค) ความเสี่ยงด้านราคา

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงราคาของสินค้าโภคภัณฑ์ได้แก่ ถ่านหินตามดัชนี Global Coal Newcastle และดัชนี Average BAI (BREE และ ACR Index) ซึ่งกลุ่มกิจการใช้เป็นเชื้อเพลิงบางส่วนสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าในการบริหารความเสี่ยงดังกล่าวกลุ่มกิจการได้ติดตามแนวโน้มดัชนีราคาถ่านหินเพื่อวางแผนการซื้อถ่านหินตามปริมาณและราคาที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการไม่ได้ทำสัญญาอนุพันธ์แลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน

5.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด กระแสเงินสดตามสัญญาของเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์อนุพันธ์ รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อที่ให้แก่ลูกค้าและเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงินกลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ จากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน

นอกจากนี้กิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับรายการเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากกลุ่มกิจการมีนโยบายในการบริหารความเสี่ยง โดยการประเมินความสามารถและแผนการดำเนินงานของกิจการที่เกี่ยวข้องกันอยู่เสมอ

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว ซึ่งลูกค้าของกลุ่มกิจการมีความน่าเชื่อถือและมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม กลุ่มกิจการจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินที่ให้แกลูกค้าแต่ละรายอย่างสม่ำเสมอ

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการและบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ทั้งนี้ ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

5.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบหมายถึงการดำรงไว้ซึ่งเงินสดและหลักทรัพย์ที่มีตลาดรองรับอย่างเพียงพอ ความสามารถในการหาแหล่งเงินทุนที่เพียงพอและความสามารถในการปิดฐานะความเสี่ยง ส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการตั้งเป้าหมายจะดำรงความยืดหยุ่นในการระดมเงินทุนโดยการรักษาวงเงินสินเชื่อให้มีความเพียงพอ เนื่องจากลักษณะทางธุรกิจที่มีการเปลี่ยนแปลงได้อย่างต่อเนื่องตลอดเวลา

ตารางต่อไปนี้แสดงหนี้สินทางการเงินของกลุ่มกิจการตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญาของ

- ก) หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่สัญญาอนุพันธ์ และ
- ข) สัญญาอนุพันธ์ที่มีการชำระเป็นยอดสุทธิและยอดขั้นต้น ซึ่งระยะเวลาครบกำหนดตามสัญญาที่มีความสำคัญต่อความเข้าใจในระยะเวลาของกระแสเงินสดของรายการ

โดยจำนวนเงินในตารางแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด

	งบการเงินรวม				
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	7,794	-	-	7,794	7,794
เจ้าหนี้งานก่อสร้าง	243	-	-	243	243
หนี้สินตามสัญญาเช่า	261	1,008	4,106	5,375	3,347
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	8,880	33,046	9,564	51,490	51,268
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	53	79	132	132
หุ้นกู้	6,000	20,000	34,500	60,500	60,459
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว					
จากสถาบันการเงินและหุ้นกู้	3,945	9,275	4,139	17,359	547
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว					
จากกิจการอื่น	6	19	12	37	-
เงินประกันงานก่อสร้าง	45	38	-	83	83
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช้อนุพันธ์	27,174	63,439	52,400	143,013	123,873
สัญญาอนุพันธ์					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	- (*)	-	-	- (*)	- (*)
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	51	71	-	122	119
รวมหนี้สินอนุพันธ์	51	71	-	122	119
รวม	27,225	63,510	52,400	143,135	123,992

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน	งบการเงินรวม					
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	8,114	-	-	8,114	8,114	
เจ้าหนี้งานก่อสร้าง	341	-	-	341	341	
หนี้สินตามสัญญาเช่า	263	942	4,672	5,877	3,502	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	9,651	39,790	17,861	67,302	67,042	
หุ้นกู้	2,500	24,000	36,500	63,000	62,950	
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว						
จากสถาบันการเงินและหุ้นกู้	5,109	12,910	6,160	24,179	694	
เงินประกันงานก่อสร้าง	1	60	1	62	62	
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช่อุณหภูมิ	25,979	77,702	65,194	168,875	142,705	
สัญญาอนุพันธ์						
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	35	-	-	35	34	
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	46	89	-	135	128	
รวมหนี้สินอนุพันธ์	81	89	-	170	162	
รวม	26,060	77,791	65,194	169,045	142,867	
งบการเงินเฉพาะกิจการ						
วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน	เมื่อเรียกชำระ	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	2,620	-	-	2,620	2,620
เจ้าหนี้งานก่อสร้าง	-	67	-	-	67	67
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	81	292	129	501	456
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	680	7,920	1,100	9,700	9,689
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12,987	-	-	-	12,987	12,987
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	750	2,071	-	2,821	2,807
หุ้นกู้	-	6,000	20,000	34,500	60,500	60,459
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว						
จากสถาบันการเงินและหุ้นกู้	-	2,590	6,656	3,604	12,850	393
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้น						
จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15	-	-	-	15	15
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว						
จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	69	95	-	164	1
เงินประกันงานก่อสร้าง	-	44	12	-	56	56
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช่อุณหภูมิ	13,002	12,901	37,046	39,333	102,281	89,550

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ภายใน 1 ปี ล้านบาท	1 - 5 ปี ล้านบาท	มากกว่า 5 ปี ล้านบาท	รวม ล้านบาท	มูลค่า ตามบัญชี ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	3,002	-	-	3,002	3,002
เจ้าหนี้งานก่อสร้าง	85	-	-	85	85
หนี้สินตามสัญญาเช่า	91	254	152	497	448
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	810	8,140	4,500	13,450	13,433
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,943	-	-	9,943	9,943
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	753	4,106	714	5,573	5,538
หุ้นกู้	2,500	24,000	36,500	63,000	62,950
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว จากสถาบันการเงินและหุ้นกู้	2,830	8,055	4,986	15,871	414
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้น จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35	-	-	35	35
ดอกเบี้ยค้างจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	231	429	10	670	29
เงินประกันงานก่อสร้าง	-	12	-	12	12
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช้หนี้	20,280	44,996	46,862	112,138	95,889

5.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

การบริหารความเสี่ยง

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของกลุ่มกิจการนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการและบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
หนี้สินสุทธิ	88,354	103,919	73,078	74,012
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
(รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม)	116,436	119,142	133,701	138,199
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อทุน	0.75	0.87	0.54	0.54

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

6 อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการและบริษัทมีสัญญาอนุพันธ์ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์อนุพันธ์หมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ				
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	14	5	10	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์หมุนเวียน	14	5	10	-

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน		
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(33)
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-(*)	(1)
รวมหนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน	-(*)	(34)

หนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน		
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(119)	(128)
รวมหนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	(119)	(128)

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

6.1 การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์

สัญญาอนุพันธ์มีไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการป้องกันความเสี่ยงเชิงเศรษฐกิจ ไม่ใช่เพื่อการลงทุนหวังผลกำไร กลุ่มกิจการนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติสำหรับสัญญาอนุพันธ์บางสัญญา ซึ่งเข้าเงื่อนไขการเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) ที่ 1:1 โดยพิจารณาจากความสัมพันธ์ของรายการอ้างอิงหรือตัวแปรความเสี่ยงระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง อย่างไรก็ตาม หากสัญญาอนุพันธ์ใดไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง สัญญาอนุพันธ์นั้นจะถูกจัดประเภทเป็นรายการถือไว้เพื่อค่าสำหรับการบันทึกบัญชี และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

6.2 ความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการพิจารณาความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ กลุ่มกิจการเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีความเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (Hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิภาพ

ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ความไม่มีประสิทธิภาพอาจเกิดจากระยะเวลาการเกิดของรายการที่คาดการณ์ ที่คลาดเคลื่อนไปจากที่เคยคาดการณ์ไว้ หรืออาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่กำหนดอัตราใหม่ วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เป็นต้น เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

กลุ่มกิจการพิจารณาความไม่มีประสิทธิภาพของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยใช้วิธีการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งความไม่มีประสิทธิภาพอาจเกิดจากมูลค่าเครดิตของคู่สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สอดคล้องกับเงินกู้ยืม และความต่างในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม

6.3 สำรองการป้องกันความเสี่ยง

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงประกอบด้วยต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงและสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดใช้สำหรับรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์และรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงที่แสดงอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ ประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงดังนี้

	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. 2568	-	(1)	(71)	(72)
<u>บวก</u> การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-(*)	(22)	(22)
<u>บวก</u> ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-(*)	-	-	-
<u>หัก</u> การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและกำไรหรือขาดทุนซึ่งแสดงรวมอยู่ใน				
- ต้นทุนทางการเงิน	-	-	28	28
- ต้นทุนการให้บริการ	-	-(*)	-	-
<u>หัก</u> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	1	7	8
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	-	-	(58)	(58)

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินรวม			
	สำหรับการป้องกันความเสี่ยง			
	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. 2567	5	(3)	(79)	(82)
<u>บวก</u> การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญา อนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	40	(15)	25
<u>บวก</u> ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้ที่รับรู้ ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(6)	-	-	-
<u>หัก</u> การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและ กำไรหรือขาดทุนซึ่งแสดงรวมอยู่ใน				
- ต้นทุนทางการเงิน	-	-	25	25
- ต้นทุนการให้บริการ	-	(4)	-	(4)
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	-	(33)	-	(33)
<u>หัก</u> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1	(1)	(2)	(3)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	-	(1)	(71)	(72)

หมายเหตุ

- 1) สัญญาอนุพันธ์ ประกอบด้วย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า
- 2) ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง ประกอบด้วย ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

6.4 รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน นอกเหนือจากจำนวนที่รับรู้จากการโอนสำรองการป้องกันความเสี่ยงมาจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามตารางที่แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 6.3 มีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้ดำเนินการ บัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติซึ่งแสดงรวมอยู่ใน รายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือ ทางการเงิน	705	2,239	595	2,265
กำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยง ที่ไม่มีประสิทธิภาพ	-	-	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

7 มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภทแต่ไม่รวมถึงรายการที่มูลค่าตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายไปใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

สินทรัพย์	ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรมผ่าน		มูลค่ายุติธรรม		ราคาทุน		รวม		มูลค่ายุติธรรม
		กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	ผ่านกำไรขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	ตัดจำหน่าย	ล้านบาท	มูลค่าตามบัญชี	ล้านบาท	
สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินลงทุนระยะยาวอื่น	3	-	-	53	-	-	-	53	-	53
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)	2	-	-	-	-	3,558	3,558	3,558	-	5,662
ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ	2	14	14	-	-	-	-	14	14	14
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า										
รวมสินทรัพย์		14	14	53	53	3,558	3,558	3,625	14	5,729
หนี้สิน										
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)	2	-	-	-	-	5,244	5,244	5,244	-	5,258
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น (อัตราดอกเบี้ยคงที่)	2	-	-	-	-	132	132	132	-	135
หุ้นกู้	2	-	-	-	-	60,459	60,459	60,459	-	63,665
ตราสารอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ	2	- ⁽¹⁾	- ⁽¹⁾	-	-	-	-	- ⁽¹⁾	-	- ⁽¹⁾
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า										
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	119	119	-	-	-	-	119	119	119
รวมหนี้สิน		119	119	-	-	65,835	65,835	65,954	119	69,177

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

สินทรัพย์

สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินลงทุนระยะยาวอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)
ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้แนบการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
รวมสินทรัพย์

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)
หุ้นกู้
รวมหนี้สิน

ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่าธุรกรรม	มูลค่าธุรกรรม					งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	มูลค่าธุรกรรมผ่าน	มูลค่าธุรกรรมผ่าน	มูลค่าธุรกรรมผ่าน	มูลค่าธุรกรรมผ่าน	มูลค่าธุรกรรมผ่าน	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน
3	-	-	1	-	1	1	1
2	-	-	-	4,939	4,939	4,939	5,170
2	10	10	-	-	10	10	10
	10	10	1	4,939	4,950	4,950	5,181
2	-	-	-	2,699	2,699	2,699	2,689
2	-	-	-	60,459	60,459	60,459	63,665
	-	-	-	63,158	63,158	63,158	66,354

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

สินทรัพย์

สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินลงทุนระยะยาวอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)
ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้ในการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
รวมสินทรัพย์

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)
หนี้
ตราสารอนุพันธ์ที่ไม่ได้ในการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
ตราสารอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย
รวมหนี้สิน

ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่าธุรกรรม	มูลค่าธุรกรรม				งบการเงินรวม	
	มูลค่าธุรกรรมผ่าน กำไรขาดทุน ส่วนมาก	มูลค่าธุรกรรมผ่าน กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น ส่วนมาก	ราคาทุน ตัดจำหน่าย ส่วนมาก	รวม มูลค่าตามบัญชี ส่วนมาก	รวม มูลค่าธุรกรรม ส่วนมาก	
3	-	5,925	-	5,925	5,925	
2	-	-	3,730	3,730	3,730	5,571
2	5	-	-	5	5	5
	5	5,925	3,730	9,660	11,501	
2	-	-	6,755	6,755	6,488	
2	-	-	62,950	62,950	63,933	
2	33	-	-	33	33	
2	129	-	-	129	129	
	162	-	69,705	69,867	70,583	

