



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

รายงานประจำปี 2567

สารบัญ

จุดเด่นทางการเงิน	3
ข้อมูลทั่วไป	5
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	13
โครงสร้างการถือหุ้นและคณะกรรมการ	26
เอกสารแนบ งบการเงิน	

1. จุดเด่นทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	2565	2566	2567
งบการเงินรวมของบริษัทฯ			
รายได้ทั้งหมด	73,382	58,032	61,673
รายได้จากการขาย	72,370	57,091	60,747
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	6,946	12,615	13,395
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ส่วนที่เป็นของผู้เป็น	391	4,859	6,093
เจ้าของของบริษัทใหญ่			
สินทรัพย์รวม	99,985	100,329	103,308
หนี้สินรวม	55,997	52,147	60,380
ส่วนของผู้ถือหุ้น	43,988	48,182	42,928
เงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	1.814 ⁽¹⁾	0.776 ⁽²⁾	7.700 ⁽³⁾

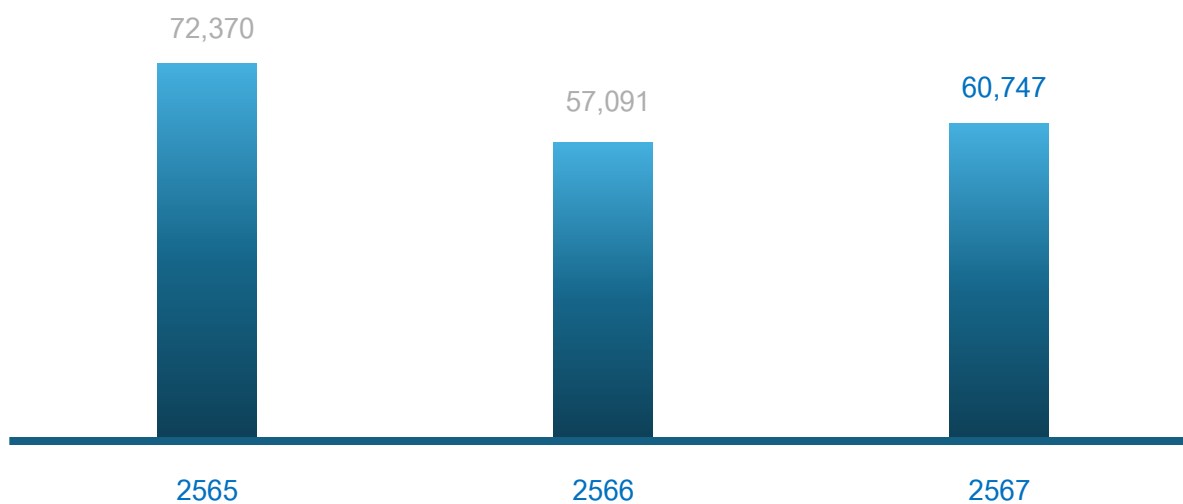
หมายเหตุ: ⁽¹⁾ 1.728 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2564, 0.086 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2565 (ระหว่างกาล)

⁽²⁾ 0.115 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2565, 0.661 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2566 (ระหว่างกาล)

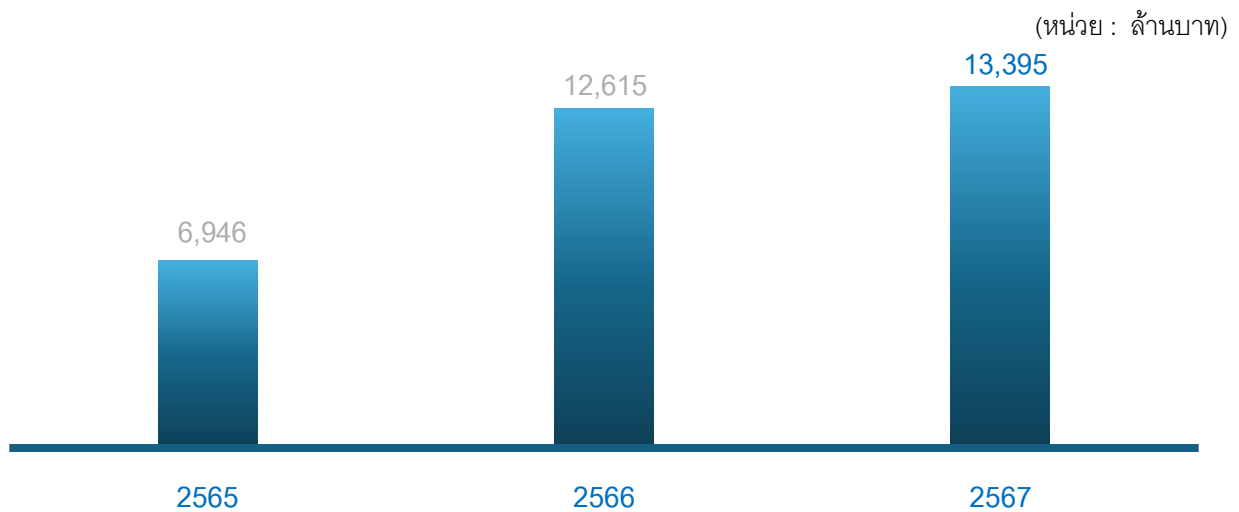
⁽³⁾ 1.200 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2566, 6.500 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2567 (ระหว่างกาล)

รายได้จากการขาย

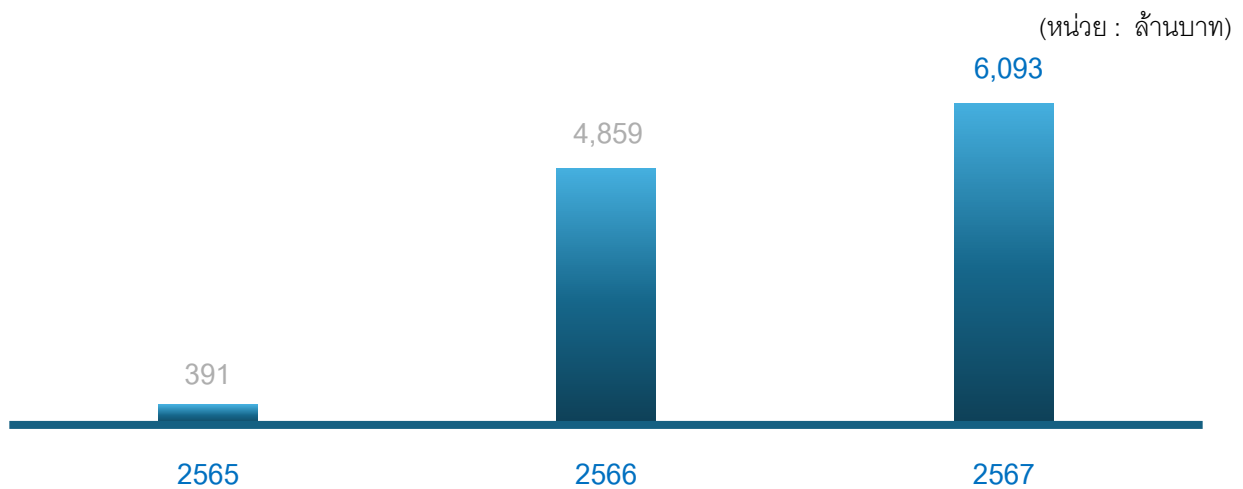
(หน่วย : ล้านบาท)



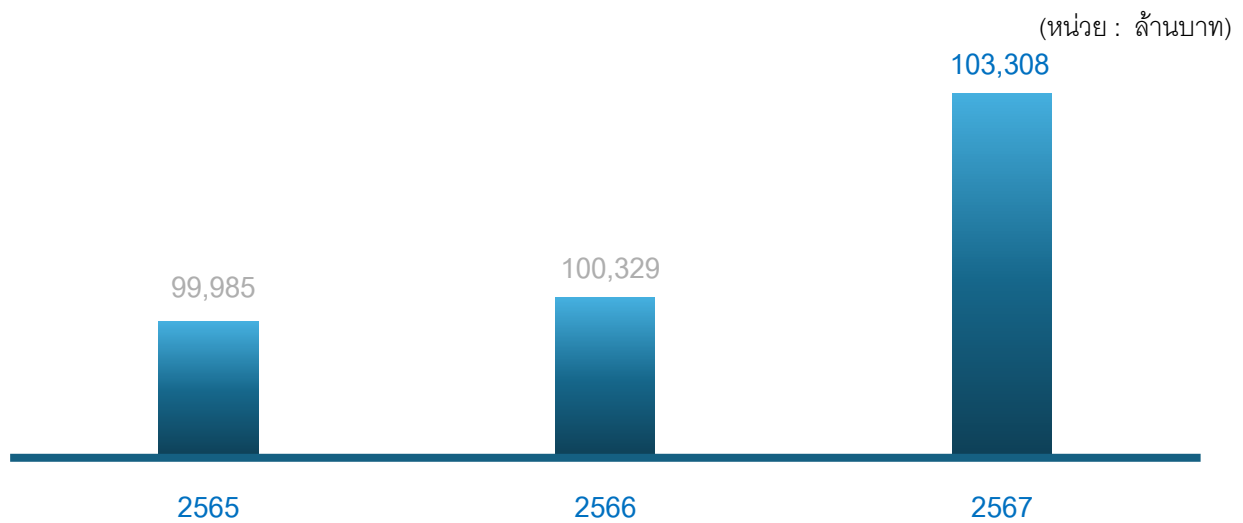
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา



กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่



สินทรัพย์รวม



2. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ หรือ โกลว์ฯ)

ชื่อย่อ GLOW

เลขทะเบียนบริษัท 0107538000461

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

ทุนจดทะเบียน 14,828,650,350 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

ทุนชำระแล้ว 14,628,650,350 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 555/2 ศูนย์เอนเนอจี้คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600

โทรสาร: 66 (0) 2140-4601

ที่ตั้งโรงงาน 5 ถนนโอสถ์ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150

โทรศัพท์: 66 (0) 3868-4078-80

โทรสาร: 66 (0) 3868-4061

เว็บไซต์ <http://www.glow.co.th>

ข้อมูลอื่นๆ

ผู้ตรวจสอบบัญชี

บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีแอส จำกัด

179/74 – 80 อาคารบางกอกซิตี้ ทาวเวอร์ ชั้น 15 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา

เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

ข้อมูลทั่วไปของบริษัทที่บริษัทฯ เข้าลงทุน (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567)

บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่เกินร้อยละ 50

- บริษัท โกลว์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่**

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600
โทรสาร: 66 (0) 2140-4601

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษา และให้คำแนะนำด้านการบริหารงานแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

ทุนจดทะเบียน 4,964,924,770 บาท
ประเภทของหุ้น สามัญ
ทุนชำระแล้ว 4,401,668,110.92 บาท
มูลค่าหุ้น 10.00 บาท/หุ้น
จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ ร้อยละ 100
- บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่**

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600
โทรสาร: 66 (0) 2140-4601

ที่ตั้งโรงงาน 42 หมู่ 8 ถนนซีไออี-8 นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ตำบลปอวิน
อำเภอสัตร์ราชา จังหวัดชลบุรี 20230
โทรศัพท์: 66 (0) 3834-5900-5
โทรสาร: 66 (0) 3834-5906

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

ทุนจดทะเบียน 2,850,000,000 บาท
ประเภทของหุ้น สามัญ
ทุนชำระแล้ว 2,850,000,000 บาท
มูลค่าหุ้น 10.00 บาท/หุ้น
จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ ร้อยละ 95 (ถือหุ้นผ่าน บจ. โกลว์)

3. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600
โทรสาร: 66 (0) 2140-4601
- ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนไผ่ห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์: 66 (0) 3869-8400-10
โทรสาร: 66 (0) 3868-4789
- ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม
และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.
- ทุนจดทะเบียน 4,941,534,880 บาท
- ประเภทของหุ้น สามัญ
- ทุนชำระแล้ว 4,941,534,880 บาท
- มูลค่าหุ้น 10.00 บาท/หุ้น
- จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ ร้อยละ 100
4. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600
โทรสาร: 66 (0) 2140-4601
- ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนไผ่ห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์: 66 (0) 3869-8400-10
โทรสาร: 66 (0) 3868-4789
- ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับ
ลูกค้าอุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.
- ทุนจดทะเบียน 7,373,389,550 บาท
- ประเภทของหุ้น สามัญ
- ทุนชำระแล้ว 7,373,389,550 บาท
- มูลค่าหุ้น 10.00 บาท/หุ้น
- จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ ร้อยละ 100