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

สินทรัพย์

สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินลงทุนระยะยาวอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)
รวมสินทรัพย์

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)
หุ้นกู้
รวมหนี้สิน

		งบการเงินเฉพาะกิจการ				
		มูลค่ายุติธรรม			รวม	
ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	
	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
3	-	-	5,873	-	5,873	5,873
2	-	-	-	2,701	2,701	2,681
		-	5,873	2,701	8,574	8,554
		-	-	-	-	-
2	-	-	-	3,298	3,298	3,191
2	-	-	-	62,950	62,950	63,933
		-	-	66,248	66,248	67,124

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย - ลูกหนี้การค้า - ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน - สุทธิ - เงินให้กู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) 	สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย - ลูกหนี้การค้า - เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - เงินให้กู้ยืมระยะยาวและดอกเบี้ยค้างรับแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว)
หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เจ้าหนี้การค้า - เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - เจ้าหนี้งานก่อสร้าง - เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) - เงินประกันงานก่อสร้าง 	หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none"> - เจ้าหนี้การค้า - เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - เจ้าหนี้งานก่อสร้าง - เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) - เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) - เงินประกันงานก่อสร้าง

7.1 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 มีดังนี้

- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่กำหนดไว้ในตลาดที่มีการซื้อขายคล่อง
- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (yield curve) ที่สังเกตได้
- มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คำนวณจากกระแสเงินสดตามสัญญา คัดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยตลาดอ้างอิง
- มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้คำนวณโดยใช้ราคาตลาดของหุ้นกู้แต่ละรุ่นที่เผยแพร่โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

7.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในระดับ 3 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีดังนี้

	งบการเงินรวม
สินทรัพย์ทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	5,925
การโอนเปลี่ยนแปลงประเภทจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,363)
ขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
- การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(4,509)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	53
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	5,873
การโอนเปลี่ยนแปลงประเภทจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,363)
ขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
- การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(4,509)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	1

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทได้ทบทวนสมมติฐานที่ใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุน โดยพิจารณาจากข้อมูลและสถานการณ์ของกิจการที่ลงทุน จากการทบทวนดังกล่าว บริษัทประเมินว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในกิจการแห่งหนึ่งลดลงอย่างมีนัยสำคัญ จึงรับรู้ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตารางต่อไปนี้สรุปข้อมูลเชิงปริมาณเกี่ยวกับข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญซึ่งใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3

	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม		ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้	ช่วงของข้อมูล	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท			
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	53	5,925	อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน	-	18 เท่า
			อัตราการใช้ประโยชน์ของกระแสเงินสด	ร้อยละ 0	ร้อยละ 0
			อัตราคิดลดที่ปรับความเสี่ยง	ร้อยละ 11	ร้อยละ 6 - 11
	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	มูลค่ายุติธรรม		ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้	ช่วงของข้อมูล	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท			
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1	5,873	อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน	-	18 เท่า
			อัตราคิดลดที่ปรับความเสี่ยง	-	ร้อยละ 6

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ความสัมพันธ์ของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้กับมูลค่ายุติธรรมแสดงดังต่อไปนี้

			งบการเงินรวม	
			การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม	
			การเพิ่มขึ้น ของข้อสมมติ	การลดลง ของข้อสมมติ
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	31 ธันวาคม พ.ศ. 2568
			ล้านบาท	ล้านบาท
ข้อมูลที่ไม่ สามารถสังเกตได้	การเปลี่ยนแปลง			
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	อัตราดอกเบี้ยของ กระแสเงินสด	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้น 5	ลดลง 4
	อัตราคิดลดที่ปรับ ความเสี่ยง	ร้อยละ 1	ลดลง 4	เพิ่มขึ้น 5

			งบการเงินรวม	
			การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม	
			การเพิ่มขึ้น ของข้อสมมติ	การลดลง ของข้อสมมติ
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
			ล้านบาท	ล้านบาท
ข้อมูลที่ไม่ สามารถสังเกตได้	การเปลี่ยนแปลง			
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	อัตราส่วนมูลค่ากิจการ ต่อกระแสเงินสดจาก การดำเนินงาน	1 เท่า	เพิ่มขึ้น 274	ลดลง 274
	อัตราดอกเบี้ยของ กระแสเงินสด	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้น 6	ลดลง 4
	อัตราคิดลดที่ปรับ ความเสี่ยง	ร้อยละ 1	ลดลง 25	เพิ่มขึ้น 29

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม	
		การเพิ่มขึ้น ของข้อสมมติ	การลดลง ของข้อสมมติ
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
ข้อมูลที่ไม่ สามารถสังเกตได้		ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	อัตราส่วนมูลค่ากิจการ	1 เท่า	เพิ่มขึ้น 274
	ต่อกระแสเงินสดจาก การดำเนินงาน		ลดลง 274
	อัตราคิดลดที่ปรับ ความเสี่ยง	ร้อยละ 1	ลดลง 21
			เพิ่มขึ้น 23

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกลุ่มกิจการ

บริษัทหรือเกี่ยวกับกระบวนการประเมินมูลค่าและผลลัพธ์อย่างสม่ำเสมอ

ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่สำคัญของลำดับขั้นของมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับปรุงความเสี่ยง อ้างอิงจากต้นทุนทางการเงินถ่วงเฉลี่ยของเงินทุน (Weighted average cost of capital) ของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์และต้นทุนของทุน (Cost of equity) ซึ่งกลุ่มกิจการพิจารณาว่ามีลักษณะการดำเนินธุรกิจและสถานะทางการเงินที่เทียบเคียงได้กับคู่สัญญาที่เป็นผู้ออกตราสารนั้น

8 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติและการใช้วิจารณ์ญาณ

การประมาณการ ข้อสมมติและการใช้วิจารณ์ญาณ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

ในระหว่างปี พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและใช้ข้อสมมติที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของการประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางการบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า ได้แก่

8.1 ประมาณการการด้อยค่าของค่าความนิยม

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี ตามนโยบายการบัญชีที่ได้กล่าวในหมายเหตุฯ ข้อ 4.9 มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้ มูลค่าจากการใช้คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินที่ครอบคลุมระยะเวลาคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวของกลุ่มกิจการ และประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามที่จะอยู่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่วนอัตราคิดลดคำนวณตามอัตราถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงินก่อนภาษี (ดูหมายเหตุฯ ข้อ 21)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

8.2 การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณด้วยวิธีมูลค่าจากการใช้หรือวิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายแล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า การคำนวณมูลค่าจากการใช้และมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายต้องอาศัยพิจารณาถึงข้อเท็จจริงของผู้บริหารในการประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคตและการประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงการใช้อัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสด

8.3 การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาจากการซื้อเงินลงทุนบริษัทร่วม

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องอาศัยข้อสมมติฐานและพิจารณาถึงข้อเท็จจริงของผู้บริหารในการเลือกใช้วิธีในการประเมินมูลค่ายุติธรรม การประมาณการผลการดำเนินงานและการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต รวมถึงการใช้ข้ออัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณ

9 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการมีส่วนงานที่รายงานสามส่วนงาน ประกอบด้วยส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และส่วนงานธุรกิจอื่น คณะกรรมการกำหนดกลยุทธ์วัดผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานโดยพิจารณาจากรายได้และกำไรขั้นต้น ดังนี้

งบการเงินรวม				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568				
ส่วนงาน	ส่วนงาน			
ธุรกิจผู้ผลิต	ธุรกิจผู้ผลิต	ธุรกิจอื่น	รวม	
ไฟฟ้าอิสระ	ไฟฟ้ารายเล็ก			
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
รายได้จากการขายและการให้บริการ				
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	20,917	62,379	1,562	84,858
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุน	58	-	-	58
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(18,388)	(52,873)	(1,894)	(73,155)
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน	2,587	9,506	(332)	11,761
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน				
เงินปันผลรับ				190
รายได้อื่น				1,604
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม - สุทธิ				783
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				(761)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร				(2,690)
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ				705
ต้นทุนทางการเงิน				(5,120)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า - สุทธิ				1,389
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				7,861
ภาษีเงินได้				(603)
กำไรสำหรับปี				7,258



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้จาก

การขายและการให้บริการ

ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง
ตลอดช่วงเวลา
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ

งบการเงินรวม			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568			
ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ ล้านบาท	ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก ล้านบาท	ธุรกิจอื่น ล้านบาท	รวม ล้านบาท
15,110	56,733	1,337	73,180
5,807	5,646	225	11,678
20,917	62,379	1,562	84,858

จังหวัดเวลาการรับรู้รายได้จาก

การขายและการให้บริการ

ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง
ตลอดช่วงเวลา
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568			
ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ ล้านบาท	ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก ล้านบาท	ธุรกิจอื่น ล้านบาท	รวม ล้านบาท
1,574	16,594	326	18,494
98	2,164	21	2,283
1,672	18,758	347	20,777

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

งบการเงินรวม				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567				
	ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ ล้านบาท	ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก ล้านบาท	ธุรกิจอื่น ล้านบาท	รวม ล้านบาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ				
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	21,873	66,771	1,808	90,452
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุน	278	-	-	278
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(19,905)	(57,386)	(2,016)	(79,307)
ผลการดำเนินงานตามส่วนงาน	2,246	9,385	(208)	11,423
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน				
เงินปันผลรับ				201
รายได้อื่น				1,868
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				(2,497)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร				(2,571)
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ				2,239
ต้นทุนทางการเงิน				(5,885)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า - สุทธิ				293
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				5,071
ภาษีเงินได้				(300)
กำไรสำหรับปี				4,771

งบการเงินรวม				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567				
	ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ ล้านบาท	ส่วนงาน ธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก ล้านบาท	ธุรกิจอื่น ล้านบาท	รวม ล้านบาท
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้จาก				
การขายและการให้บริการ				
ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	15,854	61,031	1,343	78,228
ตลอดช่วงเวลา	6,019	5,740	465	12,224
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	21,873	66,771	1,808	90,452

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567			
	ส่วนงาน	ส่วนงาน		
	ธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ	ธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	ธุรกิจอื่น	รวม
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
จังหวะเวลาการรับรู้รายได้จาก				
การขายและการให้บริการ				
ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	1,775	17,925	295	19,995
ตลอดช่วงเวลา	250	1,633	20	1,903
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	2,025	19,558	315	21,898

ส่วนงานภูมิศาสตร์

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในประเทศโดยส่วนใหญ่ ไม่มีรายได้จากต่างประเทศหรือสินทรัพย์ในต่างประเทศที่มีสาระสำคัญ

ลูกค้ารายใหญ่

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการมีรายได้จากลูกค้ารายหนึ่งจากกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเป็นจำนวนรวมประมาณ 38,079 ล้านบาท จากยอดรายได้รวมของกลุ่มกิจการ (พ.ศ. 2567: จำนวน 36,990 ล้านบาท)

10 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดในมือและเงินฝากสถาบันการเงินที่				
ครบกำหนดในสามเดือน	16,987	19,650	7,863	12,352
ตัวสัญญาใช้เงินที่ครบกำหนดในสามเดือน	4,318	5,842	4,000	5,500
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	21,305	25,492	11,863	17,852

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บัญชีเงินฝากสถาบันการเงินของกลุ่มกิจการจำนวน 5,688 ล้านบาท ได้ถูกนำไปวางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตามบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่ได้วางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าว สามารถเบิกถอนตามวัตถุประสงค์ และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจตามปกติของของกลุ่มกิจการได้ (หมายเหตุฯ ข้อ 25)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

11 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายเป็นเงินฝากประจำประเภทครบกำหนดเกินกว่าสามเดือนแต่ไม่เกินหนึ่งปี โดยสินทรัพย์ทางการเงินของกลุ่มกิจการมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.00 ถึงร้อยละ 1.96 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.85 ถึงร้อยละ 2.63 ต่อปี) ซึ่งสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวจำนวน 1,129 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 574 ล้านบาท) ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาวตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 25

12 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.2	3,131	3,061	1,533	1,780
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น		7,337	8,693	585	811
รวมลูกหนี้การค้า		10,468	11,754	2,118	2,591

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ไม่เกินกำหนด	3,069	2,939	1,471	1,658
เกินกำหนดต่ำกว่า 1 เดือน	21	122	21	122
เกินกำหนด 1 - 2 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 2 - 3 เดือน	10	-	10	-
เกินกำหนดมากกว่า 3 เดือน	31	-	31	-
รวมลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,131	3,061	1,533	1,780
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น				
ไม่เกินกำหนด	7,265	8,655	585	810
เกินกำหนดต่ำกว่า 1 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 1 - 2 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 2 - 3 เดือน	-	1	-	-
เกินกำหนดมากกว่า 3 เดือน	72	37	-	1
รวมลูกหนี้การค้ากิจการอื่น	7,337	8,693	585	811
รวมลูกหนี้การค้า	10,468	11,754	2,118	2,591

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

13 ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม			
	เงินลงทุนขั้นต้น		มูลค่าปัจจุบัน	
	ตามสัญญาเช่า		ของจำนวนเงินขั้นต่ำ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน				
- ระยะเวลาไม่เกินหนึ่งปี	467	1,358	382	1,185
- ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	732	1,284	697	1,156
	1,199	2,642	1,079	2,341
หัก รายได้ทางการเงินรอการรับรู้	(119)	(300)		
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	1,080	2,342		
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้				
- จะได้รับภายใน 12 เดือน			382	1,185
- จะได้รับเกินกว่า 12 เดือน			697	1,156
			1,079	2,341

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการไม่มีลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนที่เกินกำหนดชำระหนี้

14 ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.2	84	247	113	291
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการอื่น		352	1,027	18	92
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า		924	1,006	135	198
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		1,360	2,280	266	581

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

15 เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ถ่านหิน	1,058	2,298	-	-
น้ำมันดีเซล	307	324	-	16
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร	5,485	5,376	916	920
อื่นๆ	10	7	10	7
	6,860	8,005	926	943
หัก ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุเครื่องจักรเสื่อมสภาพ	(512)	(272)	(188)	-
รวมเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ	6,348	7,733	738	943

16 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อย (หมายเหตุฯ ข้อ 16.1)	-	-	181,649	181,638
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุฯ ข้อ 16.2)	42,982	45,315	4,682	2,982
เงินลงทุนในการร่วมค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 16.3)	1,809	3,038	1,132	2,829
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	(172)	(1,731)	(502)
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า	44,791	48,181	185,732	186,947

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

16.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	181,638	179,614
การลงทุนเพิ่ม ^(ก)	11	917
การจดทะเบียนเลิกบริษัทย่อย	-	(15)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภทจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	1,122
มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	181,649	181,638

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีดังนี้

(ก) บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจากบริษัท สำหรับหุ้นจำนวน 58,464,397 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.18 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 11 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วในระหว่างปี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางตรงมีดังต่อไปนี้

บริษัทย่อยทางตรงที่จัดตั้งในประเทศไทย	สัดส่วนของหุ้นสามัญที่ถือหุ้นโดยบริษัท				วิธีราคาทุน				งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568		พ.ศ. 2567		พ.ศ. 2568		พ.ศ. 2567		พ.ศ. 2568	
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัท ย่อยทางตรงที่จัดตั้งในประเทศไทย										
บริษัท เกาหลี่ เอนเนอร์ยี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด)										
บริษัท เคจี ซินเนอร์ยี จำกัด		100	100		266		266		-	-
บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด		100	100		7,062		7,062		181	176
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย		51	51		1,965		1,965		184	245
บริษัท จีพีเอสซี โอลดิง (ไทยแลนด์) จำกัด		45.67	45.67		60,924		60,924		1,262	5,144
(เดิมชื่อ บริษัท เอ็นจี โอลดิง (ประเทศไทย) จำกัด)										
บริษัท เอนเนอร์ยี รีโคฟเวอรี่ ยูนิด จำกัด		100	100		72,883		72,883		1,495	6,101
บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด		100	100		3,316		3,316		-	-
บริษัท โกลบอล รีโคเวอรี่ ซินเนอร์ยี จำกัด ^(*)		100	100		20		20		-	-
บริษัท โมริฟลัส จำกัด		100	100		33,776		33,765		860	-
บริษัท ยูริสพลัส จำกัด		51	51		93		93		-	-
บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด		51	51		54		54		-	-
บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด		50 ⁽¹⁾	50 ⁽¹⁾		49		49		-	-
บริษัท เฮลิออส 3 จำกัด		50 ⁽¹⁾	50 ⁽¹⁾		62		62		-	-
บริษัท เฮลิออส 4 จำกัด		50 ⁽¹⁾	50 ⁽¹⁾		8		8		-	-
บริษัท วินด์ พาวเวอร์ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด		51	51		16		16		-	-
บริษัท โกลบอล รีโคเวอรี่ เพาเวอร์ จำกัดและบริษัทย่อย					33		33		-	-
		50 ⁽¹⁾	50 ⁽¹⁾		1,122		1,122		98	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย					181,649		181,638		4,080	11,666

(1) บริษัทที่มีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อยทางตรงดังกล่าว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมมีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		วิธีราคาทุน				เงินปันผลระหว่างปี			
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<u>บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศไทย</u>									
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	54.16	54.16	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ จำกัด	ให้บริการจัดการ การศึกษาและให้คำแนะนำ ด้านการบริหารงาน แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	100	100	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับฟผ.	95	95	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และ ไอน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	100	100	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	100	100	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในบริษัทอื่น	100	100	-	-	-	-	-	-
บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด *	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับฟผ.	65	65	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด	พัฒนาโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้า	100	100	-	-	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	100	100	-	-	-	-	-	-
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด *	ลงทุนในบริษัทอื่น	49	49	-	-	-	-	-	-
บริษัท ดุลคอนเน็กซ์ จำกัด	ธุรกิจการทำความเย็นและให้บริการเพื่อสนับสนุนธุรกิจการ ทำความเย็น	51	51	-	-	-	-	-	-

* บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ซึ่งกลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน

** ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการได้นำไปหุ้นสามัญของ บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าว ตามที่กล่าวในหมายเหตุ
ข้อ 25

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมมีดังต่อไปนี้

งบการเงินเฉพาะกิจการ									
ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		วิธีราคาทุน		เงินปันผลระหว่างปี			
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	ร้อยละ	ร้อยละ	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
บริษัท ย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศไทย (ต่อ)									
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด	ให้บริการด้านการจัดการ และการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า								
	พลังงานแสงอาทิตย์	100	100						
บริษัท เอ็น.พี.เอส. สตาร์กรุป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100	100						
บริษัท เวลด์ เอ็กซ์เทนจ์ เอเชีย จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100	100						
บริษัท พี.พี. โซล่า จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100	100						
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด	ลงทุนในบริษัทอื่น	100	100						

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นหุ้นทางอ้อมมีดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		วิธีราคาทุน	
		พ.ศ. 2568 ร้อยละ	พ.ศ. 2567 ร้อยละ	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐประชาชนลาว บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับกฟผ. และการไฟฟ้าลาว	67.25	67.25	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศเมียนมา บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด*	ให้บริการทางเทคนิคและดำปรึกษา สำหรับภาคธุรกิจไฟฟ้า	100	100	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) Global Renewable Synergy Company Limited Taiwan Sheng Yang Energy Company Limited	ลงทุนในบริษัทอื่น ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	100	100	-	-
บริษัทย่อยทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐจีน บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด	สนับสนุนการลงทุนและการพัฒนาด้านพลังงานหมุนเวียน	100	100	-	-

* ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2565 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการเลิกกิจการของบริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเลิกกิจการในระหว่างไตรมาสที่ 4 พ.ศ. 2565 และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

รายละเอียดด้านล่างแสดงข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยแต่ละรายที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ จำนวนที่เปิดเผยสำหรับบริษัทย่อยแต่ละรายแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

งบฐานะการเงินโดยสรุป

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน	บริษัท เค็ดโค-วัน จำกัด						รวม
	พาวเวอร์ จำกัด		บริษัท เค็ดโค-วัน จำกัด		รวม		
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,159	3,873	9,938	10,889	14,097	14,762	
หนี้สินหมุนเวียน	(1,794)	(1,658)	(1,672)	(2,100)	(3,466)	(3,758)	
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ	2,365	2,215	8,266	8,789	10,631	11,004	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,182	11,446	28,624	29,598	39,806	41,044	
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(2,571)	(3,670)	(21,285)	(22,636)	(23,856)	(26,306)	
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ	8,611	7,776	7,339	6,962	15,950	14,738	
สินทรัพย์สุทธิสิ้นปี	10,976	9,991	15,605	15,751	26,581	25,742	
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	5,378	4,895	5,454	5,507	10,832	10,402	

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

รายได้
กำไร (ขาดทุน)
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน		บริษัท เกิดได้-วัน จำกัด			รวม
พาวเวอร์ จำกัด					
พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
9,133	8,580	15,307	16,933	24,440	25,513
1,346	1,221	234	(179)	1,580	1,042
-	-	20	16	20	16
1,346	1,221	254	(163)	1,600	1,058
660	598	90	(56)	750	542
176	235	140	-	316	235

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

งบกระแสเงินสดโดยสรุป

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

เงินสดสุทธิที่ได้มาจากการดำเนินงาน

เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน

เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี

ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	บริษัท เกิดได้-วัน จำกัด		รวม	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
2,182	1,422	4,598	4,875	6,020
(975)	(929)	(8)	(1,253)	(937)
(1,535)	(1,081)	(1,243)	(3,095)	(2,324)
(328)	(588)	3,347	527	2,759
1,188	1,776	685	5,235	2,461
-	-	15	(69)	15
860	1,188	4,047	5,693	5,235

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

16.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	45,315	46,668
การลงทุนเพิ่ม ⁽ⁿ⁾	337	113
โอนเปลี่ยนประเภทจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม		
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ⁽ⁿ⁾	1,363	-
การจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม ^{(ข),(ก)}	(1,704)	-
ส่วนแบ่งกำไร	1,215	79
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		
- การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	149	462
- ขาดทุนจากการประมาณการทางคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(10)
- ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่าน		
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(1,134)	(15)
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,292)	(1,710)
เงินปันผลรับ	(267)	(272)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	42,982	45,315

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,982	4,104
การลงทุนเพิ่ม ⁽ⁿ⁾	337	-
โอนเปลี่ยนประเภทจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม		
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ⁽ⁿ⁾	1,363	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม ^(ง)	(1,731)	-
การโอนเปลี่ยนประเภทจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(1,122)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	2,951	2,982

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีดังนี้

(ก) บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2568 บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท Chubu Electric Power Company International B.V. และ บริษัท Toyota Tsusho Corporation เพื่อซื้อหุ้นในบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 6,867,187 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว การซื้อหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นทั้งจำนวน รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 10.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (หรือเทียบเท่า 337 ล้านบาท) ทั้งนี้ การซื้อหุ้นดังกล่าวมีผลทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 15 เป็นร้อยละ 24.38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และเปลี่ยนสถานะจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม โดยบริษัทรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจ จำนวน 515 ล้านบาท เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อธุรกิจ ณ วันที่ซื้อ มีดังต่อไปนี้

	ล้านบาท
เงินสด	337
สิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อธุรกิจ	337

รายละเอียดของการลงทุนแสดงได้ดังนี้

	ล้านบาท
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้หลังเปลี่ยนสัดส่วนร้อยละ 24.38	2,215
(หัก) มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ตามสัดส่วนเดิมร้อยละ 15	(1,363)
(หัก) เงินสดจ่ายซื้อธุรกิจ	(337)
กำไรจากการซื้อธุรกิจ ^(*)	515

^(*) กลุ่มกิจการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจดังกล่าวเป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทได้ดำเนินการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันซื้อธุรกิจ และบันทึงบส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจเสร็จสิ้นแล้ว ซึ่งเป็นไปตามระยะเวลาในการวัดมูลค่าของการรวมธุรกิจตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ โดยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาส่วนใหญ่ประกอบด้วยลูกหนี้ตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1,824 ล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

(ข) Avaada Energy Private Limited

เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2568 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท Avaada Ventures Private Limited เพื่อจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited จำนวน 47,817,779 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.03 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว การจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2568 โดยกลุ่มกิจการได้รับชำระราคาจำหน่ายเงินลงทุนทั้งจำนวน รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (หรือเทียบเท่า 2,362 ล้านบาท) และกลุ่มกิจการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว จำนวน 787 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ทั้งนี้ การจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวมีผลทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทลดลงจากร้อยละ 42.93 เป็นร้อยละ 39.90 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

(ค) บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 บริษัท โกลว์ โอฟีฟี่ 3 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท วีโอเลีย เอ็นไวรอนเมนทัล เซอร์วิสเชส (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อจำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด จำนวน 34,633,334 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว การจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 25 กันยายน พ.ศ. 2568 โดยกลุ่มกิจการได้รับชำระราคาจำหน่ายเงินลงทุนทั้งจำนวน รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 354 ล้านบาท และกลุ่มกิจการรับรู้ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว จำนวน 4 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

(ง) บริษัท นูออโว พลัส จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัท รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัท นูออโว พลัส จำกัด จำนวนเงิน 1,731 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ เพื่อสะท้อนมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจากการลงทุนในบริษัทร่วมดังกล่าว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของบริษัทพร้อมมีดังต่อไปนี้