5. บริษัท เกิดไค่-วัน จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 11 ถนนไอน้ำ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์: 66 (0) 3869-8400-10
โทรสาร: 66 (0) 3868-4789
- สำนักงานสาขา 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600
โทรสาร: 66 (0) 2140-4601
- ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนไอน้ำ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
21150
โทรศัพท์: 66 (0) 3869-8400-10
โทรสาร: 66 (0) 3868-4789
- ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.
ทุนจดทะเบียน 11,624,000,000 บาท
ประเภทของหุ้น สามัญ
ทุนชำระแล้ว 11,624,000,000 บาท
มูลค่าหุ้น 10.00 บาท/หุ้น
จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ ร้อยละ 65 (ถือหุ้นผ่าน บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง)
6. บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600
โทรสาร: 66 (0) 2140-4601
- ลักษณะการประกอบธุรกิจ ลงทุนในบริษัทอื่น
ทุนจดทะเบียน 7,565,000,000 บาท
ประเภทของหุ้น สามัญ
ทุนชำระแล้ว 7,565,000,000 บาท
มูลค่าหุ้น 100.00 บาท/หุ้น
จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ ร้อยละ 100

7. บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600

โทรสาร: 66 (0) 2140-4601

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

พัฒนาโครงการธุรกิจโรงไฟฟ้า

ทุนจดทะเบียน

380,000,000 บาท

ประเภทของหุ้น

สามัญ

ทุนชำระแล้ว

245,000,000 บาท

มูลค่าหุ้น

10.00 บาท/หุ้น

จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ

ร้อยละ 100 (ถือหุ้นผ่าน บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง)

8. บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

402B อาคารเวียงวัง ทาวเวอร์ (ยูนิต15) ชั้น 4 ถนนบุรีจันท์ บ้านดงประลานทุ่ง

เมืองสีสัตนาก นครหลวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

โทรศัพท์: (856) 20-99922719

โทรสาร: (856) 20-98023454

ที่ตั้งโรงงาน

ต.ป.ณ. 661 ปากเซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

โทรศัพท์: (856) 31-212988

โทรสาร: (856) 20-22211494

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

ทุนจดทะเบียน

40,000,000 เหรียญสหรัฐ

ประเภทของหุ้น

สามัญ

ทุนชำระแล้ว

40,000,000 เหรียญสหรัฐ

มูลค่าหุ้น

80.00 เหรียญสหรัฐ

จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ

ร้อยละ 67.25 (ถือหุ้นผ่าน บจ. โกลว์ และ บจ. ห้วยเหาะไทย)

9. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

โทรศัพท์: 66 (0) 3889-1324-8

โทรสาร: 66 (0) 3889-1330

ที่ตั้งโรงงาน

60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

โทรศัพท์: 66 (0) 3889-1324-8

โทรสาร: 66 (0) 3889-1330

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และ
ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

ทุนจดทะเบียน

1,520,000,000 บาท

ประเภทของหุ้น

สามัญ

ทุนชำระแล้ว

1,520,000,000 บาท

มูลค่าหุ้น

10.00 บาท/หุ้น

จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ

ร้อยละ 100

10. บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด⁽¹⁾

สำนักงานทะเบียน

221 Sule Pagoda Road, Unit #10/01, 10th Floor, Sule Square,
Kyauktada Township, Yangon, Myanmar.

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริการให้คำปรึกษาทางเทคนิคด้านพลังงานไฟฟ้า

ทุนจดทะเบียน

940,000 เหรียญสหรัฐ

ประเภทของหุ้น

สามัญ

ทุนชำระแล้ว

940,000 เหรียญสหรัฐ

มูลค่าหุ้น

1 เหรียญสหรัฐ/หุ้น

จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ

ร้อยละ 100 (ถือหุ้นผ่าน บจ. โกลว์)

หมายเหตุ: (1) ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โกลว์ จำกัด (นิตยสาร) ครั้งที่ 2/2565 เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2565 ได้มีมติอนุมัติการชำระบัญชีและ
ปิดบริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด (Glow Energy Myanmar) โดยได้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชีแล้วตั้งแต่วันที่
15 ธันวาคม 2565 และคาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในครึ่งปีแรกของปี 2568

บริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่น้อยกว่าร้อยละ 50

1. บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์: 66 (0) 2140-4600

โทรสาร: 66 (0) 2140-4601

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ถือหุ้นในบริษัทอื่น

ทุนจดทะเบียน

422,152,000 บาท

ประเภทของหุ้น

สามัญ

ทุนชำระแล้ว

422,152,000 บาท

มูลค่าหุ้น

8.00 บาท/หุ้น

จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ

ร้อยละ 49 (ถือหุ้นผ่าน บจ. โกลว์)

2. บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

98 อาคารสาทรสแควร์ ออฟฟิศ ทาวเวอร์ ชั้น 9 ยูนิต 912 ถนนสาทรเหนือ

แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500

โทรศัพท์: 66 (0) 2085-3995-6

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ถือหุ้นในบริษัทอื่น

ทุนจดทะเบียน

1,039,000,020 บาท

ประเภทของหุ้น

สามัญ

ทุนชำระแล้ว

1,017,810,005 บาท

มูลค่าหุ้น

10.00 บาท/หุ้น

จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ

ร้อยละ 33 (ถือหุ้นผ่าน บจ. โกลว์ไอพีพี 3)

3. บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	98 อาคารสาทรสแควร์ ออฟฟิศ ทาวเวอร์ ชั้น 9 ยูนิต 912 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500 โทรศัพท์: 66 (0) 2085-3995-6
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ
ทุนจดทะเบียน	989,000,000 บาท
ประเภทของหุ้น	สามัญ
ทุนชำระแล้ว	989,000,000 บาท
มูลค่าหุ้น	10.00 บาท/หุ้น
จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ	ร้อยละ 100 (ถือหุ้นผ่าน บจ. อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่)

4. บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2 ถนนเมืองใหม่มาตาพุตสาย 6 ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 66 (0) 3868 7513-4 โทรสาร: 66 (0) 3868 7512
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ดำเนินธุรกิจให้บริการในการวางแผน ออกแบบ ควบคุมดูแลการก่อสร้าง บริหาร และจัดระบบเพื่อการวางท่อและโครงสร้างสำหรับวางท่อส่งวัตถุดิบ และผลิตภัณฑ์ ตลอดจนให้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อ ในนิคมอุตสาหกรรมมาตาพุต และพื้นที่ใกล้เคียง และให้บริการจัดฝึกอบรม ด้านความปลอดภัย
ทุนจดทะเบียน	10,000,000 บาท
ประเภทของหุ้น	สามัญ
ทุนชำระแล้ว	10,000,000 บาท
มูลค่าหุ้น	10.00 บาท/หุ้น
จำนวนหุ้นที่บริษัทฯ ถือ	ร้อยละ 15 (ถือหุ้นผ่าน บมจ. โกลว์ พลังงาน)

3. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

3.1 พัฒนาการและการเจริญเติบโตของบริษัทฯ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“บมจ. โกลว์ พลังงาน” หรือ “บริษัทฯ”) จดทะเบียนก่อตั้งในชื่อว่า “บมจ. เดอะ โคเจนเนอเรชั่น” ในเดือนตุลาคม 2536 และในปี 2539 ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์”) ต่อมา เอ็นจี เอส.เอ. และบริษัทลูกของเอ็นจี เอส.เอ. อ้างอิงรวมกันว่า (“เอ็นจี”) ได้ทำการซื้อหุ้นใน บจ. โกลว์ (เดิมชื่อ บจ. เอช-พาวเวอร์) ครั้งแรกในเดือนกันยายน 2540 และเข้าซื้อหุ้นของ บมจ. เดอะ โคเจนเนอเรชั่น ครั้งแรกในเดือนพฤศจิกายน 2543 และได้เพิกถอนหุ้นของ บมจ. เดอะ โคเจนเนอเรชั่น จากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ในเดือนสิงหาคม 2545 และในเดือนกุมภาพันธ์ 2548 ได้ทำการเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บมจ. โกลว์ พลังงาน และในเดือนเมษายน 2548 ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์อีกครั้งภายใต้ชื่อ GLOW

ต่อมา บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ (“จีพีเอสซี”) ได้เข้าทำการซื้อหุ้นทั้งหมดของ บมจ. โกลว์ พลังงาน จากเอ็นจี ในวันที่ 14 มีนาคม 2562 ส่งผลให้ จีพีเอสซี เป็นผู้ถือหุ้นของ บมจ. โกลว์ พลังงาน ในสัดส่วนร้อยละ 69.11 ของหุ้นที่ออกจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ บมจ. โกลว์ พลังงาน และภายหลังจากการเข้าซื้อหุ้นของบริษัทฯ ดังกล่าว จีพีเอสซีได้ทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (Tender Offer) ที่ถูกซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์จากผู้ถือหุ้นรายย่อย จำนวน 2 ครั้ง ครั้งแรกในเดือนพฤษภาคม 2562 และครั้งที่สองในเดือนกันยายน 2562 และบริษัทฯ ได้ดำเนินการเพิกถอนหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 13 ธันวาคม 2562 เป็นต้นไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จีพีเอสซีถือหุ้นของบริษัทฯ รวมเป็นร้อยละ 99.83 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัทฯ

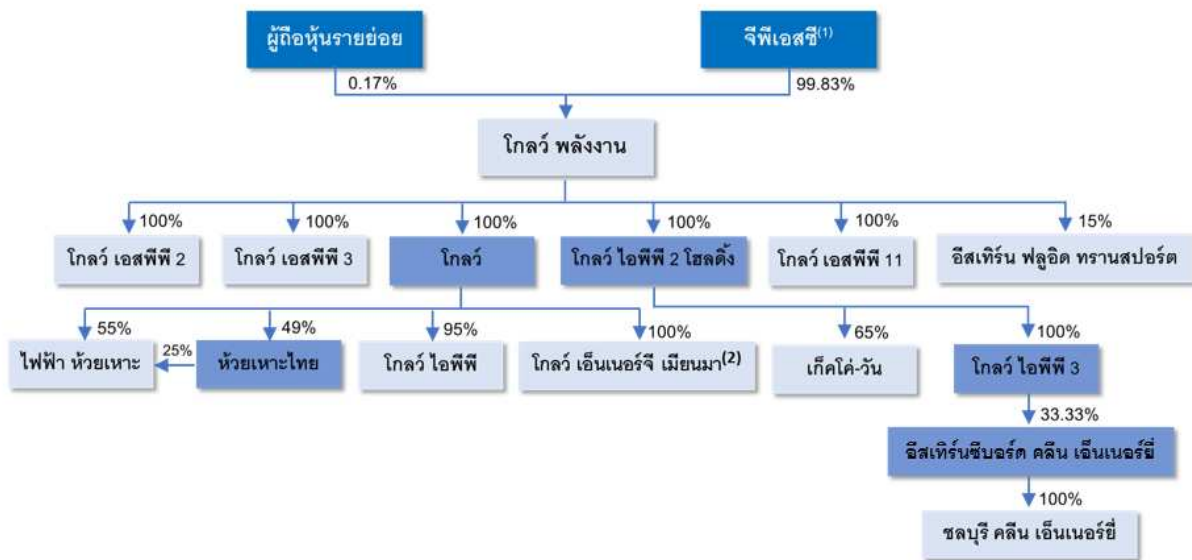
ณ วันที่ 1 เมษายน 2563 บริษัทฯ ได้จัดโครงสร้างบริหารองค์กรใหม่ ภายใต้การบริหารงานของจีพีเอสซี เพื่อร่วมกันขับเคลื่อนธุรกิจ บูรณาการระบบปฏิบัติการและบริหารจัดการทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

ณ วันที่ 19 มกราคม 2566 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 ภายใต้โครงการ SPP Replacement กำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 200 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 460 ตันต่อชั่วโมง เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ครบเต็มรูปแบบ

ณ วันที่ 26 เมษายน 2567 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 ภายใต้โครงการ SPP Replacement เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ครบเต็มรูปแบบ กำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 100 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 230 ตันต่อชั่วโมง

3.2 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ

แผนภาพต่อไปนี้แสดงโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567:



- หมายเหตุ: (1) จีพีเอสซี หรือ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี ได้ถือหุ้นใน บมจ. โกล์ว์ พลังงาน ในสัดส่วนร้อยละ 45.67 และถือหุ้นผ่านบริษัทย่อยคือ บจ. จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) (เดิมชื่อ บจ. เอ็นจี โฮลดิ้ง (ประเทศไทย)) ซึ่งถือหุ้นใน บมจ. โกล์ว์ พลังงาน ในสัดส่วนร้อยละ 54.16
- (2) ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โกล์ว์ จำกัด (นิตยเทศ) ครั้งที่ 2/2565 เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2565 ได้มีมติอนุมัติการชำระบัญชีและปิดบริษัท โกล์ว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมา จำกัด (Glow Energy Myanmar) โดยได้เข้าสู่กระบวนการชำระบัญชีแล้วตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2565 และคาดว่าจะสามารถดำเนินการแล้วเสร็จภายในครึ่งปีแรกของปี 2568

3.3 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคแก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งของประเทศไทย โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration) โดยธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) รวมถึง การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

บริษัทฯ เริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2536 และปัจจุบันบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีโรงไฟฟ้าหลัก (Production Facility) ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมทางชายฝั่งทะเลด้านตะวันออก จังหวัดระยองและชลบุรี และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ในจังหวัดอุตรดิตถ์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น ได้แก่ กำลังการผลิตไฟฟ้า 2,811 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 1,557 ตันต่อชั่วโมง กำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 5,712 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเย็น 3,400 ตันความเย็น

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้านับเป็นธุรกิจหลักที่สำคัญที่สุดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 85 ของรายได้รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2567 และการผลิตและจำหน่ายไอน้ำนับเป็นธุรกิจที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเช่นกัน โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 14 ของรายได้รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2567

ในปี 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายทั้งสิ้น 60,747 ล้านบาท มีกำไรสุทธิรวม 6,093 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวม 103,308 ล้านบาท

3.4 โครงสร้างรายได้

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้หลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำสะอาด (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตารางด้านล่างแสดงถึงรายได้ของบริษัทฯ โดยแบ่งตามช่วงที่ระบุไว้:

รายได้ (หน่วย: ล้านบาท)	2566	2567	% เปลี่ยนแปลง
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ และรายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน			
กระแสไฟฟ้า			
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)	9,770.1	19,848.1	103%
โรงไฟฟ้าโกลว์ ไลฟ์ฟิ	2,505.4	2,029.5	(19%)
โรงไฟฟ้าเคทีเค-วัน	6,464.8	16,932.8	162%
โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ ⁽¹⁾	799.9	885.8	11%
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ⁽²⁾	15,201.7	12,265.3	(19%)
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ⁽³⁾	21,902.6	19,624.4	(10%)
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน (โรงไฟฟ้าโกลว์ ไลฟ์ฟิ)	231.4	185.7	(20%)
รวม	47,105.8	51,923.5	10%
ไอน้ำ	9,589.3	8,424.6	(12%)
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	396.2	399.3	1%
รวม	57,091.3	60,747.4	6%
รายได้อื่นๆ	940.6	925.3	N/A
รวมรายได้	58,031.9	61,672.7	5%

หมายเหตุ: (1) รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

(2) รวมรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โดย โกลว์ พลังงาน โซลาร์

(3) รวมรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar rooftop)

3.5 ผลิตรภัณฑ์และการผลิต

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟภ. ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ พร้อมทั้งผลิตและจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม น้ำปราศจากแร่ธาตุ และน้ำเย็น ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์รองให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

3.6 ลักษณะของผลิตภัณฑ์

ไฟฟ้า

บริษัทฯ ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. กฟภ. และลูกค้าอุตสาหกรรม โดยไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าส่งแต่เพียงรายเดียว (Enhanced Single Buyer) จะถูกส่งผ่านระบบเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ. (EGAT's National Transmission System) เพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟภ. และการไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) เพื่อนำไปจำหน่ายต่อให้แก่ผู้บริโภคทั่วประเทศ

บริษัทฯ เป็นเจ้าของและดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ใช้ระบบเชื่อมโยงหน่วยผลิตและเครือข่ายสายส่งไฟฟ้า โดยมีบริษัทย่อยหลายแห่งภายใต้กลุ่มบริษัทฯ เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยโรงไฟฟ้าของ บมจ. โกลว์พลังงาน บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จะผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นหลัก และจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมข้างเคียง ในขณะที่ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค รวมถึงโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาที่จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ สระบุรี และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ทั้งนี้ ไฟฟ้าที่จำหน่ายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดจะจัดส่งผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรงสำหรับลูกค้า โดยไฟฟ้าที่จัดส่งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมจะนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่างๆ ซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี และอุตสาหกรรมยานยนต์และจักรยานยนต์

ไอน้ำ

บริษัทฯ จัดส่งไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดย บมจ. โกลว์ พลังงาน บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมข้างเคียงเป็นหลัก ไอน้ำที่จำหน่ายจัดส่งในระดับความดันแตกต่างกัน จะถูกนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่างๆ เนื่องจากการจัดส่งไอน้ำมีข้อจำกัดในเรื่องระยะทางการจัดส่ง ดังนั้น โรงงานของลูกค้าส่วนใหญ่ที่รับซื้อไอน้ำจะตั้งอยู่ภายในระยะทางไม่เกิน 4 กิโลเมตรจากโรงงานผลิตไอน้ำของบริษัทฯ

น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทฯ จำหน่ายน้ำสะอาด (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ธุรกิจการจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมไม่ใช่ธุรกิจหลักของบริษัทฯ บริษัทฯ ประกอบธุรกิจดังกล่าวเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ เอง ในขณะเดียวกันก็สามารถนำน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมได้

น้ำเย็น

บริษัทฯ จำหน่ายน้ำเย็น (Chilled water) ให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค เพื่อใช้สำหรับทำความเย็นในกระบวนการผลิต โดยน้ำเย็นที่จำหน่ายนั้นผลิตจากเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) โดยใช้ไอน้ำจากโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11

โรงงานผลิต

ข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับโรงงานผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

ชื่อโรงงาน	ที่ตั้ง (นิคมอุตสาหกรรม หรือ เขตประกอบการ อุตสาหกรรม)	กำลังการผลิตรวม ⁽¹⁾				วันเริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ของ โรงไฟฟ้า
		ไฟฟ้า ⁽²⁾ (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ ⁽²⁾ (ตัน/ชม.)	น้ำเย็น ⁽²⁾ (ตันความเย็น)	น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม ⁽²⁾ (ลูกบาศก์เมตร/ ชม.)	
โรงผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม						
โกลว์ ไอพีที เก็คโค-วัน	ด็บบลิวเฮเซ ชลบุรี 1 มาบตาพุด	677 429	- -	- -	- -	มกราคม 2546 กรกฎาคม 2555
โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	สปป. ลาว ⁽³⁾	102	-	-	-	กันยายน 2542
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1	มาบตาพุด	-	-	-	1,340	กรกฎาคม 2537
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 และส่วน Replacement	มาบตาพุด มาบตาพุด	270	666	-	1,600	เมษายน 2539 พฤศจิกายน 2565 และ มกราคม 2566
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4	มาบตาพุด	77	137	-	2,050	มกราคม 2548
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5	มาบตาพุด	328	160	-	-	กันยายน 2554
โกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3	มาบตาพุด	85	79	-	-	พฤศจิกายน 2553
โกลว์ เอสพีที 2/ โกลว์ เอสพีที 3 (ระยะที่ 3) และส่วน Replacement	มาบตาพุด	542	515	-	150	มีนาคม 2542 เมษายน 2567
โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1	สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค	120	-	2,200	360 ⁽⁴⁾	ตุลาคม 2543
โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 2	สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค	110	-	1,200	212 ⁽⁴⁾	ธันวาคม 2555
โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3	สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค	23	-	-	-	ตุลาคม 2549
โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย)	สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค	19	-	-	-	เมษายน 2558
ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี่	ด็บบลิวเฮเซ ชลบุรี 1	3	-	-	-	พฤศจิกายน 2562
โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement (PPPA)	มาบตาพุด, เอเชีย, ด็บบลิวเฮเซ สระบุรี และอื่นๆ	26	-	-	-	2555 - 2569
รวม		2,811	1,557	3,400	5,712	

หมายเหตุ: (1) กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น ณ เดือนธันวาคม 2567

(2) หน่วย: ไฟฟ้า = เมกะวัตต์ หรือ MW, ไอน้ำ = ตันต่อชั่วโมง หรือ T/h, น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม = ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง หรือ cu.m./h และน้ำเย็น = ตันความเย็น หรือ RT

(3) จังหวัดอัตตะปือ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

(4) วัตถุประสงค์สำหรับทำน้ำเย็น

แม้ว่าบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่มบริษัทฯ จะเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง แต่การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าทุกแห่งจะดำเนินการภายใต้โครงสร้างการบริหารจัดการเดียวกัน เพื่อให้สามารถบริหารการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด สามารถตรวจสอบติดตามและประสานงานการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งให้สอดคล้องกันภายใต้นโยบายหลักเดียวกันของกลุ่มบริษัทฯ

โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี

โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก (Natural Gas-Fired Combined Cycle Plant) ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2546 โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 713 เมกะวัตต์

โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน

โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2555 ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ของไทย โรงไฟฟ้าเกิดโค-วันมีกำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น 660 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ได้รับการออกแบบและดำเนินงานตามมาตรฐานสากล โดยใช้ถ่านหินบิทูมินัสซึ่งเป็นถ่านหินที่มีคุณภาพสูง มีปริมาณกำมะถันต่ำ เป็นเชื้อเพลิงหลักของโครงการ โดยถ่านหินที่ใช้นำเข้ามาจากประเทศอินโดนีเซีย ในกระบวนการผลิต ถ่านหินจะถูกลำเลียงจากลานกองถ่านหินโดยใช้สายพานลำเลียงระบบปิด เพื่อนำไปเก็บพักไว้ชั่วคราว ก่อนนำไปบดละเอียด ก่อนถูกฉีดเข้าไปผสมกับอากาศที่ห้องเผาไหม้ของหม้อน้ำชนิด Pulverized coal-fired boiler (PC boiler) ทำหน้าที่ผลิตไอน้ำให้มีอุณหภูมิ 566 องศาเซลเซียส และความดัน 242 บาร์ เพื่อนำไปเข้าสู่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป

โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ

โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่ที่จังหวัดอัตตะปือ ทางตอนใต้ของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 3 กันยายน 2542 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 152 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์

โรงผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1

โรงงานผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2537 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 1,340 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นหลัก

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 และส่วน Replacement

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 และส่วน Replacement เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 270 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 666 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้แก่ กฟผ. จำนวน 60 เมกะวัตต์ และส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 และส่วน Replacement ดำเนินการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ทั้งสิ้น 1,600 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2548 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 77 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 137 ตันต่อชั่วโมง น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 2,050 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. และจำหน่ายไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ตั้งอยู่ที่เดียวกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 328 เมกะวัตต์ ไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายไปตามระบบสายส่งของ โกลว์ พลังงาน ที่มีอยู่เดิม โรงไฟฟ้าแห่งนี้นับว่าเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดใหญ่เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำอื่นๆ ที่โกลว์ พลังงาน มีอยู่ในปัจจุบัน เนื่องจากขนาดและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ทำให้โรงไฟฟ้าแห่งนี้สามารถเดินเครื่องแบบ Base Load Unit ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดเล็กอื่นๆ จะเดินเครื่องเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2554

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยหม้อไอน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน พฤศจิกายน 2553 ตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกันกับโกลว์ เอสพีพี 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยโรงไฟฟ้าแห่งนี้ ได้ถูกออกแบบมาให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 85 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง หรือกำลังการผลิต ไฟฟ้าทั้งสิ้น 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า (เมื่อไม่มีการผลิตไอน้ำ) โดยจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement (PPPA)