งบการเงินรวม									
ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญที่ถือ				วิธีคำนวณได้เสีย			
		หุ้นโดยกลุ่มกิจการ				วิธีราคาทุน			
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
<u>บริษัทร่วมทางตรงที่จัดตั้งในประเทศไทย</u>									
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรนจ์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25	25	924	924	976	976	71	68
บริษัท นูอิว พลัส จำกัด ^(๔)	ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่	49	49	2,058	2,058	327	1,632	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ^(๓)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	24.38	15 ^(๖)	1,700	-	2,216	-	-	-
<u>บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว</u>									
บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25	25	6,994	6,994	10,078	8,944	188	187
<u>บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศไทย</u>									
บริษัท อีสเทิร์นทีบีอาร์ ดิสทริบิวชัน เอ็นเนอร์ยี จำกัด ^(๓)	สำรวจ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	-	33	-	339	-	358	8	17
และบริษัทย่อย	เพื่อการอุตสาหกรรมรวมถึงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน								
<u>บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในประเทศอินเดีย</u>									
Avaada Energy Private Limited ^(๖)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	39.90	42.93	20,478	21,888	16,940	19,935	-	-

^(๓) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการและบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญที่ถือหุ้นโดยกลุ่มกิจการ		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลรับระหว่างปี		งบการเงินรวม
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	
		ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
บริษัทร่วมทางอ้อมที่จัดตั้งในสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)										
CI Changfang Limited, CI Xidao Limited and subsidiaries	ลงทุนในบริษัทอื่น	25	25	15,120	15,120	12,445	13,470	-	-	
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า			47,274	47,323	42,982	45,315	267	272	
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า ⁽ⁱ⁾				(1,731)	-	-	-	-	-	
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม - สุทธิ				45,543	47,323	42,982	45,315	267	272	

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของบริษัทที่รวมมีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือหุ้นโดยบริษัท		วิธีราคาทุน		เงินปันผลระหว่างปี	
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัทร่วมที่จัดตั้งในประเทศไทย							
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรนจ์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25	25	924	924	71	68
บริษัท นูอัว พลัส จำกัด ^(๑)	ผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่	49	49	2,058	2,058	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ^(๓)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	24.38	15 ^(๑)	1,700	-	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม				4,682	2,982	71	68
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า ^(๒)				(1,731)	-	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม - สุทธิ				2,951	2,982	71	68

^(๑) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการและบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปสำหรับบริษัทรวม

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลทางการเงินแบบสรุปสำหรับบริษัทรวมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ข้อมูลที่เปิดเผยเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทรวม ซึ่งไม่ใช่เพียงแค่ส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการ ในบริษัทรวมดังกล่าว และได้ปรับปรุงด้วยรายการปรับปรุงที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามวิธีส่วนได้เสีย รวมถึงการปรับปรุงมูลค่าธุรกรรมและการปรับปรุงเกี่ยวกับความแตกต่างของนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ และบริษัทรวม

งบฐานะการเงินโดยสรุป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	บริษัท ไทยเบียร์ พาวเวอร์ จำกัด		Avaada Energy Private Limited		Changfang & Xidao		รวม	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์หมุนเวียนรวม	7,835	5,540	14,586	14,724	3,421	4,347	25,842	24,611
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	117,196	122,007	103,450	83,394	133,724	143,881	354,370	349,282
หนี้สินหมุนเวียนรวม	(16,291)	(9,291)	(18,451)	(10,922)	(10,223)	(7,275)	(44,965)	(27,488)
หนี้สินไม่หมุนเวียนรวม	(68,567)	(82,618)	(68,025)	(52,237)	(87,936)	(98,155)	(224,528)	(233,010)
สินทรัพย์สุทธิสิ้นปี	40,173	35,638	31,560	34,959	38,986	42,798	110,719	113,395

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ผลการดำเนินงานโดยสรุป

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

รายได้

กำไร (ขาดทุน) หลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม

การกระหนดยอดไปยังมูลค่าตามบัญชี

สินทรัพย์สุทธิยกมาวันที่ 1 มกราคม

การเพิ่มทุน

กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น - สำหรับปี

เงินปันผลจ่าย

สินทรัพย์สุทธิสิ้นปี

ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม (ร้อยละ)

ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม

ค่าความนิยม

มูลค่าตามบัญชีของบริษัทร่วม

บริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด	Avaada Energy Private Limited		Changfang & Xidao		รวม	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้	15,712	13,478	9,432	5,415	33,713	26,984
กำไร (ขาดทุน) หลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	4,046	1,353	(2,224)	(1,353)	2,564	140
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	1,241	171	(4,141)	(1,031)	(4,488)	(2,181)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	5,287	1,524	(3,399)	(2,384)	(1,924)	(2,041)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	188	187	-	-	188	187
การกระหนดยอดไปยังมูลค่าตามบัญชี						
สินทรัพย์สุทธิยกมาวันที่ 1 มกราคม	35,638	34,863	42,798	45,069	113,395	116,072
การเพิ่มทุน	-	-	-	113	-	113
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	4,046	1,353	(2,224)	(1,353)	2,564	140
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น - สำหรับปี	1,241	171	(4,141)	(1,031)	(4,488)	(2,181)
เงินปันผลจ่าย	(752)	(749)	-	-	(752)	(749)
สินทรัพย์สุทธิสิ้นปี	40,173	35,638	38,986	42,798	110,719	113,395
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม (ร้อยละ)	25	25	25	25	-	-
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม	10,043	8,909	9,747	10,699	32,382	34,616
ค่าความนิยม	35	35	2,698	2,771	7,081	7,733
มูลค่าตามบัญชีของบริษัทร่วม	10,078	8,944	12,445	13,470	39,463	42,349

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

บริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ

นอกเหนือจากส่วนได้เสียในบริษัทร่วมดังกล่าวข้างต้น กลุ่มกิจการยังมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญอีกจำนวนหนึ่ง ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วม		
ซึ่งแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ	3,519	2,966
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม:		
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	(84)	15
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(1,141)	(18)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	(1,225)	(3)

16.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,866	2,967
การลงทุนเพิ่ม ⁽ⁿ⁾	52	-
การจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า ^(ข)	(1,197)	-
ส่วนแบ่งกำไร	174	214
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(61)	(4)
เงินปันผลรับ	-	(139)
รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้า ^(ข)	(25)	(172)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	1,809	2,866

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	2,327	2,829
การจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า ^(ข)	(1,197)	-
(รับรู้) กลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้า ^(ข)	2	(502)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	1,132	2,327

(ก) บริษัท เคปเปล ดีคาร์บ จำกัด

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 บริษัท คูลคอนเน็กซ์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท เคปเปล อีเอเอเอส (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อเข้าซื้อหุ้นในบริษัท เคปเปล ดีคาร์บ จำกัด จำนวน 490,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว การซื้อเงินลงทุนในบริษัท ร่วมค้าดังกล่าว แล้วเสร็จในวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 โดยกลุ่มกิจการได้ชำระเงินค่าหุ้นจำนวน 52 ล้านบาท ในวันเดียวกัน

(ข) บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 บริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท เลวันตา รีนิวเอเบิลส์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อจำหน่ายหุ้นในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด จำนวน 23,333,336 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระ ทั้งนี้การจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้าดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2568 โดยบริษัทได้รับชำระราคาการจำหน่ายเงินลงทุนทั้งจำนวน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,197 ล้านบาท โดยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนจำนวน 25 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนรวม และรับรู้กำไรจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุน จำนวน 2 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือหุ้นโดยกลุ่มกิจการ						งบการเงินรวม			
		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผลประจำปี					
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งในประเทศไทย											
บริษัท ไทย ไทลาร์ รีโนเวเบิล จำกัด และบริษัทย่อย ^(ก)	ธุรกิจลงทุน	-	40	-	1,697	-	1,366	-	-	-	139
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30	30	638	638	908	854	-	-	-	-
บริษัท เคมเพล ดิคารัม จำกัด ^(ก)	ผลิตและจำหน่ายน้ำเย็น	49	-	52	-	52	-	-	-	-	-
กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งในสาธารณรัฐ											
ประชาธิปไตยประชาชนลาว											
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	40	40	494	494	849	818	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า				1,184	2,829	1,809	3,038	-	-	-	139
หัก ค่าเผื่อการตัดค่า				-	(502)	-	(172)	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า - สุทธิ				1,184	2,327	1,809	2,866	-	-	-	139

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้ามีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือหุ้นโดยบริษัท				วิธีราคาทุน		เงินปันผลระหว่างปี		งบการเงินเฉพาะกิจการ
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	
		ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
<u>กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งในประเทศไทย</u> บริษัท ไทย โซลาร์ ซีนิวเอเบิล จำกัดและบริษัทย่อย (๓) บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ธุรกิจลงทุน ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	-	40	-	1,697	-	1,697	-	139	
		30	30	638	638	-	-	-	-	
<u>กิจการร่วมค้าที่จัดตั้งในสาธารณรัฐ</u> <u>ประชาธิปไตยประชาชนลาว</u> บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า หัก ค่าเผื่อการตัดค่า รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า - สุทธิ	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	40	40	494	494	-	-	-	-	
				1,132	2,829	-	-	-	139	
				-	(502)	-	-	-	-	
				1,132	2,327	-	-	-	139	

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปสำหรับการร่วมค้า

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลทางการเงินแบบสรุปสำหรับการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ข้อมูลที่เปิดเผยเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของการร่วมค้า (ซึ่งไม่ใช่เพียงแค่ส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในการร่วมค้าดังกล่าว) ซึ่งได้ปรับปรุงด้วยรายการปรับปรุงที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติตามวิธีส่วนได้เสีย รวมถึงการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมและการปรับปรุงเกี่ยวกับความแตกต่างของนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการและการร่วมค้า

งบฐานะการเงินโดยสรุป

ณ วันที่	บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	
	31 ธันวาคม	
	พ.ศ. 2567	
	ล้านบาท	
สินทรัพย์หมุนเวียน		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		1
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (ไม่รวมเงินสด)		132
สินทรัพย์หมุนเวียนรวม		133
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		3,694
หนี้สินหมุนเวียน		
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียน (ไม่รวมเจ้าหนี้การค้า)		(189)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น (รวมเจ้าหนี้การค้า)		(35)
หนี้สินหมุนเวียนรวม		(224)
หนี้สินไม่หมุนเวียน		
หนี้สินทางการเงิน		(277)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		-
หนี้สินไม่หมุนเวียนรวม		(277)
สินทรัพย์สุทธิสิ้นปี		3,326

(*) ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด แล้ว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	
31 ธันวาคม	
พ.ศ. 2567	
ล้านบาท	
รายได้	788
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(244)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	(39)
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	311
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(35)
กำไรหลังภาษีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	276
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวม	276
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	139
การกระทบยอดไปยังมูลค่าตามบัญชี	
สินทรัพย์สุทธิยกมา วันที่ 1 มกราคม	3,397
กำไรสำหรับปี	276
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
เงินปันผลจ่าย	(347)
สินทรัพย์สุทธิสิ้นปี	3,326
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า (ร้อยละ)	40
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า	1,330
ค่าความนิยม	36
ขายเงินลงทุน	-
ขาดทุนจากด้อยค่า	(172)
มูลค่าตามบัญชีของการร่วมค้า	1,194

(*) ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด แล้ว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของการร่วมค้าแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ	1,809	1,672
ส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในการร่วมค้า:		
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	146	103
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(61)	(4)
กำไรเบ็ดเสร็จรวม	85	99

16.4 เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินปันผลค้างรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	-	84
การประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทร่วมและการร่วมค้า	267	411
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(267)	(495)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	-	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	-	84
การประกาศจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า	4,151	11,873
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า	(4,151)	(11,957)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	-	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

17 สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	5,925	4,754
การโอนเปลี่ยนแปลงประเภทจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรม ^(ก)		
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุข้อ 16.2)	(1,363)	-
กำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้ในกำไรเบ็ดเสร็จอื่น		
- การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(4,509)	1,171
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	53	5,925

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีต้นปี	5,873	4,702
การโอนเปลี่ยนแปลงประเภทจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรม ^(ก)		
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุข้อ 16.2)	(1,363)	-
กำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้ในกำไรเบ็ดเสร็จอื่น		
- การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(4,509)	1,171
มูลค่าตามบัญชีปลายปี	1	5,873

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 มีดังนี้

(ก) บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทได้วัดมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด เพิ่มขึ้นจำนวน 715 ล้านบาท โดยรับรู้ผ่านงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และในระหว่างไตรมาสที่ 4 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมทำให้เงินลงทุนดังกล่าวจำนวนทั้งสิ้น 1,363 ล้านบาท เปลี่ยนสถานะจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 16.2

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าตัวมูลค่าสุทธิรวมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังต่อไปนี้

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม				
			สัดส่วนการถือหุ้น โดยกลุ่มกิจการ		วิธีมูลค่าด้วยวิธีรวมผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น		
			พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2567
			ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ตราสารหนี้ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด หุ้นสามัญ	- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ^(*)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	-	15	-	648	180
	- บริษัท สานพลัง วิสาหกิจ เพื่อสังคม จำกัด	ธุรกิจเพื่อสังคม	10	10	1	1	-
	- บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราเวลสปอร์ต จำกัด	ธุรกิจให้บริการ	15	15	52	52	10
	หุ้นบุริมสิทธิ						7
	- บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส ออลล์เอนซ์ จำกัด	บริหารจัดการทรัพยากรบุคคล	25	25	- ^(*)	- ^(*)	- ^(*)
รวมสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าตัวมูลค่าสุทธิรวม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	- 24M Technologies, Inc.	วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่	11.74	11.75	- ^(*)	5,224	-
					53	5,925	190
							201