กลุ่มบริษัท ต่อยอดการดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนด้วยการแสวงหาโครงการลงทุน Solar Farm หรือ Solar Rooftop กับหน่วยงานภาครัฐและบริษัทเอกชน เพื่อลงทุนและแบ่งผลประโยชน์จากการผลิตไฟฟ้าด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Private Power Purchase Agreement (PPPA) โดยในปัจจุบัน บริษัทได้ลงนาม สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ PPPA กับบริษัททั้งในและนอกกลุ่ม ปตท. โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม ณ เดือน ธันวาคม 2567 ประมาณ 26 เมกะวัตต์

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 / โกลว์ เอสพีพี 3 (ระยะที่ 3) และส่วน Replacement

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ เอสพีพี 3 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและ ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (Hybrid Natural Gas and Coal-Fired Combined Cycle Cogeneration Facility) ตั้งอยู่ใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2542 และโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 ภายใต้โครงการ SPP Replacement เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2567 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ เอสพีพี 3 นั้น โกลว์ พลังงาน ถือว่าเป็นโรงไฟฟ้าแห่งเดียวกัน แต่โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซเป็นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และโรงไฟฟ้าถ่านหินเป็นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ เอสพีพี 3 แบ่งออกเป็นสองส่วนคือ (1) บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 โรงไฟฟ้า พลังงานความร้อนร่วม รวมกำลังการผลิตประมาณ 142 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยกังหันก๊าซ (Gas Turbine) จำนวน 4 เครื่อง (กำลังการผลิตเครื่องละ 35.5 เมกะวัตต์) เครื่องนำความร้อนกลับ (Heat Recovery Unit) จำนวน 2 เครื่อง และเครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) จำนวน 2 เครื่อง และ (2) บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 โรงไฟฟ้า ถ่านหิน รวมกำลังการผลิตประมาณ 300 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2 เครื่อง (Hybrid Cycle Unit) ซึ่งแต่ละเครื่องประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง กำลังการผลิต 150 เมกะวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง และหม้อต้มไอน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) 1 เครื่อง นอกจากนี้ภายใต้โครงการ SPP Replacement โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 ยังมีกำลังการผลิตไฟฟ้าอีก 100 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 230 ตันต่อชั่วโมง โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 2 สัญญา รวม 60 เมกะวัตต์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วในปี 2567 โดยภาพรวมโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 (ระยะที่ 3) รวมส่วน Replacement มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 542 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 515 ตันต่อชั่วโมง และ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (Industrial Water) 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ เอสพีพี 3 ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจาก ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Cycle Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าดังกล่าวจะใช้ระบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำในการผลิตไฟฟ้าและใช้หม้อต้มไอน้ำชนิด CFB (Circulating Fluidized Bed Boiler) เพื่อผลิตไอน้ำ โดยมีข้อแตกต่างจากโรงไฟฟ้าแห่งอื่นๆ ของบริษัทฯ ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก แต่โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ เอสพีพี 3 ใช้ทั้งถ่านหินและก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต ถึงแม้ว่าวงจรของกระบวนการผลิตที่โรงไฟฟ้านี้จะแตกต่างจากโรงไฟฟ้าทั่วไป แต่เครื่องจักรอุปกรณ์ที่ใช้นั้นเป็นเครื่องจักรอุปกรณ์ตามมาตรฐานสากลสำหรับอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าชั้นนำ บริษัทฯ นำเอาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Facility) นี้มาใช้ในการปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดและต้นทุนต่ำที่สุด

ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ขณะที่ โกลว์ เอสพีพี 3 จะจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่ผลิตได้จากโรงงานจะจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1

โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2543 โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) 2 เครื่อง เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง เครื่องทำน้ำเย็น (Absorption Chiller) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็นสำรอง (Electric Chiller) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น ไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และไฟฟ้าและน้ำเย็นจะจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คโดยผ่านเครือข่ายสายส่งและท่อทำความเย็นของบริษัทฯ ตามลำดับ

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555 ประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ 2 เครื่อง เครื่องกังหันไอน้ำ 1 เครื่อง ระบบทำความเย็นแบบดูดซึม และระบบทำความเย็นด้วยไฟฟ้าสำหรับเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าและลดการใช้เชื้อเพลิงของกังหันก๊าซธรรมชาติ มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น โรงไฟฟ้าแห่งนี้ขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และขายพลังงานส่วนที่เหลือ (ทั้งในรูปของไฟฟ้าและน้ำเย็น) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยส่งผ่านสายส่งไฟฟ้าและท่อทำความเย็นตามลำดับ

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 4 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 23 เมกะวัตต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้ง 4 เครื่องได้ติดตั้งและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2549

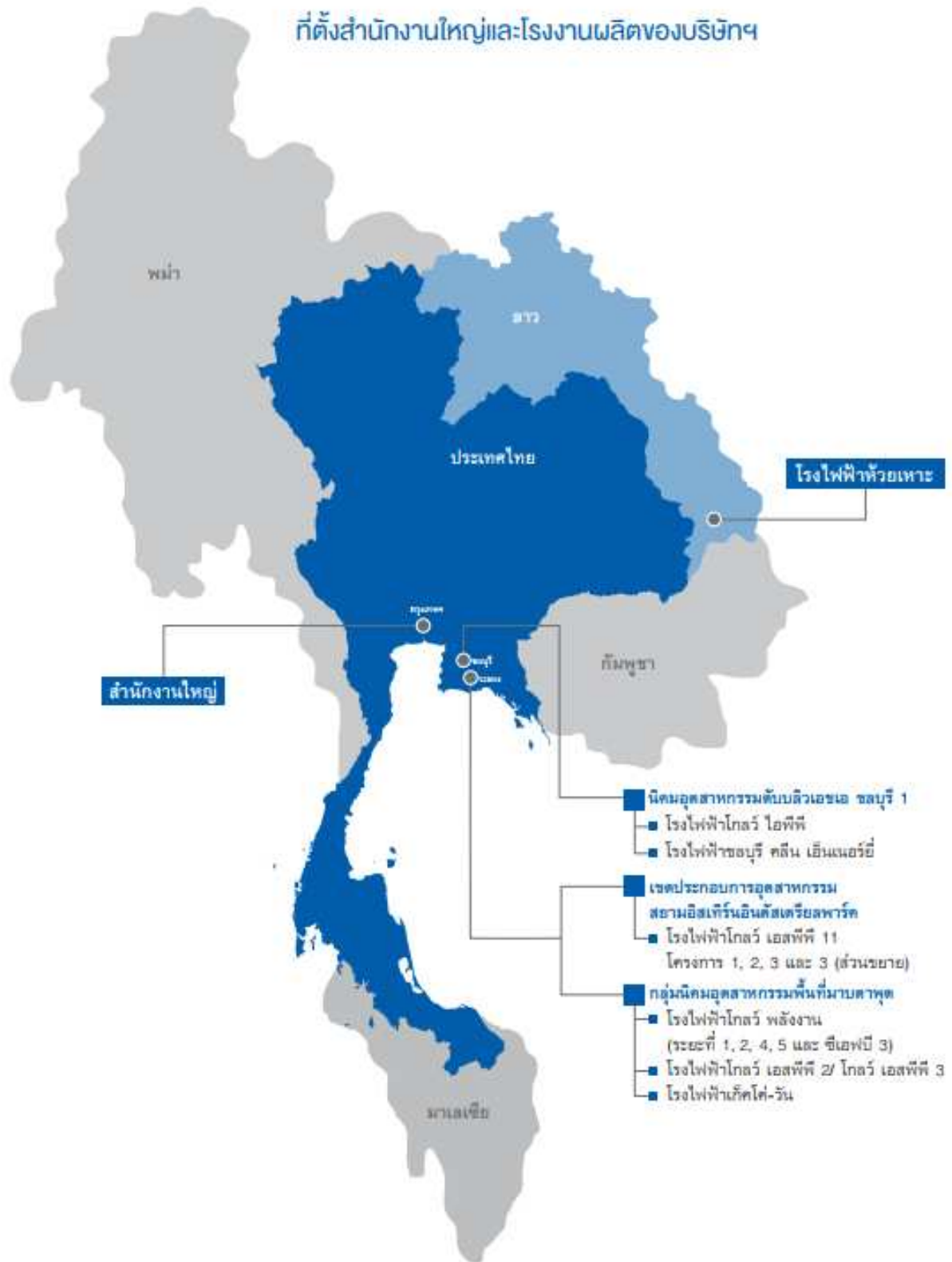
โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย)

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 (ส่วนขยาย) ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 2 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 19 เมกะวัตต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้ง 2 เครื่องได้ติดตั้งและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนเมษายน 2558

โรงไฟฟ้าชลบุรี คลิน เอ็นเนอร์ยี

โรงไฟฟ้า ชลบุรี คลิน เอ็นเนอร์ยี (CCE) เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตราย (Non-hazardous industrial waste) เป็นเชื้อเพลิง มีกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 8.63 เมกะวัตต์ สามารถรองรับการกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตรายได้ถึง 1 แสนตันต่อปี โดยขยะอุตสาหกรรมนั้นมาจากนิคมอุตสาหกรรมต่างๆ ในจังหวัดชลบุรีและจังหวัดใกล้เคียง โรงไฟฟ้าจะนำขยะอุตสาหกรรมเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า โดยใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพสูงและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1 ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 6.90 เมกะวัตต์ ที่มีระยะเวลา 20 ปี ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โดย CCE เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง 3 บริษัท คือ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ ซูเอช กรุ๊ป (SUEZ Group) โดยแต่ละบริษัทถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 33.33 ใน CCE และได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2562

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่และโรงงานผลิตของบริษัทฯ



4. โครงสร้างการถือหุ้นและคณะกรรมการ

ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีดังนี้ :

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด	792,279,773	54.16%
2. บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	668,080,226	45.67%
3. RBC INVESTOR SERVICES TRUST	231,200	0.02%
4. UBS AG สาขาสิงคโปร์	190,000	0.01%
5. อื่นๆ	2,083,836	0.14%
	1,462,865,035	100.00%

หลักทรัพย์อื่นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ ไม่มีหุ้นกู้คงเหลือ

รายชื่อคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อคณะกรรมการบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีกรรมการจำนวน 8 คน ดังนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง
1. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ⁽¹⁾	กรรมการ ประธานกรรมการ	9 สิงหาคม 2567
2. นายจักร บัญ-หลง	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ	29 มีนาคม 2566
3. นางบุบผา อมรเกียรติขจร ⁽²⁾	กรรมการ กรรมการตรวจสอบ	29 มีนาคม 2567 (ต่อวาระ)
4. รองศาสตราจารย์ ดร. ชยันต์ ตันติวิธดาการ	กรรมการ กรรมการตรวจสอบ	29 มีนาคม 2566
5. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกุล ⁽³⁾	กรรมการ กรรมการตรวจสอบ	1 ตุลาคม 2567
6. พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์ ⁽⁴⁾	กรรมการ	29 มีนาคม 2567 (ต่อวาระ)
7. นายวรวัฒน์ พิทยศิริ	กรรมการ	29 มีนาคม 2565
8. นายศิริเมธ ลิ้มการณ	กรรมการ	29 มีนาคม 2565

หมายเหตุ:

- (1) นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการและประธานกรรมการ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567 เป็นต้นไป
- (2) นางบุบผา อมรเกียรติขจร ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 29 มีนาคม 2567 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท (นัดพิเศษ) ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 29 มีนาคม 2567 เป็นต้นไป
- (3) นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ฤกุล ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการและกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2567 เป็นต้นไป
- (4) พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 29 มีนาคม 2567

รายชื่อกรรมการบริษัทฯ ที่ลาออกในปี 2567

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	วันที่มีผลลาออก
1. นางภิรียา เบญจพลชัย	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ	31 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นไป
2. นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล	กรรมการ ประธานกรรมการ	18 มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการสองคนในสามคนตามรายชื่อข้างล่างนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ
นางบุบผา อมรเกียรติขจร นายวรวัฒน์ พิทยศิริ หรือ นายศิริเมธ ลิ้มภากรณ์

คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 คน ดังนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1. นายจักร บัญ-หลง	ประธานกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)
2. นางบุบผา อมรเกียรติขจร	กรรมการตรวจสอบ
3. รองศาสตราจารย์ ดร. ชัยนต์ ตันติวัสดาการ	กรรมการตรวจสอบ
4. นางสาวพรณณลิน มหาวงศ์อิฎฐกุล	กรรมการตรวจสอบ

รายละเอียดเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัทฯ

1. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 9 สิงหาคม 2567

อายุ: 68 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- ปริญญาเอกดุษฎีบัณฑิต วิศวกรรมศาสตร์ (D.Eng) Tokyo Institute of Technology, ประเทศญี่ปุ่น (โดยทุนรัฐบาลญี่ปุ่น) (ปี พ.ศ. 2528)
- ปริญญาโทมหาบัณฑิต วิศวกรรมศาสตร์ (M.Eng) Tokyo Institute of Technology, ประเทศญี่ปุ่น (โดยทุนรัฐบาลญี่ปุ่น) (ปี พ.ศ. 2525)
- ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (B.Eng) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) (ปี พ.ศ. 2522)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 51/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 24/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Finance for Non - Finance Director (FND) รุ่นที่ 14/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- กรรมการอาชีพโน้ตารีพ (IOD Chartered Director) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 22 ประจำปีการศึกษา 2552-2553 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ รุ่นที่ 1 มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- PTT Executive Leadership Program 2008, GE Crotonville, U.S.A.
- NIDA Executive Leadership Program 2007, Wharton University of Pennsylvania, U.S.A.
- Industrial Liaison Program (ILP) 2005, Massachusetts Institute of Technology, U.S.A.