^(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

รายละเอียดของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าตลาดอยู่ภายใต้การควบคุมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
		สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัท		วิธีมูลค่าธุรกรรมผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น		
		พ.ศ. 2568 ร้อยละ	พ.ศ. 2567 ร้อยละ	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ตราสารหนี้ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด หุ้นสามัญ						
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ^(*)	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	-	15	-	648	180
- บริษัท สานพลัง วิสาหกิจ เพื่อสังคม จำกัด	ธุรกิจเพื่อสังคม	10	10	1	1	-
หุ้นบุริมสิทธิ						
- บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัสไเลแอนซ์ จำกัด	บริหารจัดการทรัพยากรบุคคล	25	25	- ^(*)	- ^(*)	- ^(*)
- 24M Technologies, Inc.	วิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่	11.74	11.75	- ^(*)	5,224	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าธุรกรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				1	5,873	180
						194

^(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

วันที่	ที่ดิน ล้านบาท	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร ล้านบาท	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า เครื่องจักร อุปกรณ์ ล้านบาท	เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	งานระหว่าง ก่อสร้างและ อะไหล่สำคัญ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
2,004	2,004	3,877	169,053	540	66	6,263	181,803
-	-	(1,428)	(83,332)	(409)	(48)	-	(85,217)
-	-	-	(379)	-	-	(3)	(382)
2,004	2,004	2,449	85,342	131	18	6,260	96,204
2,004	2,004	2,449	85,342	131	18	6,260	96,204
-	-	11	267	10	- ^(*)	3,461	3,749
-	-	(6)	(58)	(1)	- ^(*)	(1)	(66)
-	-	36	7,034	41	-	(7,134)	(23)
-	-	(175)	(7,038)	(44)	(6)	-	(7,263)
-	-	-	(10)	-	-	-	(10)
-	-	- ^(*)	(118)	- ^(*)	- ^(*)	- ^(*)	(118)
2,004	2,004	2,315	85,419	137	12	2,586	92,473

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ซื้อสินทรัพย์

จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ

โอนเข้า (ออก)

ค่าเสื่อมราคา

ขาดทุนจากการด้อยค่า

ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน

มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ

^(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า

มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ซื้อสินทรัพย์

จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ

ประมาณการหนี้สินการก่อหนี้เพิ่มขึ้น

โอนเข้า (ออก)

ค่าเสื่อมราคา

ขาดทุนจากการด้อยค่า

ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน

มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า

มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

(¹) มูลค่าต่ำกว่าจำนวนบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 อะไหล่สำคัญที่แสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของงานระหว่างก่อสร้างและอะไหล่ที่สำคัญในฐานะการเงินรวม จำนวน 1,571 ล้านบาท (พ.ศ. 2567 จำนวน 1,500 ล้านบาท)

ที่ดิน ล้านบาท	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร ล้านบาท	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า เครื่องจักร อุปกรณ์ ล้านบาท	เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	งานระหว่าง ก่อสร้างและ อะไหล่สำคัญ ล้านบาท	งบการเงินรวม ล้านบาท
2,004	3,544	176,265	573	65	2,589	185,040
-	(1,229)	(90,511)	(436)	(53)	-	(92,229)
-	-	(335)	-	-	(3)	(338)
2,004	2,315	85,419	137	12	2,586	92,473
2,004	2,315	85,419	137	12	2,586	92,473
310	6	101	9	8	1,437	1,871
-	(1)	(75)	- ⁽¹⁾	- ⁽¹⁾	(2)	(78)
-	-	41	-	-	-	41
-	6	1,595	(8)	10	(1,656)	(53)
-	(148)	(6,961)	(46)	(7)	-	(7,162)
-	-	(31)	-	-	-	(31)
-	- ^(*)	(125)	- ^(*)	- ^(*)	-	(125)
2,314	2,178	79,964	92	23	2,365	86,936
2,314	3,431	176,436	548	75	2,368	185,172
-	(1,253)	(96,106)	(456)	(52)	-	(97,867)
-	-	(366)	-	-	(3)	(369)
2,314	2,178	79,964	92	23	2,365	86,936

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ซื้อสินทรัพย์

จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ

โอนเข้า (ออก)

ค่าเสื่อมราคา

มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

	ที่ดิน ล้านบาท	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร ล้านบาท	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า เครื่องจักร อุปกรณ์ ล้านบาท	เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
						งานระหว่าง ก่อสร้างและ อะไหล่สำคัญ ล้านบาท	ล้านบาท	รวม ล้านบาท
581	581	1,234	28,606	233	21	236		30,911
-	-	(486)	(15,832)	(153)	(9)	-		(16,480)
581	581	748	12,774	80	12	236		14,431
581	581	748	12,774	80	12	236		14,431
-	-	10	114	3	-	338		465
-	-	(2)	(*)	(1)	-	-		(3)
-	-	47	131	6	-	(191)		(7)
-	-	(53)	(1,410)	(26)	(3)	-		(1,492)
581	581	750	11,609	62	9	383		13,394
581	581	1,284	28,848	240	21	383		31,357
-	-	(534)	(17,239)	(178)	(12)	-		(17,963)
581	581	750	11,609	62	9	383		13,394

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ

ชื่อสินทรัพย์

จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ

โอนเข้า (ออก)

ค่าเสื่อมราคา

ขาดทุนจากการด้อยค่า

มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม

หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า

มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้นบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 อะไหล่สำคัญที่แสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของงานระหว่างก่อสร้างและอะไหล่ที่สำคัญในงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 145 ล้านบาท (พ.ศ. 2567 จำนวน 145 ล้านบาท)

ที่ดิน ล้านบาท	อาคารและ ส่วนปรับปรุง อาคาร ล้านบาท	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า เครื่องจักร อุปกรณ์ ล้านบาท	เครื่องตกแต่งติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
					งานระหว่าง ก่อสร้างและ อะไหล่สำคัญ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
581	750	11,609	62	9	383	13,394
-	1	79	5	-	263	348
-	(1)	(28)	- ^(*)	- ^(*)	-	(29)
-	3	296	6	10	(318)	(3)
-	(55)	(1,357)	(26)	(4)	-	(1,442)
-	-	(31)	-	-	-	(31)
581	698	10,568	47	15	328	12,237
581	1,286	28,883	245	31	328	31,354
-	(588)	(18,284)	(198)	(16)	-	(19,086)
-	-	(31)	-	-	-	(31)
581	698	10,568	47	15	328	12,237

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการและบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้าในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการเป็นจำนวน 31 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทมีแผนที่จะเลิกใช้อุปกรณ์บางส่วนในการดำเนินงานโดยการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจากมูลค่าจากการใช้ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 10 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีแผนที่จะเลิกใช้อุปกรณ์บางส่วนในการดำเนินงานโดยการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากมูลค่าจากการใช้)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิ 34,944 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 35,986 ล้านบาท) ไปจดจำนองและจำนำ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวในหมายเหตุฯ ข้อ 25

ต้นทุนกู้ยืม

กลุ่มกิจการไม่มีต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งโรงไฟฟ้าใหม่ (พ.ศ. 2567 จำนวน 38 ล้านบาทอัตราดอกเบี้ยที่รับรู้เป็นอัตรากาตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 3.00 ถึง 4.54 ต่อปี)

19 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ

	งบการเงินรวม				
	ที่ดิน	พื้นที่	เครื่องจักร	ยานพาหนะ	รวม
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	2,022	103	2	81	2,208
การเพิ่มขึ้น	46	12	-	26	84
การยกเลิกสัญญา	-	-	-	-(^(*))	-(^(*))
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	1,032	-	-	-	1,032
ค่าเสื่อมราคา	(145)	(24)	(1)	(34)	(204)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก					
การแปลงค่างบการเงิน	-	(2)	-	-	(2)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	2,955	89	1	73	3,118
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	2,955	89	1	73	3,118
การเพิ่มขึ้น	120	2	1	37	160
การยกเลิกสัญญา	(2)	-	(1)	-(^(*))	(3)
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(128)	40	-	-(^(*))	(88)
ค่าเสื่อมราคา	(150)	(23)	-(^(*))	(34)	(207)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก					
การแปลงค่างบการเงิน	-	(1)	-	-	(1)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	2,795	107	1	76	2,979

(^(*)) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	พื้นที่		ยานพาหนะ	รวม
	ที่ดิน	สำนักงาน		
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	264	69	67	400
การเพิ่มขึ้น	-	8	24	32
การยกเลิกสัญญา	-	-	-(^(*))	-(^(*))
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	-	-	-(^(*))	-(^(*))
ค่าเสื่อมราคา	(35)	(20)	(29)	(84)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	229	57	62	348
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	229	57	62	348
การเพิ่มขึ้น	-	-	27	27
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	1	40	-(^(*))	41
ค่าเสื่อมราคา	(36)	(20)	(28)	(84)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	194	77	61	332

(^(*)) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและกระแสเงินสดที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ดอกเบี้ยจ่าย (รวมอยู่ในต้นทุนทางการเงิน)	131	89	12	12
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น	12	22	2	3
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	35	40	25	27
กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่าทั้งหมด	396	192	103	85

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	3,502	448
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด		
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	160	27
การยกเลิกสัญญา	(3)	-(¹)
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	(99)	41
ดอกเบี้ยจ่ายจากหนี้สินตามสัญญาเช่า	131	12
โอนเข้า	5	4
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-(¹)	-
กระแสเงินสด		
การจ่ายเงินชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(349)	(76)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	3,347	456
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่หมุนเวียน	138	70
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่ไม่หมุนเวียน	3,209	386
รวม	3,347	456
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	2,422	455
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด		
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	84	32
การยกเลิกสัญญา	-	-(¹)
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า	1,053	20
ดอกเบี้ยจ่ายจากหนี้สินตามสัญญาเช่า	89	12
โอนออก	(16)	(16)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-(¹)	-
กระแสเงินสด		
การจ่ายเงินชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(130)	(55)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	3,502	448
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่หมุนเวียน	130	81
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่ไม่หมุนเวียน	3,372	367
รวม	3,502	448

(¹) มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

20 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

	งบการเงินรวม			
	สิทธิในสัญญาซื้อขาย/ประกอบกิจการไฟฟ้า	ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์และอื่น ๆ	สิทธิการใช้สินทรัพย์	รวม
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567				
ราคาทุน	45,934	1,401	3,800	51,135
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(9,326)	(511)	(2,010)	(11,847)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	36,608	890	1,790	39,288
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	36,608	890	1,790	39,288
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	-	32	4	36
โอนเข้า	-	21	-	21
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,950)	(138)	(152)	(2,240)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก				
การแปลงค่าทางการเงิน	(22)	-	-	(22)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	34,636	805	1,642	37,083
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567				
ราคาทุน	45,900	1,454	3,804	51,158
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(11,264)	(649)	(2,162)	(14,075)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	34,636	805	1,642	37,083
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568				
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	34,636	805	1,642	37,083
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	-	28	-	28
โอนเข้า	-	4	-	4
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,707)	(142)	(124)	(1,973)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก				
การแปลงค่าทางการเงิน	(8)	-	-	(8)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	32,921	695	1,518	35,134
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568				
ราคาทุน	45,896	1,483	3,804	51,187
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(12,975)	(788)	(2,286)	(16,053)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	32,921	695	1,518	35,134

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ล้านบาท	สิทธิการใช้สินทรัพย์ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567			
ราคาทุน	1,124	338	1,462
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(278)	(298)	(576)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	846	40	886
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567			
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	846	40	886
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	14	-	14
โอนเข้า	5	-	5
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(128)	(12)	(140)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	737	28	765
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567			
ราคาทุน	1,143	338	1,481
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(406)	(310)	(716)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	737	28	765
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568			
มูลค่าตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	737	28	765
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	24	-	24
โอนเข้า	3	-	3
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(126)	(9)	(135)
มูลค่าตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	638	19	657
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568			
ราคาทุน	1,170	338	1,508
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(532)	(319)	(851)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	638	19	657

สิทธิการใช้สินทรัพย์ของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วย สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยง สิทธิในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ สิทธิการใช้สาธารณูปโภค สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซ และสิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ค่าตัดจำหน่ายที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ต้นทุนขาย	1,856	2,095	15	18
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	120	145	120	122

21 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม		
ราคาทุน	36,095	36,096
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	36,095	36,096
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
ราคาทุน	36,095	36,096
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-(*)	(1)
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ	36,095	36,095

ค่าความนิยมจำนวน 36,090 ล้านบาท เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของกลุ่ม บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โกลว์) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอ่น้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมในประเทศไทย

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นประจำทุกปี โดยกลุ่มกิจการได้เปรียบเทียบกับมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งพิจารณาจากการคำนวณมูลค่าจากการใช้ มูลค่าจากการใช้คำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดซึ่งอ้างอิงจากประมาณการทางการเงินที่ครอบคลุมระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่กลุ่มกิจการมี และประมาณการราคาขายไฟฟ้าและกำลังการผลิตตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและได้รับการอนุมัติจากผู้บริหาร โดยใช้ อัตราเงินเฟ้อร้อยละ 1.73 ต่อปี และอัตราคิดลดร้อยละ 5.36 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 อัตราเงินเฟ้อร้อยละ 1.80 ต่อปี และอัตราคิดลดร้อยละ 6.51 ต่อปี) โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนคำนวณโดยอ้างอิงจากมูลค่าการใช้มีจำนวนมากกว่ามูลค่าตามบัญชี หากมีการเพิ่มของอัตราคิดลดอีกร้อยละ 1 ต่อปี ก็ยังคงไม่ทำให้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี

ค่าความนิยมจำนวน 5 ล้านบาท เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (จีอาร์พี) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในประเทศไทยและต่างประเทศ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

22 เจ้าหนี้การค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.6	3,952	4,012	1,022	1,458
เจ้าหนี้การค้ากิจการอื่น		1,304	1,728	178	181
รวมเจ้าหนี้การค้า		5,256	5,740	1,200	1,639

23 เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	36.6	992	887	846	864
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการอื่น		660	527	239	311
เงินรับล่วงหน้า		335	364	100	70
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		548	694	394	414
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น		549	596	250	183
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		3,084	3,068	1,829	1,842

24 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 หนี้สินหมุนเวียนอื่นของกลุ่มกิจการส่วนใหญ่ประกอบด้วย ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย และ ภาษีมูลค่าเพิ่มที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 477 ล้านบาท และ 614 ล้านบาท ตามลำดับ (พ.ศ. 2567 ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย และ ภาษีมูลค่าเพิ่มที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ จำนวน 849 ล้านบาท และ 739 ล้านบาท ตามลำดับ)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

25 เงินกู้ยืมระยะยาว

25.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ

25.1.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท	47,151	59,161	9,700	13,450
เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญดอลลาร์สหรัฐ	2,666	6,318	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์ไต้หวัน	1,673	1,824	-	-
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืม	(222)	(261)	(11)	(17)
	51,268	67,042	9,689	13,433
หัก ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(8,828)	(9,604)	(679)	(809)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	42,440	57,438	9,010	12,624

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท

รายละเอียดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาททั้งหมดและเป็นเงินกู้ยืมที่ไม่มีหลักประกัน มีดังนี้

ลำดับที่	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ล้านบาท)	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	การชำระเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระ ดอกเบี้ย
1	2,700	3,300	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ชำระเงินทุกหกเดือน นับจากเดือน กันยายน พ.ศ. 2563	ชำระทุกหกเดือน
2	-	3,150	THOR 1 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระเงินทุกหกเดือน นับจากเดือน กันยายน พ.ศ. 2566	ชำระทุกเดือน
3	5,000	5,000	MLR หักอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระเงินทุกหกเดือน นับจากเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2570	ชำระทุกหกเดือน
4	1,000	1,000	THOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระเงินทุกหกเดือน นับจากสิบแปด เดือนหลังจากเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก	ชำระทุกสามเดือน
5	1,000	1,000	THOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระเงินเมื่อสิ้นสุดสัญญา	ชำระทุกสามเดือน
รวม	9,700	13,450			

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมที่ค้ำประกันโดยบริษัทและบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง มีดังนี้

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

ลำดับที่	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ล้านบาท)	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
1	1,534	2,176	FDR 6 เดือน อัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2561	ชำระทุกหกเดือน
2	65	76	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2560	ชำระทุกหกเดือน
3	298	415	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2564	ชำระทุกสามเดือน
4	93	159	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2564	ชำระทุกสามเดือน
5	1,767	2,083	THOR 1 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนตุลาคม พ.ศ. 2564	ชำระทุกเดือน
6	3,177	3,883	THOR 1 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565	ชำระทุกเดือน
7	1,050	1,275	THBFIX 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนมกราคม พ.ศ. 2567	ชำระทุกหกเดือน
8	2,250 ⁽ⁿ⁾	2,625	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567	ชำระทุกหกเดือน
9	5,460	5,850	THOR 1 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับตั้งแต่ เดือนกันยายน พ.ศ. 2565	ชำระทุกเดือน
10	-	3,000	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ชำระคืนเดือนมกราคม พ.ศ. 2568	ชำระทุกหกเดือน
11	511	725	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือน นับจาก เดือนกันยายน พ.ศ. 2565	ชำระทุกเดือน
12	1,429	1,594	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก สามสิบเดือนหลังจากเบิกใช้ เงินกู้ครั้งแรก	ชำระทุกเดือน
13	1,776	2,000	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก สามสิบหกเดือนหลังจากเบิก ใช้เงินกู้ครั้งแรก	ชำระทุกหกเดือน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ลำดับที่	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ล้านบาท)	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	การชำระเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
14	233	256	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ชำระคืนทุกสามเดือนนับจาก เบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก	ชำระทุกสามเดือน
15	2,000	2,000	BIBOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนเดือนมีนาคม พ.ศ. 2569	ชำระทุกสามเดือน
16	1,875	2,000	FDR 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก สามสิบเดือนหลังจากเบิกใช้ เงินกู้ครั้งแรก	ชำระทุกหกเดือน
17	6,034	6,439	MLR หักอัตราร้อยละ คงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก เดือนเมษายน พ.ศ. 2567	ชำระทุกสามเดือน
18	106	124	MLR หักอัตราร้อยละ คงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566	ชำระทุกสามเดือน
19	949	1,111	THOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566	ชำระทุกสามเดือน
20	679	795	THOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก เดือนตุลาคม พ.ศ. 2566	ชำระทุกสามเดือน
21	115	125	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกสามเดือนนับจาก เดือนกันยายน พ.ศ. 2567	ชำระทุกสามเดือน
22	4,050	5,000	THOR 3 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568	ชำระทุกหกเดือน
23	2,000	2,000	THOR 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป	ชำระคืนเมื่อสิ้นสุดสัญญา	ชำระเมื่อสิ้นสุด สัญญา
รวม	37,451	45,711			

- (n) เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 บริษัทย่อยได้ลงนามแก้ไขสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยกับธนาคารแห่งหนึ่ง โดยมีการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ย BIBOR 6 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป เป็นอัตราร้อยละคงที่ต่อไป ซึ่งมีผลบังคับใช้ในวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ. 2568

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

ลำดับที่	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ล้านดอลลาร์ สหรัฐ)	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ล้านดอลลาร์ สหรัฐ)	อัตราดอกเบี้ย	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
1	84	185	SOFR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกสิบสองเดือน นับจากสามสิบเอ็ดเดือน หลังจากเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก	ชำระทุกหกเดือน
รวม	84	185			

เงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์ไต้หวัน

ลำดับที่	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ล้านดอลลาร์ ไต้หวัน)	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ล้านดอลลาร์ ไต้หวัน)	อัตราดอกเบี้ย	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
1	1,659	1,785	TAIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนทุกหกเดือนนับจาก เดือนมีนาคม พ.ศ. 2566	ชำระทุกหกเดือน
รวม	1,659	1,785			

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทมีวงเงินค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง รวมจำนวน 25,797 ล้านบาทและ 84 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทมีวงเงินค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง รวมจำนวน 29,289 ล้านบาท และ 185 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่งมีวงเงินค้ำประกัน สำหรับเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยดังกล่าว รวมจำนวน 3,000 ล้านบาท)

ภายใต้สัญญาเงินกู้ตามที่กล่าวข้างต้น กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น กำหนดเวลาการชำระเงินเพิ่มทุน การจ่ายเงินปันผล การลดทุนเรือนหุ้น การควบหรือรวมกิจการกับนิติบุคคลอื่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามสัญญา เป็นต้น

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อยเป็นเงินกู้ยืมที่มีหลักประกันโดยการจำนองสิ่งปลูกสร้างและจำหน่ายเครื่องจักรและอุปกรณ์ บัญชีเงินฝากสถาบันการเงิน และใบหุ้นสามัญของบริษัทย่อย (หมายเหตุฯ ข้อ 10 ข้อ 11 ข้อ 16 และข้อ 18) นอกจากนี้ บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ออกลิขสิทธิ์และภาระผูกพันภายใต้สัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าให้กับเจ้าหนี้เงินกู้เพื่อเป็นหลักประกันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ อีกทั้งกลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น กำหนดเวลาการชำระเงินเพิ่มทุน การจ่ายเงินปันผล การลดทุนเรือนหุ้น การควบหรือรวมกิจการกับนิติบุคคลอื่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามสัญญา เป็นต้น

25.1.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	67,042	57,230	13,433	7,184
<u>กระแสเงินสด</u>				
เงินสดรับในระหว่างปี	-	14,895	-	7,000
เงินสดจ่ายคืนในระหว่างปี	(15,560)	(4,896)	(3,750)	(740)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชี	-	(12)	-	(12)
<u>การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด</u>				
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชี	-	(60)	-	-
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตบัญชี	63	55	6	1
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(228)	(44)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก				
การแปลงค่างบการเงิน	(49)	(126)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	51,268	67,042	9,689	13,433

25.1.3 ระยะเวลาการครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	8,828	9,604	679	809
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	32,916	39,485	7,911	8,126
ครบกำหนดเกินกว่า 5 ปี	9,524	17,953	1,099	4,498
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	51,268	67,042	9,689	13,433

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

25.2 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น

บริษัท คูลดอนเน็กซ์ จำกัด

เมื่อวันที่ 25 กันยายน พ.ศ. 2568 บริษัท คูลดอนเน็กซ์ จำกัด (บริษัทย่อยทางอ้อม) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมกับผู้ถือหุ้นรายหนึ่ง สำหรับวงเงินกู้ยืมจำนวน 171.50 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดระยะเวลา 11 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปีและกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินการโครงการลงทุนตามแผนธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมแล้วจำนวน 132 ล้านบาท

26 หนี้กู้ยืม - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้กู้ยืม สกูลเงินบาท	60,500	63,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหนี้กู้ยืมที่ตัดบัญชี	(41)	(50)
	60,459	62,950
หัก ส่วนของหนี้กู้ยืมที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	(5,999)	(2,500)
หนี้กู้ยืม - สุทธิ	54,460	60,450

หนี้กู้ยืมของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 หนี้กู้ยืมของบริษัทจำนวน 60,459 ล้านบาท เป็นหนี้กู้ยืมที่ระบุชื่อผู้ถือไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกัน โดยบริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ อาทิเช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น โดยหนี้กู้ยืมของบริษัทมีอัตราดอกเบี้ยคงที่อยู่ที่ร้อยละ 2.52 ถึง 4.40 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 62,950 ล้านบาท และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่อยู่ที่ร้อยละ 2.11 ถึง 4.40 ต่อปี)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ระยะเวลาครบกำหนดของหุ้นกู้ มีดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	5,999	2,500
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	19,991	23,991
ครบกำหนดเกินกว่า 5 ปี	34,469	36,459
รวมหุ้นกู้ - สุทธิ	60,459	62,950

การเปลี่ยนแปลงของหุ้นกู้สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	62,950	54,453
<u>กระแสเงินสด</u>		
เงินสดรับในระหว่างปี	-	15,000
เงินสดจ่ายคืนในระหว่างปี	(2,500)	(6,500)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมระยะถาวร	-	(13)
<u>การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด</u>		
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้ระยะถาวร	9	10
ยอดคงเหลือปลายปี	60,459	62,950

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

27 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินตามสัญญาที่ทำกับลูกค้า ⁽¹⁾	13,928	14,568	360	397
เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	260	313	11	12
ประมาณการค่ารถถอน	573	670	10	161
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	-	257	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	14,761	15,808	381	570

(1) เงินรับล่วงหน้าสำหรับค่าความพร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้าซึ่งเกี่ยวกับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยตามที่ตกลงกับ กฟผ. และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

28 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,932	5,652	674	341
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(8,082)	(10,126)	(86)	(687)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	(3,150)	(4,474)	588	(346)

รายการเคลื่อนไหวของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	(4,474)	(5,009)	(346)	(276)
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	541	768	32	164
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	783	(233)	902	(234)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	(3,150)	(4,474)	588	(346)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินรวม									
	สินทรัพย์ทาง									
	การเงินที่วัดมูลค่า	ด้วยมูลค่ายุติธรรม	ที่ดิน อาคาร	มูลค่า	ค่าใช้จ่าย	สัญญา	สินทรัพย์	อื่น ๆ	รวม	
	สัญญาเช่าสินทรัพย์	ผ่านกำไรขาดทุน	และอุปกรณ์	การซื้อธุรกิจ	รอตัดบัญชี	โอนพันธ์	สินทรัพย์			
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี										
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	(151)	(454)	(1,473)	(7,341)	(58)	-	(611)	(38)	(10,126)	
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	146	-	959	421	14	(3)	25	-	1,562	
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	444	-	-	-	-	-	38	482	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	(5)	(10)	(514)	(6,920)	(44)	-	(586)	-	(8,082)	
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี										
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	(384)	(222)	(1,614)	(7,717)	(52)	(1)	(419)	(156)	(10,565)	
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	233	-	141	376	(6)	-	(192)	118	670	
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(232)	-	-	-	1	-	-	(231)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	(151)	(454)	(1,473)	(7,341)	(58)	-	(611)	(38)	(10,126)	