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

9 สิงหาคม 2567 – ปัจจุบัน

ประธานกรรมการ และกรรมการ
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

9 สิงหาคม 2567 – 6 มกราคม 2568

ประธานกรรมการ และกรรมการ
กลุ่มบริษัทโกลว์*

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

15 กันยายน 2564 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการเทคโนโลยี และกรรมการบริหาร บริษัท เอสซีพี เอกซ์ จำกัด (มหาชน)
1 กันยายน 2562 – 3 เมษายน 2567	ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ (ไม่เป็นผู้บริหาร) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2565 – 2566	ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2564 – 2566	กรรมการอิสระ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
19 กันยายน 2562 – 31 พฤษภาคม 2565	กรรมการอิสระ กรรมการบริหาร และกรรมการเทคโนโลยี ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
2563 – 30 เมษายน 2564	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)
2563	กรรมการอิสระ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

2565 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท วิสัย เอไอ จำกัด
2565 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เอสซีพี เดต้า เอกซ์ จำกัด
2564 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เอสซีพี เทคเอกซ์ จำกัด
2564 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท วิสัฬ จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ และประธานกรรมการกำกับความเสี่ยง บริษัท เอสซีพี เท็นเอกซ์ จำกัด
2563 – 2564	Board of Directors for Oman Oil Company S.A.O.C.; Oman

ตำแหน่งอื่นๆ

2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ สถาบัน Harbour.Space@UTCC มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
2566 – ปัจจุบัน	ผู้ทรงคุณวุฒิ ทำหน้าที่ประธานกรรมการ คณะกรรมการเลือกสรรสำหรับการบรรจุบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และความชำนาญงานสูงเข้ารับราชการ สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน (สำนักงาน ก.พ.)

2566 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ โรงเรียนมหิดลวิทยานุสรณ์
2565 – ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ
2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ คณะกรรมการนโยบายการพัฒนาเขตเศรษฐกิจพิเศษ
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการที่ปรึกษา (Advisory Board) สถาบันการต่างประเทศเทวะวงศ์วโรปการ กระทรวงการต่างประเทศ
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สภานโยบายการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรมแห่งชาติ
2562 – ปัจจุบัน	นายกสภา สถาบันวิทยสิริเมธี
2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหาร โรงเรียนกำเนิดวิทย์
2563 – 2566	ประธานกรรมการ คณะกรรมการขับเคลื่อนมาตรการบริหารเศรษฐกิจ ภายใต้ศูนย์บริหารสถานการณ์เศรษฐกิจ จากผลกระทบจากการระบาดของ โรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด-19)
2563 – 2566	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ กระทรวงพลังงาน
2563 – 2566	กรรมการ สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)
2563 – 2566	คณะที่ปรึกษาของนายกรัฐมนตรี สำนักนายกรัฐมนตรี
2562 – 2563	ที่ปรึกษา สำนักนายกรัฐมนตรี
2560 – 2562	รัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงคมนาคม
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ):	ไม่มี
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี	

2. นายจักร บุญ-หลง

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 24 เมษายน 2561

อายุ: 67 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต สาขาเศรษฐศาสตร์และความสัมพันธ์ระหว่างประเทศ มหาวิทยาลัยดีทรอยต์ สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 52 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.)
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 16 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 29 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 17 สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)
- หลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 17/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) รุ่นที่ 49/2566 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 55/2566 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Hot Issue for Directors “Climate Governance” (HOT) รุ่นที่ 1/2566 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Board Nomination and Compensation Program (BNCP) รุ่นที่ 20/2567 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร The Board's Roles in Climate Governance (BCG) รุ่นที่ 1/2567 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Director's Guide to Legal Obligations and Duties (DLD) รุ่นที่ 3/2567 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Hot Issue for Directors “Empowering Boards: Enhancing Governance, Standards, and Financial Insights” (HOT) รุ่นที่ 1/2567 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 272/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

มิถุนายน 2567 – ปัจจุบัน

ประธานกรรมการตรวจสอบ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เมษายน 2561 – ปัจจุบัน

กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เมษายน 2561 – 8 มกราคม 2568

กรรมการ

กลุ่มบริษัทโกลว์*

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

พฤศจิกายน 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท เอส ไฮเทล แอนด์ รีสอร์ท จำกัด (มหาชน)
มกราคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และประธานกรรมการสรรหาและ พิจารณาค่าตอบแทน บริษัท พี.ซี.เอส. แมชีน กรุ๊ป โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
สิงหาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ กรรมการกำกับดูแลกิจการและ การพัฒนาอย่างยั่งยืน และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ซีพี แอ็กซ์ตรา จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

ปัจจุบัน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการบริหารความเสี่ยง สำนักงานความร่วมมือพัฒนาเศรษฐกิจกับประเทศเพื่อนบ้าน (องค์การมหาชน)
15 กรกฎาคม 2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เวสต์เทค เอ็กซ์โพเนนเชียล จำกัด

ตำแหน่งอื่นๆ

2560 – กันยายน 2561	เอกอัครราชทูต ณ กรุงย่างกุ้ง สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา
2558	เอกอัครราชทูต ณ กรุงฮอสโล ราชอาณาจักรนอร์เวย์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ): ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี

3. นางบุบผา อมรเกียรติขจร

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 7 พฤษภาคม 2562

อายุ: 66 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- ปริญญาโท พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต สาขาการบริหารการเงิน (เกียรตินิยม) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาเศรษฐศาสตร์ (เกียรตินิยม) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Senior Executive Program สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2546
- หลักสูตรวิทยาลัยการทัพบก สถาบันวิชาการทหารบกชั้นสูง ปี 2551
- หลักสูตร Leadership Development Program - Center for Creative Leadership, Singapore ปี 2552
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 152/2554 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Breakthrough Program for Senior Executive (BPSE) IMD Institute in Switzerland ปี 2555
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงสถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 21/2558 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 10/2560 สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

พฤษภาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
พฤษภาคม 2562 – 6 มกราคม 2568	กรรมการ กลุ่มบริษัทโกลว์*

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

2557 - 2561	กรรมการ และกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2557 – 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2557	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2553 – 2557	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

2557 – 2561	กรรมการ Tiger Energy Trading Pte. Ltd.
มิถุนายน 2554 – 2560	กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด

ตำแหน่งอื่นๆ

ปัจจุบัน	รองประธาน สถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
ปัจจุบัน	ประธานหลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร สถาบันพลังงาน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ): ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี

4. รองศาสตราจารย์ ดร. ชยันต์ ตันติวิธดาการ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 15 มีนาคม 2562

อายุ: 65 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- Ph.D. Economics, The University of British Columbia
- M.A. Economics, The University of British Columbia
- M.A. Economics (ภาคภาษาอังกฤษ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- B.A. Economics มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ABARE Workshop in general equilibrium (GE) modeling, Canberra, Australia

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

มิถุนายน 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการตรวจสอบ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
6 พฤษภาคม 2564 – 8 มกราคม 2568	กรรมการ กลุ่มบริษัทโกลว์*

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

ไม่มี

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

ไม่มี

ตำแหน่งอื่นๆ

2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ คณะกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนสนับสนุนการสร้างเสริมสุขภาพ
2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ คณะกรรมการด้านทรัพยากรมนุษย์และความเหลื่อมล้ำทางสังคม สภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
2561 – 2563	กรรมการ คณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ
2560 – 2563	คณบดีคณะเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

2559 – 2564	คณะทำงานตลาดคาร์บอน องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก
2556 – 2563	กรรมการคัดเลือกครูดีเด่น มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
2554 – ปัจจุบัน	กรรมการรางวัล TTF Award มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ): ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี

5. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ธิกุล

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 1 ตุลาคม 2567

อายุ: 60 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- ปริญญาโท พานิชศาสตร์มหาบัณฑิต (บริหารธุรกิจ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร Corporate Governance : Regulation and Disclosure และ Director Accreditation Program (CG PTTEP) ปี 2560 บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 279/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Strategic Board Master Class (SBM) รุ่นที่ 9/2563 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 28/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 2 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย (TLCA)
- หลักสูตร PTT-HBS Leadership Development Program (HBS) II, Harvard Business School สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร NIDA - Wharton Executive Leadership Program (ELP), The Wharton School, University of Pennsylvania สหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) III สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้ กลุ่ม ปตท.
- หลักสูตร CMA - Greater Mekong Subregion (CMA-GMS) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) รุ่นที่ 6 มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตร Executive Program for Senior Management (EX - PSM) รุ่นที่ 3 มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 24 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
- หลักสูตรนานาชาติระยะสั้นสำหรับผู้บริหารรุ่นใหม่ด้านหลักนิติธรรมและการพัฒนา หรือ RoLD 2563 สถาบันเพื่อการพัฒนาประเทศไทย (TIJ)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)
- หลักสูตร CFO Professional Development Program (CFO CPD) ปี 2566 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย (TLCA)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

1 ตุลาคม 2567 – ปัจจุบัน
กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

1 ธันวาคม 2565 – 19 สิงหาคม 2567
กรรมการ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

20 สิงหาคม 2567 – 30 กันยายน 2567
กรรมการ
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

1 ตุลาคม 2561 – 30 กันยายน 2567	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
1 มกราคม 2559 – 30 กันยายน 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มงานการเงินและบัญชี บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
1 ตุลาคม 2561 – 30 กันยายน 2567	กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
1 ตุลาคม 2561 – 14 พฤษภาคม 2566	กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
15 พฤษภาคม 2566– 30 กันยายน 2567	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

30 มิถุนายน 2565 – 15 สิงหาคม 2567	กรรมการ Lotus Pharmaceutical Company Limited (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)
4 กันยายน 2567 – 30 กันยายน 2567	กรรมการ บริษัท อรุณ พลัส จำกัด

ตำแหน่งอื่นๆ

1 พฤศจิกายน 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการสถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันวิทยสิริเมธี
3 มีนาคม 2564 – ปัจจุบัน	กรรมการ คณะกรรมการบริหารสถาบันวิทยสิริเมธี
1 ตุลาคม 2561 – 30 กันยายน 2567	กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการพลังงาน
มกราคม 2562 – 30 กันยายน 2567	ประธานชมรมนักลงทุนสัมพันธ์แห่งประเทศไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
3 มีนาคม 2564 – 30 กันยายน 2567	ประธานอนุกรรมการ คณะอนุกรรมการบริหาร ด้านการเงินและงบประมาณ สถาบันวิทยสิริเมธี
27 เมษายน 2564 – 30 กันยายน 2567	กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ): ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี