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
สินทรัพย์ทาง		ประมาณการ		หนี้สินตาม		รวม	
การเงินที่วัดมูลค่า		หนี้สินสำหรับ		สัญญาเช่า		ขาดทุนสะสม	
ด้วยมูลค่ายุติธรรม		ผลประโยชน์		ค่าใช้จ่าย		สำรองค่าเพื่อ	
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	ผ่านกำไรขาดทุน	พนักงาน	เพื่อการลงทุน	สำหรับเข้า	สำหรับค่าเพื่อ	ขาดทุนสะสม	รวม
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
62	-	44	75	90	32	38	341
(61)	-	3	-	2	(30)	(38)	(124)
-	457	-	-	-	-	-	457
1	457	47	75	92	2	-	674
161	-	34	74	91	32	38	430
(99)	-	10	1	(1)	-	-	(89)
-	-	-	-	-	-	-	-
62	-	44	75	90	32	38	341

สินทรัพย์ทางการเงินได้รับการดัดบัญชี

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568

เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน

เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567

เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน

เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	สินทรัพย์ทาง การเงิน		สินทรัพย์ ที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน		สินทรัพย์ การไร้ขาดทุน		สินทรัพย์ เบ็ดเสร็จอื่น		ค่าใช้จ่าย รอตัดบัญชี	
	ลูกหนี้ตาม สัญญาเช่าเงินทุน	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	สัญญาอนุพันธ์	สัญญาอนุพันธ์	สินทรัพย์ สิทธิการใช้	สินทรัพย์ สิทธิการใช้	สินทรัพย์ เบ็ดเสร็จอื่น	สินทรัพย์ เบ็ดเสร็จอื่น	ค่าใช้จ่าย รอตัดบัญชี	รวม
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินทางการเงินที่ได้รับการตัดบัญชี										
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568	(151)	(5)	-	(70)	(445)	(16)	(687)			
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	146	3	(2)	2	-	7	156			
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	445	-	445			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568	(5)	(2)	(2)	(68)	-	(9)	(86)			
หนี้สินทางการเงินที่ได้รับการตัดบัญชี										
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	(384)	(15)	-	(80)	(211)	(16)	(706)			
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	233	10	-	10	-	-	253			
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	(234)	-	(234)			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	(151)	(5)	-	(70)	(445)	(16)	(687)			

สินทรัพย์ทางการเงินที่ได้รับการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกิดขึ้นจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชีในงบฐานะการเงินรวม จำนวน 384 ล้านบาท (พ.ศ. 2567 จำนวน 172 ล้านบาท) ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 1,922 ล้านบาท (พ.ศ. 2567: จำนวน 860 ล้านบาท) และบริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชีในงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 136 ล้านบาท (พ.ศ. 2567 จำนวน 93 ล้านบาท) ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 680 ล้านบาท (พ.ศ. 2567: จำนวน 465 ล้านบาท) ตามลำดับ โดยรายการขาดทุนดังกล่าวสามารถยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคตและจะหมดอายุในระหว่างปี พ.ศ. 2569 ถึง พ.ศ. 2572

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

29 สำรองตามกฎหมาย

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	2,820	2,308
จัดสรรระหว่างปี	-	512
ยอดคงเหลือปลายปี	2,820	2,820

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องตั้งสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายไม่สามารถจัดสรรได้

30 รายได้อื่น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ดอกเบี้ยรับ	1,012	1,090	520	430
การกลับรายการประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	222	-	-	-
รายได้จากเงินประกันค่าเสียหาย	-	446	-	16
อื่นๆ	370	332	179	194
รวมรายได้อื่น	1,604	1,868	699	640

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีข้อพิพาทกับ กฟผ. เรื่องวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท (โครงการ 1) บริษัทย่อยจึงตั้งสำรองประมาณการหนี้สินสำหรับส่วนของเงินรับค่าขายไฟที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาที่เกิดข้อพิพาทดังกล่าว และได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 สถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดว่าวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ 1 คือวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งเป็นไปตามคำเรียกร้องของบริษัทย่อย อย่างไรก็ตาม กฟผ. ได้ยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางและศาลปกครองสูงสุดเพื่อขอเพิกถอนคำชี้ขาดของสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม พ.ศ. 2568 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งยืนตามคำสั่งของศาลปกครองกลางที่ไม่รับอุทธรณ์ของ กฟผ. ไว้พิจารณา คดีเป็นอันถึงที่สุด กลุ่มกิจการจึงกลับรายการประมาณการหนี้สินจำนวน 222 ล้านบาท โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

31 ค่าใช้จ่ายตามธรรมชาติ

ค่าใช้จ่ายที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรสุทธิสามารถนำมาแยกตามลักษณะได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าวัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	58,713	64,045	14,417	15,709
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	9,387	9,756	1,670	1,757
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	2,716	2,611	1,898	1,823
ค่าบริการจากภายนอก	1,207	1,140	550	541
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	1,591	1,730	400	458
การด้อยค่าสินทรัพย์	271	182	219	503
การด้อยค่าของเงินลงทุน	25	-	1,728	-

32 ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ดอกเบี้ยจ่าย	4,064	4,869	2,539	2,933
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ตัดจ่าย	69	65	36	26
ต้นทุนทางการเงินอื่น	987	951	16	23
รวมต้นทุนทางการเงิน	5,120	5,885	2,591	2,982

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

33 ภาษีเงินได้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันสำหรับ				
กำไรทางภาษีสำหรับปี	1,144	1,068	-	-
รวมภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบัน	1,144	1,068	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
ลด (เพิ่ม) ในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
(หมายเหตุฯ ข้อ 28)	1,021	(98)	124	89
เพิ่ม (ลด) ในหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
(หมายเหตุฯ ข้อ 28)	(1,562)	(670)	(156)	(253)
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(541)	(768)	(32)	(164)
รวมค่าใช้จ่าย (ผลประโยชน์) ภาษีเงินได้	603	300	(32)	(164)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กำไรก่อนภาษี	7,861	5,071	1,754	10,429
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ	20	20	20	20
ผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้	1,572	1,014	351	2,086
ผลกระทบ:				
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	523	266	771	163
รายได้ที่ได้รับยกเว้นภาษีหรือรายจ่ายที่มีสิทธิหักได้เพิ่มขึ้น	(1,144)	(857)	(1,181)	(2,413)
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึกเป็น				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	114	94	27	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	(278)	(59)	-	-
การปรับปรุงภาษีเงินได้ของปีก่อน	(35)	(134)	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มกิจการ				
ดำเนินกิจการอยู่	(23)	(24)	-	-
การใช้ประโยชน์จากผลขาดทุนทางภาษีที่ผ่านมา				
ซึ่งยังไม่เคยรับรู้	(126)	-	-	-
ภาษีเงินได้	603	300	(32)	(164)

อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการและบริษัทคืออัตราร้อยละ 7.67 และร้อยละ 1.84 ตามลำดับ (พ.ศ. 2567 ร้อยละ 5.92 และร้อยละ 1.58 ตามลำดับ)

การเปลี่ยนแปลงของภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2568			พ.ศ. 2567		
	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท
การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(10)	(10)	(20)	(17)	2	(15)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	-	-	-	6	(1)	5
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุน						
ในตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม						
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4,507	(733)	3,775	(1,170)	234	(936)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2568			พ.ศ. 2567		
	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุน ในตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	4,507	(901)	3,606	(1,170)	234	(936)

กลุ่มกิจการอยู่ภายใต้ขอบเขตของกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ที่เผยแพร่โดยองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) กลุ่มกิจการจึงได้ถือปฏิบัติตามข้อกำหนดในการไม่รับรู้และไม่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two) ตามที่ระบุในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 ทั้งนี้ กลุ่มกิจการได้รับประโยชน์จากมาตรการผ่อนปรน “Transitional Safe Harbour” สำหรับประเทศส่วนใหญ่ที่กฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สองมีผลบังคับใช้แล้ว และจากการที่ประเทศที่เหลื่อมล้ำภาษีที่แท้จริงภายใต้กฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สองสูงกว่าร้อยละ 15 ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงไม่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีส่วนเพิ่มที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของภาษีเงินได้เสาหลักที่สองในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

34 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
กำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท)	6,399	4,063	1,787	10,593
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	2,819	2,819	2,819	2,819
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	2.27	1.44	0.63	3.76

กลุ่มกิจการไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนอรายงาน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

35 เงินปันผลจ่าย

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท เมื่อวันที่ 4 เมษายน พ.ศ. 2568 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี พ.ศ. 2567 ในอัตราหุ้นละ 0.90 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 2,538 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตราหุ้นละ 0.45 บาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทแล้วในเดือนกันยายน พ.ศ. 2567 ดังนั้น เงินปันผลที่จะต้องจ่ายเพิ่ม จึงเท่ากับอัตราหุ้นละ 0.45 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 1,269 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2568

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2568 คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากการดำเนินงานครึ่งปีแรกของปี พ.ศ. 2568 ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 1,410 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2568

36 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้แก่ 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) เป็นบริษัทใหญ่และบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด

รายละเอียดของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 16

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. 2568

รายการต่อไปนี้เป็นการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

36.1 รายการค้า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
- รายได้จากการขาย	668	598	3	3
- รายได้จากการให้บริการ	101	46	-	-
- รายได้อื่น	1	1	1	-
- ต้นทุนขาย	43,081	43,989	13,385	14,200
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	91	81	84	65
- ดอกเบี้ยจ่าย	1	1	-	-
ผู้ถือหุ้น				
- รายได้จากการขาย	12,600	14,149	9,543	10,731
- รายได้จากการให้บริการ	1	1	1	1
- รายได้อื่น	28	22	8	8
- ต้นทุนขาย	44	41	28	30
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1	1	1	1
- ดอกเบี้ยจ่าย	1	1	-	1
บริษัทย่อย				
- รายได้จากการขาย	-	-	101	285
- รายได้จากการบริการ	-	-	1,367	1,222
- ดอกเบี้ยรับ	-	-	226	107
- รายได้อื่น	-	-	115	99
- เงินปันผลรับ	-	-	4,080	11,667
- ต้นทุนขาย	-	-	544	519
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	-	30	15
- ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	267	465

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัทรวม				
- รายได้จากการให้บริการ	-	2	-	2
- รายได้อื่น	7	26	7	26
- เงินปันผลรับ	-	-	71	68
- ต้นทุนขาย	5	21	-	-
การร่วมค้า				
- ดอกเบี้ยรับ	8	10	8	10
- รายได้อื่น	7	14	7	14
- เงินปันผลรับ	-	-	-	139
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	1	2	1
บริษัทร่วมทางอ้อม				
- ดอกเบี้ยรับ	546	565	-	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น				
- รายได้จากการขาย	13,546	12,983	3,119	2,836
- รายได้จากการให้บริการ	9	16	-	-
- ดอกเบี้ยรับ	-	11	-	-
- รายได้อื่น	28	33	14	9
- ต้นทุนขาย	326	685	83	452
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	293	295	227	228
- ดอกเบี้ยจ่าย	6	232	5	220

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

36.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า				
- บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด	82	60	1	1
- ผู้ถือหุ้น	1,350	1,409	780	939
- บริษัทย่อย	-	-	403	566
- บริษัทร่วม	-	1	-	1
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ	1,699	1,591	349	273
รวมลูกหนี้การค้า	3,131	3,061	1,533	1,780
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด	3	3	1	1
- ผู้ถือหุ้น	8	19	8	8
- บริษัทย่อย	-	-	30	65
- การร่วมค้า	9	7	10	7
- บริษัทร่วม	1	7	1	7
- บริษัทร่วมทางอ้อม	-	1	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ	63	210	63	203
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	84	247	113	291

36.3 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันภายใต้สัญญาการบริหารเงิน		
- บริษัทย่อย	1,202	-
ยอดคงเหลือปลายปี	1,202	-

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	640	-	-
<u>กระแสเงินสด</u>				
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืม	-	110	1,202	-
เงินสดรับชำระหนี้ให้กู้ยืม	-	(750)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-	1,202	-

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดสำหรับวงเงินกู้ยืมจำนวน 500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MMR และมีกำหนดระยะเวลา 1 ปีนับจากลงนามในสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดยังไม่ได้มีการเบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าว

36.4 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย				
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	92	998
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี	-	-	6,025	3,146
- ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	379	187
- การรวมค่า				
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี	91	98	91	98
- ดอกเบี้ยค้างรับ	41	36	41	36
- บริษัทร่วมทางอ้อม				
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่า 1 ปี	4,736	5,293	-	-
- ดอกเบี้ยค้างรับ	2,133	1,692	606	651
	7,001	7,119	7,234	5,116

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	5,391	4,614	4,242	2,635
กระแสเงินสด				
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืม	-	967	3,728	1,760
เงินสดรับชำระหนี้ให้กู้ยืม	(384)	(48)	(1,755)	(152)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด				
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(85)	153	(7)	(1)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(95)	(295)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	4,827	5,391	6,208	4,242

สัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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 บริษัทได้รับชำระหนี้ให้กู้ยืมพร้อมดอกเบี้ย จำนวน 106 ล้านบาท และในวันเดียวกัน มีการเปลี่ยนผู้ให้กู้ยืมจากบริษัทเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง สำหรับเงินกู้ยืมจำนวน 2,412 ล้านบาท ซึ่งบริษัทรวมได้เบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วเต็มจำนวน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

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. 2568 ผู้กู้ได้เบิกใช้เงินเป็นจำนวน 3 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 91 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 3 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่า 98 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 834 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 4 มกราคม พ.ศ. 2564 เงินกู้มีระยะเวลา 10 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี กำหนดชำระเงินต้นทุกปี งวดแรกชำระในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2564 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่ง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 305 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 401 ล้านบาท)

บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด

วงเงินให้กู้ยืม 2,412 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 เงินกู้มีระยะเวลา 10 ปี และมีอัตราดอกเบี้ย THOR บวกอัตราคงที่ต่อปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมแห่งหนึ่ง โดยการชำระคืนเงินกู้ยืมของบริษัทย่อยแก่บริษัทขึ้นอยู่กับผลการจ่ายชำระคืนของบริษัทร่วม โดยบริษัทร่วมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญาเงินกู้หลักกับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ก่อน เมื่อผ่านเงื่อนไขในแต่ละงวดจึงจะสามารถจ่ายชำระคืนเงินกู้แก่บริษัทย่อยได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 เงินให้กู้ยืมดังกล่าวมียอดคงเหลือจำนวน 1,178 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1,444 ล้านบาท)

เมื่อวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2568 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารการเงิน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย สำหรับวงเงินให้กู้ยืมจำนวน 3,600 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2575 และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมแล้วจำนวน 3,458 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง

เมื่อวันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2568 บริษัทได้ลงนามแก้ไขสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัท จีพีเอสซี ศูนย์บริหารการเงิน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย โดยเพิ่มวงเงินให้กู้ยืมจากจำนวน 1,193 ล้านบาท เป็นจำนวน 1,669 ล้านบาท และขยายกำหนดการชำระคืนเงินต้นเป็นเดือนมีนาคม พ.ศ. 2570 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบริหารการเงินในอนาคต บริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมแล้วจำนวน 1,176 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 : 906 ล้านบาท)

CI Changfang Limited และ CI Xidao Limited

วงเงินให้กู้ยืม 32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 2,471 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2565 เงินกู้ มีระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่มีเบิกใช้ อัตราดอกเบี้ยร้อยละคงที่ต่อปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทร่วมทางอ้อมดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมแล้วจำนวน 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 14 ล้านยูโร และ 846 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน หรือเทียบเท่า 3,558 ล้านบาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 69 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 14 ล้านยูโร และ 846 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน หรือเทียบเท่า 3,730 ล้านบาท)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

36.5 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- ผู้ถือหุ้น	3,140 ^(*)	3,143 ^(*)	3	3
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ	20	11	21	11
	3,160	3,154	24	14

(*) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ พ.ศ. 2567 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 3,092 ล้านบาท เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาที่สำคัญซึ่งเปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 37.3.8

36.6 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้า				
- บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด	3,890	3,780	929	1,213
- ผู้ถือหุ้น	36	27	34	28
- บริษัทย่อย	-	-	52	43
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ	26	205	7	174
รวมเจ้าหนี้การค้า	3,952	4,012	1,022	1,458
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด	34	27	31	24
- ผู้ถือหุ้น	168	101	49	52
- บริษัทย่อย	-	-	16	68
- การร่วมค้า	3	2	3	2
- บริษัทร่วมทางอ้อม	3	2	3	2
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ	784	755	744	716
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	992	887	846	864

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

36.7 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด	2	2	-	-
- ผู้ถือหุ้น	62	84	6	8
- กิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น ๆ	197	228	157	171
	261	314	163	179

36.8 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	9,943	-
กระแสเงินสด		
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	3,044	9,943
ยอดคงเหลือปลายปี	12,987	9,943

สัญญาการบริหารเงิน

บริษัทได้เข้าร่วมการทำสัญญาการบริหารเงิน (Cash pooling) กับบริษัทย่อยและธนาคารแห่งหนึ่ง โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ธนาคารเป็นผู้ให้บริการการบริหารเงินระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อยดังกล่าว เงินกู้ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันภายใต้ Cash pooling คิดดอกเบี้ยไม่ต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยที่ได้รับจากธนาคาร

สัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดสำหรับวงเงินกู้ยืมจำนวน 3,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย MMR และมีกำหนดระยะเวลา 1 ปีนับจากลงนามในสัญญา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารสภาพคล่องระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทยังไม่ได้มีการเบิกใช้เงินกู้ยืมดังกล่าว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

36.9 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท
- บริษัทย่อย		
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	744	746
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	2,063	4,792
	2,807	5,538

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี - สุทธิ	-	16,593	5,538	25,337
<u>กระแสเงินสด</u>				
เงินสดรับในระหว่างปี	-	-	-	5,000
เงินสดจ่ายคืนในระหว่างปี	-	(16,593)	(2,753)	(24,769)
<u>การเปลี่ยนแปลงที่มีใช้เงินสด</u>				
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตตบัญญัติ	-	-	-	(44)
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดัตตบัญญัติ	-	-	22	14
ยอดคงเหลือปลายปี - สุทธิ	-	-	2,807	5,538

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินกู้ยืมระยะยาวที่บริษัทลงนามกับบริษัทย่อย ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาททั้งหมด มีดังนี้

ลำดับที่	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 (ล้านบาท)	จำนวนคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการ จ่ายชำระดอกเบี้ย
1	298	415	BIBOR 3 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้น ทุกหกเดือนนับจากเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2564	ชำระดอกเบี้ย ทุกสามเดือน
2	93	159	BIBOR 3 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้น ทุกหกเดือนนับจากเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2564	ชำระดอกเบี้ย ทุกสามเดือน
3	-	2,000	THOR 6 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้น ทุกหกเดือนนับจากเดือน สิงหาคม พ.ศ. 2569	ชำระดอกเบี้ย ทุกหกเดือน
4	2,430	3,000	THOR 3 บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้น ทุกหกเดือนนับจาก เดือนมีนาคม พ.ศ. 2568	ชำระดอกเบี้ย ทุกสามเดือน
รวม	2,821	5,574			

36.10 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
ผลประโยชน์ระยะสั้น	289	203	272	183

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

37 การระดมทุนและสัญญาที่สำคัญ

37.1 การระดมทุน

37.1.1 การระดมทุนที่เป็นรายจ่ายฝ่ายทุน

กลุ่มกิจการมีการระดมทุนภายใต้สัญญาจ้างออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้งระบบเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างอาคารและสิ่งปลูกสร้าง ที่ถือเป็นภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน ณ วันที่ในงบฐานะการเงิน แต่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	เงินตรา		เงินตรา	
	ต่างประเทศ ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	ต่างประเทศ ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
สกุลเงินบาท	-	771	-	833
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	597	18,952	592	20,204
สกุลเงินโครนสวีเดน	-	-	4	12
สกุลเงินยูโร	1	21	-(*)	1
สกุลเงินดอลลาร์ออสเตรเลีย	1	28	-	-
รวม		19,772		21,050

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	เงินตรา		เงินตรา	
	ต่างประเทศ ล้านบาท	พ.ศ. 2568 ล้านบาท	ต่างประเทศ ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท
สกุลเงินบาท	-	142	-	239
รวม		142		239

(*) มูลค่าต่ำกว่าล้าน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

37.1.2 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 และ พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวข้องกับภาระผูกพันทางการเงินตามธุรกิจปกติของกลุ่มกิจการ ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สกุลเงิน	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2567
		ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	บาท	75	80
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	บาท	538	538
บริษัท เกทซ์ เอนเนอร์ยี จำกัด			
(เดิมชื่อ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด)	บาท	420	201
บริษัท ยูรัสพลัส จำกัด	บาท	-	52
บริษัท เฮลิออส 1 จำกัด	บาท	49	49
บริษัท เฮลิออส 2 จำกัด	บาท	61	61
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	บาท	599	401
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บาท	204	650
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บาท	72	524
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บาท	430	394
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	บาท	12	12
บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ⁽¹⁾	บาท	69	37
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 ให้แก่ธนาคารแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันหนี้สินของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

37.1.3 เลตเตอร์ออฟเครดิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 กลุ่มกิจการมีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่เกี่ยวเนื่องกับการซื้อถ่านหินจำนวนเงิน 36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่เกี่ยวเนื่องกับการซื้อถ่านหินจำนวนเงิน 36.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

37.2 สัญญาที่สำคัญ

37.2.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 13 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 21 ปี 25 ปี และ 30 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Taiwan Power Company (Taipower) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทยได้หวัน โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายเป็นไปตามข้อกำหนดของ Ministry of Economic Affairs, Taiwan R.O.C ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ลงนามลงวันที่ 5 พฤษภาคม 2562 สามารถขยายระยะเวลาการขายไฟฟ้าโดยอัตโนมัติไปอีก 5 ปีตาม Renewable Energy Development Act ที่แก้ไขในปีพ.ศ. 2562

37.2.2 สัญญาซื้อขายก๊าซ

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำนวน 16 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาดังแต่ 4 ปี ถึง 25 ปี ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาซึ่งสัญญาจำนวน 4 สัญญาสามารถต่ออายุออกไปได้อีก 4 ปีนับจากวันครบกำหนด โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

37.2.3 สัญญาซื้อขายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินกับบริษัทในประเทศและบริษัทในต่างประเทศจำนวน 6 สัญญา เพื่อซื้อถ่านหิน โดยปริมาณการซื้อขายและราคาถ่านหินเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

37.2.4 สัญญาร่วมดำเนินงานท่าเรือขนถ่ายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อใช้และให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัตถุดิบอื่นและสินค้าที่จำเป็น ซึ่งกลุ่มกิจการมีสิทธิใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลา 30 ปี โดยจะต้องจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนแก่ กนอ. ตามที่ระบุไว้ในสัญญา นอกจากนี้ กรรมสิทธิ์ในท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวได้ถูกโอนให้แก่ กนอ. แล้ว เมื่อครบกำหนด 15 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการ

37.2.5 สัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาว

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวกับบริษัทในประเทศและต่างประเทศ เพื่อรับบริการซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

37.2.6 สัญญาบริการซ่อมบำรุง

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้าขนาด 230 kV (MSA) กับ กฟผ. เพื่อรับบริการการซ่อมบำรุงที่เป็นมาตรการป้องกันรวมถึงมาตรการแก้ไข หรือพร้อมให้บริการทันทีเมื่อเรียกหาในการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้าย่อยและระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าขนาด 230 kV เป็นระยะเวลา 3 ปี โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

37.2.7 สัญญาสัมปทาน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิต่างๆ สัญญาเช่า โบนัสผูกมัด 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

37.2.8 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 ซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าจะแล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2572

ข) สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาขายไฟฟ้า ไอน้ำ และผลิตภัณฑ์อื่นๆ ในโครงการ ERU กับ TOP โดยสัญญาดังกล่าว มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU โดยปริมาณการซื้อขาย ราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

ค) สัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสารหล่อลื่น

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อถ่านหิน น้ำมัน เชื้อเพลิงอื่น และสารหล่อลื่นต่างๆ ที่จำเป็นในการเดินเครื่องและในการดำเนินการโครงการ ERU จาก TOP โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ง) สัญญาดำเนินการและบำรุงรักษา

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาว่าจ้าง TOP ให้เป็นผู้ให้บริการในการเดินเครื่องหน่วย ERU และการซ่อมบำรุงที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของโครงการ ERU โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปีนับจากวันที่โอนกรรมสิทธิ์ในโครงการ ERU และการต่ออายุสัญญาเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

37.2.9 สัญญาค้ำประกันเงินกู้

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 บริษัทได้ลงนามในสัญญาค้ำประกันเงินกู้จำนวน 1 ฉบับกับสถาบันการเงิน เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมของบริษัทรวมแห่งหนึ่งสำหรับวงเงินกู้ยืมไม่เกินจำนวน 1,803 ล้านบาทปอนด์ และภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องจากวงเงินกู้สูงสุดไม่เกินสัดส่วนการถือหุ้น ต่อมา บริษัทได้พิจารณาปรับลดวงเงินค้ำประกันเป็นจำนวนไม่เกิน 1,676 ล้านบาทปอนด์ และภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องไม่เกินสัดส่วนการถือหุ้น โดยสัญญาดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2568

38 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำ น้ำเย็น และเชื้อเพลิงจากขยะ โดยกลุ่มกิจการได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาสี่หรือแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ในฐานะที่เป็นบริษัทที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเพื่อการอุตสาหกรรม กลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร B ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900



www.gpscgroup.com



Contact:

0 2140 4600



Fax:

0 2140 4601



Email:

corporate@gpscgroup.com