6. ผลสำรวจเอก เอก อังสนานนท์

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 14 มีนาคม 2562

อายุ: 68 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- เนติบัณฑิตไทย สำนักศึกษาอบรมกฎหมายแห่งเนติบัณฑิตสภา
- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 1) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- Certificate of Senior Police Command, Police College Bramshill ประเทศอังกฤษ
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 111/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Board Matters & Trends (BMT) รุ่นที่ 4/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 42/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 16/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Corporate Governance for Capital Market Intermediaries (CGI) รุ่นที่ 22/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 4414 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 7 สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.)
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 8 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตรนักปกครองระดับสูง (นปส.) รุ่นที่ 34 วิทยาลัยการปกครอง
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 3 สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) รุ่นที่ 3 สถาบันวิทยาการการค้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- หลักสูตรการสืบสวนสอบสวนคดีอาญา รุ่นที่ 50 โรงเรียนสืบสวนสอบสวน สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
- หลักสูตรนักบริหารงานตำรวจชั้นสูง (บตส.) รุ่นที่ 14 สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
- หลักสูตรการพัฒนาการเมืองและการเลือกตั้งระดับสูง (พตส.) รุ่นที่ 2 สำนักงานคณะกรรมการการเลือกตั้ง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการบริหารงานพัฒนาเมือง (มหานคร รุ่นที่ 1) วิทยาลัยพัฒนามหานคร
- หลักสูตรผู้บริหารงานด้านกฎหมายภาครัฐระดับสูง รุ่นที่ 1 สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
- หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 1 วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ

- หลักสูตรการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดีเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนสำหรับนักบริหารระดับสูง (ก.พ.ร) รุ่นที่ 1 สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงอาเซียน (AseanEx) รุ่นที่ 2 โดยสำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน สำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ กระทรวงการต่างประเทศ และสถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรการปฏิรูปธุรกิจและสร้างเครือข่ายนวัตกรรม (BRAIN) รุ่นที่ 1 สมาคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- หลักสูตรวิทยาการประกันภัยระดับสูง (วปส.) รุ่นที่ 7 สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย
- การบรรยายพิเศษ 2561 PTIT Special Lecture : “The Dawn of a New Energy Era & The Transition to High Noon”
- การสัมมนา Independent Director Forum 1/2562 หัวข้อ “ Tips and Tricks for Dealing with Questions in AGM”
- การสัมมนา Thailand ‘s 10th National Conference 2562 : Collective Action against Corruption Innovation in the Fight against Corruption”

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
6 พฤษภาคม 2564 – 8 มกราคม 2568	กรรมการ กลุ่มบริษัทโกลว์*

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ โรงแรมรอยัลออคิด ประเทศไทย จำกัด (มหาชน)
ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ บริษัท เน็กซ์ พอยท์ จำกัด (มหาชน)
ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท บิ๊กซี รีเทล คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

ปัจจุบัน	คณะกรรมการจัดการทรัพย์สิน สำนักงานจัดการทรัพย์สิน สภาวิชาชีพ
ปัจจุบัน	กรรมการ สถาบันผู้ทรงคุณวุฒิ สถาบันพระจอมเกล้าคุณทหารลาดกระบัง

ตำแหน่งอื่นๆ

2558 – 2559

ปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี

สำนักนายกรัฐมนตรี

2553 – 2558

รองผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ

สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ): ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี

7. นายวรรณ พิชยศิริ

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 1 ธันวาคม 2563

อายุ: 58 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 158/2555 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 64 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.)
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบบประชาธิปไตย สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 สถาบันพระปกเกล้า
- NIDA-Wharton Executive Leadership Program (Class of 2009), The Wharton School of the University of Pennsylvania, USA
- หลักสูตร Asia Petrochemical Industry Conference (APIC) รุ่นที่ 2/2560 Japan Petrochemicals Industry Association
- หลักสูตร Senior Executive Program ปี 2555 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร PTT Group VP Leadership Development Program

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ กลุ่มบริษัทโกลว์*

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
กันยายน 2561 – 30 พฤศจิกายน 2563	กรรมการ และกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
กันยายน 2561 – พฤศจิกายน 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่นวัตกรรมและดิจิทัล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ตุลาคม 2559 – กันยายน 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ แผนกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
มีนาคม 2559 – กันยายน 2559	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารกลยุทธ์กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด
มกราคม 2565 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท นูออโว พลัง จำกัด
มกราคม 2564 – ตุลาคม 2567	กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด
กรกฎาคม 2564 – ตุลาคม 2565	กรรมการ Avaada Energy Private Limited
มีนาคม 2563 - พฤศจิกายน 2563	กรรมการ บริษัท อัลฟา คอม จำกัด
กุมภาพันธ์ 2563 - พฤศจิกายน 2563	ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที เรส จำกัด
พฤศจิกายน 2562 – พฤศจิกายน 2563	ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด
พฤศจิกายน 2562 - กุมภาพันธ์ 2563	กรรมการ บริษัท อินโนสเปซ (ประเทศไทย) จำกัด
มิถุนายน 2562 - สิงหาคม 2562	กรรมการ บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด
พฤษภาคม 2561 - พฤศจิกายน 2561	กรรมการ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด
มกราคม 2558 – มีนาคม 2559	กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ปิโอดีเค จำกัด

ตำแหน่งอื่นๆ

มิถุนายน 2567 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษา คณะกรรมการสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม (วาระ 2567-2569) สถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม
พฤษภาคม 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ และกรรมการบริหารสภาอุตสาหกรรมฯ (วาระ 2567-2569) สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
กรกฎาคม 2566 - ปัจจุบัน	ประธานฝ่ายนวัตกรรมและกิจการใหม่ สมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์
พฤษภาคม 2566 - ปัจจุบัน	กรรมการอำนวยการ สมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์
ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร สถาบันวิทยาการพลังงาน
ธันวาคม 2563 – ตุลาคม 2564	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ บริษัท อัลฟา คอม จำกัด
กุมภาพันธ์ 2562 - พฤศจิกายน 2563	กรรมการบริหาร สถาบันวิทยสิริเมธี
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ):	ไม่มี
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี	

8. นายศิริเมธ ลิ้มภากรณ์

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ: 4 ตุลาคม 2562

อายุ: 57 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติการอบรม:

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยบูรพา
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (เคมี) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- หลักสูตร GE Leadership Development Program New York USA พ.ศ. 2555
- หลักสูตร PTT Leadership Development Program (LDP II) Harvard Business School พ.ศ. 2557
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 205/2558 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ พ.ศ. 2561
- หลักสูตร Advanced Management Program 3 (AMP3) Business & People Management Module สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. พ.ศ. 2562
- หลักสูตร EXCLUSIVE MEDIA TRAINING พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Authentic You Authentic Leader พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Strategic Board Master Class (SBM) รุ่นที่ 6/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Coaching for Leaders พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Leadership Development Program 3 (LDP 3) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. พ.ศ. 2562
- หลักสูตร Brain รุ่นที่ 4 สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2563
- หลักสูตร Boardroom for Business Breakthrough Director Refreshment Program (DRP) รุ่นที่ 1/2564 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Leading Your Business through Uncertainties Director Refreshment Program (DRP) รุ่นที่ 2/2564 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Lessons Learnt from Financial Cases: How Board should React Director Refreshment Program (DRP) รุ่นที่ 3/2564 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 50/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร SMU-TMA Opportunity for the New Entrepreneur SMU Academy Singapore Management University พ.ศ. 2566
- หลักสูตร Refreshment Training Program (RFP) รุ่นที่ 14/2567 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 19/2567 สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง:

กลุ่มบริษัทโกลว์

26 เมษายน 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
26 เมษายน 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ชลบุรี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
29 มีนาคม 2565 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
2 มีนาคม 2565 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด
5 สิงหาคม 2564 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท โกลว์ไอพีพี 3 จำกัด
30 มีนาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลว์ไอพีพี 3 จำกัด
4 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลว์พลังงาน จำกัด (มหาชน)
15 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ กลุ่มบริษัทโกลว์*
14 มีนาคม 2562 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เกิดโค – วัน จำกัด

ตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น

1 พฤศจิกายน 2564 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
1 ตุลาคม 2561 – ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
1 เมษายน 2563 – 31 ตุลาคม 2564	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหารบริษัทในเครือ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
1 ตุลาคม 2561 – 31 มีนาคม 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารสินทรัพย์ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
มกราคม 2561 – กันยายน 2561	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักบริหารจัดการและขับเคลื่อนยุทธศาสตร์องค์กร บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
มกราคม 2559 – ธันวาคม 2560	ผู้อำนวยการ โครงการ EVEREST บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตุลาคม 2557– ตุลาคม 2558	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานแผนธุรกิจองค์กร บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
กรกฎาคม 2556– กันยายน 2557	รักษาการผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานแผนธุรกิจองค์กร บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งในบริษัทอื่นที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

4 ตุลาคม 2567 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2 ตุลาคม 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท นูออโว พลัส จำกัด
25 กันยายน 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท คูคคอนเน็กซ์ จำกัด
29 มีนาคม 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
29 มีนาคม 2567 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด
25 มีนาคม 2567 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
4 ธันวาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด
26 พฤษภาคม 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
24 ตุลาคม 2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด
7 เมษายน 2565 – 28 มีนาคม 2567	กรรมการ บริษัท จีพีเอสซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด
เมษายน 2566 – 3 ตุลาคม 2567	กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
24 ธันวาคม 2561– เมษายน 2566	ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
27 กันยายน 2564 – เมษายน 2565	กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ใต้หวัน จำกัด
14 มิถุนายน 2564 – เมษายน 2565	กรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด

18 กุมภาพันธ์ 2563 – มีนาคม 2565	กรรมการ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
7 พฤษภาคม 2562 – มีนาคม 2564	กรรมการ บริษัท เอนเนอจี รีคอฟเวอร์ ยูนิค จำกัด
21 ธันวาคม 2561 – มีนาคม 2565	ประธานกรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
20 ธันวาคม 2561 – 3 ธันวาคม 2563	ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด
20 ธันวาคม 2561 – เมษายน 2565	ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ โอเปอเรตติ้ง จำกัด
20 ธันวาคม 2561 – เมษายน 2565	ประธานกรรมการ บริษัท เอ็น. พี. เอส. สตาร์กรุ๊ป จำกัด
20 ธันวาคม 2561 – เมษายน 2565	ประธานกรรมการ บริษัท เวิลด์ เอ็กซ์เชนจ์ เอเชีย จำกัด
20 ธันวาคม 2561 – เมษายน 2565	ประธานกรรมการ บริษัท พี. พี. โซล่า จำกัด
กันยายน 2557 – กันยายน 2561	กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
มกราคม 2557 – มิถุนายน 2561	รักษาการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
กุมภาพันธ์ 2555 – กันยายน 2561	กรรมการ บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด

ตำแหน่งอื่นๆ

ไม่มี

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ): ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย: ไม่มี

หมายเหตุ *กลุ่มบริษัทโกลว์ได้แก่ 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

ตารางแสดงการเข้าร่วมการประชุมของกรรมการบริษัทฯ ในปี 2567

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	การประชุม คณะกรรมการ บริษัทฯ	การประชุม คณะกรรมการ ตรวจสอบ (AC)	การประชุม ผู้ถือหุ้น (AGM)
		ประชุม 5 ครั้ง	ประชุม 5 ครั้ง	ประชุม 1 ครั้ง
1. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ⁽¹⁾	กรรมการ ประธานกรรมการ	1/1	-	-
2. นายจักร บัญ-หลง	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ	5/5	5/5	1/1
3. นางบุบผา อมรเกียรติขจร ⁽²⁾	กรรมการ กรรมการตรวจสอบ	5/5	5/5	1/1
4. รองศาสตราจารย์ ดร. ชัยนต์ ตันติวิธดาการ	กรรมการ กรรมการตรวจสอบ	5/5	3/3	1/1
5. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ศิริกุล ⁽³⁾	กรรมการ กรรมการตรวจสอบ	1/1	2/2	-
6. พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์ ⁽⁴⁾	กรรมการ	5/5	-	1/1
7. นายวรวัฒน์ พิทยศิริ	กรรมการ	5/5	-	1/1
8. นายศิริเมธ ลิ้มการณ	กรรมการ	5/5	-	1/1
กรรมการที่ลาออกในปี 2567				
1. นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล ⁽⁵⁾	กรรมการ ประธานกรรมการ	3/3	-	1/1
2. นางภัทรีญา เบญจพลชัย ⁽⁶⁾	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ	3/3	2/2	1/1

หมายเหตุ:

- (1) นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการและประธานกรรมการ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 9 สิงหาคม 2567 เป็นต้นไป
- (2) นางบุบผา อมรเกียรติขจร ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 29 มีนาคม 2567 และได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ (นัดพิเศษ) ครั้งที่ 2/2567 เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 29 มีนาคม 2567 เป็นต้นไป
- (3) นางสาวพรรณนลิน มหาวงศ์ศิริกุล ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการและกรรมการตรวจสอบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2567 เป็นต้นไป
- (4) พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์ ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการต่ออีกวาระหนึ่ง ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 29 มีนาคม 2567
- (5) นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล ลาออกจากการดำรงตำแหน่ง กรรมการและประธานกรรมการ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 18 มิถุนายน 2567 เป็นต้นไป
- (6) นางภัทรีญา เบญจพลชัย ลาออกจากการดำรงตำแหน่ง กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นไป

คำตอบแทนกรรมการ

คำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัทฯ

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 ที่ประชุมได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนและค่าเบี้ยประชุมสำหรับประธานกรรมการและสมาชิกคณะกรรมการ โดยคำนึงถึงผลกำไรของบริษัทฯ การเปรียบเทียบอ้างอิงจากอุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน รวมถึงการขยายตัวทางธุรกิจ ซึ่งคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้

(หน่วย : บาท)

	คำตอบแทนรายปี (ต่อปี)	ค่าเบี้ยประชุม (ต่อครั้ง)	สิทธิประโยชน์อื่นๆ
ประธานกรรมการ	489,500	112,200	ไม่มี
กรรมการ	489,500	112,200	ไม่มี

คำตอบแทนสำหรับกรรมการชุดย่อย

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2567 ที่ประชุมได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคำนึงถึงกำไรของบริษัทฯ จำนวนปัจจัยเมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมเดียวกันในการขยายตัวของธุรกิจบริษัทฯ ดังมีรายการตามตารางด้านล่าง

(หน่วย : บาท)

	คำตอบแทนรายปี (ต่อปี)	ค่าเบี้ยประชุม (ต่อครั้ง)	สิทธิประโยชน์อื่นๆ
คณะกรรมการตรวจสอบ			
ประธานกรรมการ	165,000	44,000	ไม่มี
กรรมการ	110,000	37,400	ไม่มี

โดยบริษัทฯ จะชดเชยภาษีเงินได้ไม่เกินร้อยละสิบ (10%) ของเงินที่ได้รับจากบริษัทฯ ให้แก่ กรรมการและกรรมการตรวจสอบทุกท่าน ดังที่เคยปฏิบัติมาในปีก่อนๆ

ค่าตอบแทนของกรรมการบริษัทฯ ในปี 2567

(หน่วย : บาท)

รายชื่อ	ค่าเบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายปี		ค่าตอบแทนรวม
	คณะกรรมการบริษัทฯ	คณะกรรมการตรวจสอบ	
1. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	112,200.00	-	112,200.00
2. นายจักร บัญ-หลง	938,300.00	316,800.00	1,255,100.00
3. นางบุบผา อมรเกียรติขจร	938,300.00	297,000.00	1,235,300.00
4. รองศาสตราจารย์ ดร. ชัยนนต์ ตันติวิธดาการ	938,300.00	112,200.00	1,050,500.00
5. นางสาวพรรณนลิน มหาวงศิริกุล	112,200.00	74,800.00	187,000.00
6. พลตำรวจเอก เอก อังสนานนท์	938,300.00	-	938,300.00
7. นายวรวัฒน์ พิทยศิริ	938,300.00	-	938,300.00
8. นายศิริเมธ ลีภากรณ์	938,300.00	-	938,300.00
กรรมการที่ลาออกในปี 2567			
1. นายวีรศักดิ์ ไชยสีไพศาล	713,900.00	-	713,900.00
2. นางภัทรียา เบญจพลชัย	713,900.00	253,000.00	966,900.00
รวมทั้งสิ้น	7,282,000.00	1,053,800.00	8,335,800.00

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบฐานะการเงินรวมและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ และหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจริยบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจริยบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยผู้บริหารในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่น ซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด



วรวณวิมล ปรีชาวัฒน์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9548

กรุงเทพมหานคร

10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10	4,674,256,917	7,462,235,117	11,646,667	6,403,756,122
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	11	-	933,395	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	12	9,440,643,068	8,233,632,497	4,276,566,435	3,385,642,115
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน					
ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	14	370,388,787	389,624,352	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	9,943,423,930	-	10,443,852,572	1,942,496,700
เชื่อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ	13	6,546,713,334	10,290,543,838	907,821,858	865,120,394
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	6	-	6,598,173	-	-
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย - สุทธิ	15	-	113,000,000	-	113,000,000
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		352,068,444	419,341,958	62,731,283	57,539,021
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		31,327,494,480	26,915,909,330	15,702,618,815	12,767,554,352
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย					
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	7	52,000,000	52,000,000	52,000,000	52,000,000
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน - สุทธิ	14	751,498,913	1,044,909,488	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	357,583,696	356,173,957	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	16	-	-	29,155,196,263	29,155,196,263
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	17	63,054,336,522	65,123,723,069	21,282,432,746	22,242,500,441
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	18	2,684,836,438	1,732,243,320	567,225,893	304,658,740
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	19	351,254,121	376,420,654	68,936,948	72,659,518
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	24	3,430,095,260	3,312,414,863	82,406,851	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	20	1,298,586,898	1,415,107,048	178,239,773	164,496,789
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		71,980,191,848	73,412,992,399	51,386,438,474	51,991,511,751
รวมสินทรัพย์		103,307,686,328	100,328,901,729	67,089,057,289	64,759,066,103

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	21	5,250,508,132	6,148,355,559	3,044,451,752	2,932,802,425
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	22	687,523,612	741,620,141	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	-	-	6,392,287,165	9,888,876,938
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	32	5,854,873,998	632,890,688	5,395,584,687	423,323,260
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	33,943,512	31,913,160	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		785,783,596	784,881,016	636,554,400	421,185,206
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปี - สุทธิ		37,004,841	56,693,696	13,479,841	13,521,663
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		525,930,543	454,257,433	184,104,156	181,457,293
รวมหนี้สินหมุนเวียน		13,175,568,234	8,850,611,693	15,666,462,001	13,861,166,785
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	128,456,980	172,462,664	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ		2,930,836,077	1,834,641,875	609,393,583	321,837,611
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	22	7,688,461,758	8,375,985,369	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	32	20,826,803,520	17,464,451,925	15,819,062,321	11,997,754,338
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	24	219,776,790	344,643,749	-	115,006,489
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		193,036,956	187,543,292	54,579,606	51,361,697
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23	15,216,844,484	14,916,856,385	724,018,392	672,642,480
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		47,204,216,565	43,296,585,259	17,207,053,902	13,158,602,615
รวมหนี้สิน		60,379,784,799	52,147,196,952	32,873,515,903	27,019,769,400

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ จำนวน 1,482,865,035 หุ้น				
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท	14,828,650,350	14,828,650,350	14,828,650,350	14,828,650,350
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ จำนวน 1,462,865,035 หุ้น				
มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 10 บาท	14,628,650,350	14,628,650,350	14,628,650,350	14,628,650,350
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,935,427,353	2,935,427,353	4,786,986,727	4,786,986,727
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้				
การควบคุมเดียวกัน	(369,521,136)	(369,521,136)	-	-
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	25 1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193
ยังไม่ได้จัดสรร	17,638,031,086	22,809,287,419	13,168,460,855	16,692,216,172
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(100,546,291)	(99,507,211)	33,156,261	33,156,261
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	36,330,328,555	41,502,623,968	34,215,541,386	37,739,296,703
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6,597,572,974	6,679,080,809	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	42,927,901,529	48,181,704,777	34,215,541,386	37,739,296,703
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	103,307,686,328	100,328,901,729	67,089,057,289	64,759,066,103

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ	60,561,806,684	56,859,867,005	26,850,091,528	28,994,881,010
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุน	185,681,556	231,427,645	-	-
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(51,710,065,123)	(48,755,008,843)	(21,543,562,612)	(24,260,549,032)
กำไรขั้นต้น	9,037,423,117	8,336,285,807	5,306,528,916	4,734,331,978
เงินปันผลรับ	7,050,000	3,300,000	3,215,809,841	1,799,933,215
ดอกเบี้ยรับ	242,997,505	75,950,162	204,856,898	85,055,001
รายได้อื่น	26 656,526,436	835,560,011	491,939,402	164,505,374
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(763,262,449)	(1,077,395,125)	(264,677,277)	(239,356,377)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	1,667,890	159,307,609	(6,994,169)	88,796
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ	(6,702,961)	(4,422,388)	(53,795)	-
ต้นทุนทางการเงิน	28 (2,343,086,633)	(2,127,004,497)	(838,350,744)	(502,922,835)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	16.2 18,729,280	25,765,696	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	6,851,342,185	6,227,347,275	8,109,059,072	6,041,635,152
ภาษีเงินได้	29 (670,196,306)	(752,294,514)	(368,753,620)	(536,267,860)
กำไรสำหรับปี	6,181,145,879	5,475,052,761	7,740,305,452	5,505,367,292
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่				
ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์				
หลังจากจากงาน	-	32,987,579	-	8,546,478
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุน				
ในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย	(202,874)	1,014,369	-	-
ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่				
ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	-	(6,541,285)	-	(1,709,295)
รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่	(202,874)	27,460,663	-	6,837,183
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไร				
หรือขาดทุนในภายหลัง				
การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	16,756,164	15,214,533	-	13,258,557
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	(6,050,231)	21,485,057	-	7,000,479
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(8,912,142)	(22,551,017)	-	-
ภาษีเงินได้ของรายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่				
ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(960,890)	(10,640,419)	-	(4,051,807)
รวมรายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่	832,901	3,508,154	-	16,207,229
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	630,027	30,968,817	-	23,044,412
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	6,181,775,906	5,506,021,578	7,740,305,452	5,528,411,704

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	6,092,804,436	4,858,916,682	7,740,305,452	5,505,367,292
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	88,341,443	616,136,079	-	-
	<u>6,181,145,879</u>	<u>5,475,052,761</u>	<u>7,740,305,452</u>	<u>5,505,367,292</u>
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	6,091,765,356	4,902,743,159	7,740,305,452	5,528,411,704
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	90,010,550	603,278,419	-	-
	<u>6,181,775,906</u>	<u>5,506,021,578</u>	<u>7,740,305,452</u>	<u>5,528,411,704</u>
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	30	4.16	3.32	5.29
			5.29	3.76

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินรวม															
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่																
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้เจ้าของ																
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น																
ส่วนแบ่งกำไร																
(ขาดทุน)																
การวัดมูลค่าเงินลงทุนในเบ็ดเสร็จอื่นจาก																
รวม																
รวม																
ส่วนได้เสีย																
ที่ไม่ใช่อาณา																
ควบคุม																
ส่วนของผู้เจ้าของ																
หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
	14,628,650,350	2,935,427,353	(369,521,136)	1,598,287,193	19,085,554,005	(58,994,534)	(14,080,922)	(98,310,372)	(12,347,860)	40,400,000	-	(143,333,688)	37,735,064,077	6,253,113,309	43,988,177,386	
	-	-	-	-	(1,135,183,268)	-	-	-	-	-	-	-	(1,135,183,268)	(177,310,919)	(1,312,494,187)	
	-	-	-	-	4,858,916,682	(15,189,436)	23,771,700	17,041,798	17,188,046	-	1,014,369	43,826,477	4,902,743,159	603,278,419	5,506,021,578	
	14,628,650,350	2,935,427,353	(369,521,136)	1,598,287,193	22,809,287,419	(74,183,970)	9,690,778	(81,268,574)	4,840,186	40,400,000	1,014,369	(99,507,211)	41,502,623,968	6,679,080,809	48,181,704,777	
	14,628,650,350	2,935,427,353	(369,521,136)	1,598,287,193	22,809,287,419	(74,183,970)	9,690,778	(81,268,574)	4,840,186	40,400,000	1,014,369	(99,507,211)	41,502,623,968	6,679,080,809	48,181,704,777	
31	-	-	-	-	(11,264,060,769)	-	-	-	-	-	-	-	(11,264,060,769)	(171,518,385)	(11,435,579,154)	
	-	-	-	-	6,092,804,436	(6,002,385)	-	10,006,365	(4,840,186)	-	(202,874)	(1,039,080)	6,091,765,356	90,010,550	6,181,775,906	
	14,628,650,350	2,935,427,353	(369,521,136)	1,598,287,193	17,638,031,086	(80,186,355)	9,690,778	(71,262,209)	-	40,400,000	811,495	(100,546,291)	36,330,328,555	6,597,572,974	42,927,901,529	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบการเงินเฉพาะกิจการ										
หมายเหตุ	องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น									
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น									
	กำไรสะสม				สำรอง		การวัดมูลค่า		รวม	
	ทุนที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	จัดสรรแล้ว -		การวัดมูลค่าใหม่ ของผลประโยชน์ พนักงาน	การป้องกัน		เงินลงทุนใน ตราสารทุนผ่านกำไร	องค์ประกอบอื่น ของผู้ถือหุ้น	รวม
			สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร		ความเสี่ยงใน กระแสเงินสด	ต้นทุนในการ ป้องกันความเสี่ยง			
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	12,322,032,148	(14,080,922)	(10,606,846)	(5,600,383)	40,400,000	10,111,849	33,346,068,267
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(1,135,183,268)	-	-	-	-	-	(1,135,183,268)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	5,505,367,292	6,837,183	10,606,846	5,600,383	-	23,044,412	5,528,411,704
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	16,692,216,172	(7,243,739)	-	-	40,400,000	33,156,261	37,739,296,703
ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	16,692,216,172	(7,243,739)	-	-	40,400,000	33,156,261	37,739,296,703
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
เงินปันผลจ่าย	31	-	-	(11,264,060,769)	-	-	-	-	-	(11,264,060,769)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	7,740,305,452	-	-	-	-	-	7,740,305,452
ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	13,168,460,855	(7,243,739)	-	-	40,400,000	33,156,261	34,215,541,386

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
ทำมาก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	6,851,342,185	6,227,347,275	8,109,059,072	6,041,635,152
รายการปรับปรุงทำมาก่อนภาษีเงินได้				
เป็นเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน				
เงินปันผลรับ	(7,050,000)	(3,300,000)	(3,215,809,841)	(1,799,933,215)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	16.2	(18,729,280)	(25,765,696)	-
ค่าเสื่อมราคา	17, 18	4,717,292,254	4,493,605,933	1,696,917,117
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	19, 20	228,329,073	366,276,698	27,334,224
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ระยะยาว	22, 32	22,490,015	74,530,937	7,344,660
กลับรายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น		-	(664,444)	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		14,824,056	15,000,327	4,419,249
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		(21,116,134)	(40,912,701)	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายและตัดจำหน่าย				
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		11,744,415	120,073,519	(3,634,330)
ผลขาดทุน (กลับรายการ) จากการด้อยค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17	(210,048)	276,667,298	(210,048)
รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว		(56,494,137)	(44,025,310)	(24,532,471)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		(17,779,239)	5,647,401	(72,172)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง				
จากการจ่ายคืนเงินกู้ระยะยาว	22	-	(63,525,456)	-
ดอกเบี้ยรับ		(428,679,061)	(307,377,807)	(204,856,898)
ดอกเบี้ยจ่าย		2,286,297,740	1,970,665,402	822,396,221
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน		13,582,261,839	13,064,243,376	7,218,354,783
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		(882,899,488)	5,676,303,321	(865,178,475)
เชื่อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร		3,743,830,504	(495,314,032)	(42,701,464)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		52,049,831	224,166,670	(5,192,262)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(65,071,101)	(39,670,397)	(49,880,199)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		(981,448,256)	(504,442,870)	66,600,121
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		71,673,110	(464,125,509)	2,646,863
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน		(9,097,688)	(2,869,600)	(1,201,340)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		178,240,900	188,433,122	27,778,313
เงินสดได้มาจากการดำเนินงาน		15,689,539,651	17,646,724,081	6,351,226,340
เงินสดรับจากดอกเบี้ยตามสัญญาเข้าเงินทุน		185,681,556	231,427,645	-
เงินรับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลหัก ณ ที่จ่าย		47,693,366	76,690,537	-
จ่ายภาษีเงินได้		(951,768,764)	(631,854,734)	(350,797,766)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน		14,971,145,809	17,322,987,529	6,000,428,574

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับสำหรับเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	880,705	203,981,031	-	-
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	-	1,442,068,058	1,047,733,693
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	(9,943,423,930)	(9,943,423,930)	-
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทอื่น	24,166,667	10,850,067	3,215,809,841	1,799,933,215
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	214,060,876	70,088,583	179,111,053	78,883,577
เงินสดจ่ายค่าซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(2,427,648,716)	(5,362,532,214)	(690,859,741)	(2,645,124,052)
เงินสดจ่ายค่าซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(21,644,799)	(1,384,924)	(5,154,440)	(190,000)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	44,794,588	1,722,160	44,119,717	760,582
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	90,400,000	22,600,000	90,400,000	22,600,000
เงินสดรับจากสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว	79,804,816	1,126,649	16,749,956	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(11,938,609,793)	(5,053,548,648)	(5,651,179,486)	304,597,015
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย	(2,190,972,127)	(1,975,933,125)	(763,598,131)	(509,567,911)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,170,000,000	4,315,043,435	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(2,170,000,000)	(7,603,641,320)	-	(500,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	-	-	4,224,129,218
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	(1,000,000,000)	(3,496,589,773)	(52,669,970)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	9,863,500,000	9,863,500,000	1,300,000,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32	(1,257,800,000)	(4,260,000,000)	(4,260,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22	-	9,400,000,000	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22	(756,000,000)	(8,040,371,158)	-
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้	(11,795,250)	(137,079,941)	(11,795,250)	(17,680,000)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(57,224,201)	(110,725,004)	(21,011,629)	(22,736,093)
เงินปันผลจ่าย	(11,264,060,769)	(1,135,183,268)	(11,264,060,769)	(1,135,183,268)
เงินปันผลจ่ายให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(171,518,385)	(177,310,919)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(5,845,870,732)	(5,425,201,300)	(6,741,355,552)	(973,708,024)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(2,813,334,716)	6,844,237,581	(6,392,106,464)	6,071,677,110
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	25,356,516	(9,606,800)	(2,991)	(3,065)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	7,462,235,117	627,604,336	6,403,756,122	332,082,077
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,674,256,917	7,462,235,117	11,646,667	6,403,756,122
ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด				
การเปลี่ยนแปลงในเจ้าหนี้ค่าซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	273,817,110	193,002,951	110,887,582	77,818,229
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	90,400,000	-	90,400,000
การได้มาของสินทรัพย์สิทธิการใช้ภายใต้สัญญาเช่า	26,022,181	6,140,206	820,825	6,140,206
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินตามสัญญาเช่า	1,032,356,433	(215,464)	288,307,726	(464,158)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ 555/2 อาคารศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่ากลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับหน่วยงานรัฐบาลและลูกค้าภาคอุตสาหกรรม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นเรื่องที่ต้องอธิบายในนโยบายการบัญชีในลำดับต่อไป

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารซึ่งจัดทำขึ้นตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุฯ ข้อ 8

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ

ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน ได้แก้ไขข้อกำหนดของการเปิดเผยจาก “การเปิดเผยนโยบายการบัญชีที่มีนัยสำคัญ” เป็น “การเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ” ทั้งนี้ การแก้ไขเพิ่มเติมได้มีการให้แนวทางการพิจารณาว่านโยบายบัญชีเป็นนโยบายบัญชีที่มีสาระสำคัญ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงไม่จำเป็นต้องเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่ไม่มีสาระสำคัญ หากกลุ่มกิจการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องไม่บดบังข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ

ข) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด ได้แก้ไขคำนิยามของประมาณการทางบัญชีเพื่อช่วยให้กลุ่มกิจการจำแนกความแตกต่างของ “การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี” จาก “การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี” การจำแนกความแตกต่างนั้นมีความสำคัญ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ซึ่งถือปฏิบัติกับรายการ เหตุการณ์อื่นและสถานการณ์ที่เกิดขึ้นนับตั้งแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงเป็นต้นไป ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังไปทีรายการ และเหตุการณ์ในอดีตรวมถึงปัจจุบัน โดยถือเสมือนว่าได้มีการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติโดยตลอด

ค) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้

ค.1) กำหนดให้กลุ่มกิจการรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากรายการเดียว ซึ่ง ณ การรับรู้เมื่อเริ่มแรกก่อให้เกิดของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีและผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่มูลค่าเท่ากัน ตัวอย่างของรายการ เช่น สัญญาเช่า และภาระผูกพันจากการรื้อถอน

การปรับปรุงดังกล่าวถือปฏิบัติกับรายการที่เกิดขึ้นในหรือหลังวันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่นำเสนอ นอกจากนี้กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (โดยรับรู้เท่ากับจำนวนที่เป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่จะได้ใช้ประโยชน์) และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่นำเสนอสำหรับผลต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและที่ต้องเสียภาษีทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับ

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า และ
- หนี้สินจากการรื้อถอน หนี้สินจากการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน และจำนวนเงินที่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

ผลกระทบสะสมของการปรับปรุงนี้ให้รับรู้ในกำไรสะสมยกมาหรือองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นตามความเหมาะสม

- ค.2) กำหนดให้กลุ่มกิจการนำภาษีเงินได้ที่เกิดขึ้นจากกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือจะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอนเกี่ยวกับกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ที่เผยแพร่โดยองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) ซึ่งเป็นองค์ระหว่างประเทศนั้นมาถือปฏิบัติ

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 OECD ได้ออกกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ซึ่งใช้กฎ Global anti-Base Erosion Proposal (GloBE) เพื่อปฏิรูปภาษีนิติบุคคลระหว่างประเทศ กลุ่มกิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตของกฎดังกล่าวจะต้องคำนวณอัตราภาษีที่แท้จริงตามกฎหมาย GloBE ของแต่ละประเทศที่กลุ่มกิจการนั้นดำเนินงาน โดยกลุ่มกิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตจะต้องรับผิดชอบในการจ่ายภาษีเพิ่มเติม (Top-up tax) สำหรับส่วนต่างระหว่างอัตราภาษีดังกล่าวและอัตราภาษีที่แท้จริงขั้นต่ำร้อยละ 15

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ได้ให้ข้อยกเว้นเป็นการชั่วคราวจากข้อกำหนดการรับรู้รายการและเปิดเผยข้อมูล เกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่จะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอนในการนำกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) มาถือปฏิบัติ รวมถึงกฎหมายภาษีอากรที่ให้มีการจัดเก็บภาษีอากรเพิ่มเติมขั้นต่ำภายในประเทศ (domestic minimum top-up taxes) ตามเกณฑ์ดังกล่าว นอกจากนี้ การปรับปรุงยังกำหนดให้เปิดเผยดังนี้

- เปิดเผยข้อเท็จจริงว่ากลุ่มกิจการได้ถือปฏิบัติตามข้อยกเว้นในการรับรู้และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง
- เปิดเผยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (ถ้ามี) และ
- ในรอบระยะเวลานี้นิติบัญญัติเสาหลักที่สอง (Pillar Two legislation) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่จะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอน แต่ยังไม่ีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน กลุ่มกิจการต้องเปิดเผยข้อมูลที่ทราบหรือข้อมูลที่ประมาณได้อย่างสมเหตุสมผลที่จะช่วยให้ผู้ใช้งบการเงินเข้าใจฐานะเปิดของกลุ่มกิจการต่อภาษีเงินได้เสาหลักที่สองที่เกิดขึ้นจากนิติบัญญัติดังกล่าว ถ้ายังไม่ทราบข้อมูลหรือยังประมาณไม่ได้ อย่างสมเหตุสมผล กลุ่มกิจการต้องเปิดเผยข้อความเกี่ยวกับผลกระทบนั้นและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความคืบหน้าของกลุ่มกิจการในการประเมินฐานะเปิดดังกล่าวแทน

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงดังกล่าวข้างต้น โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มกิจการ

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน อธิบายว่าหนี้สินจะถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ขึ้นอยู่กับสิทธิที่มีอยู่ ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงาน การจัดประเภทจะไม่ได้รับผลกระทบจากความคาดหวังของกลุ่มกิจการหรือเหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน (เช่น การได้รับการยกเว้นหรือการละเมิดการดำรงสถานะของข้อตกลง (a breach of covenant))

การดำรงสถานะของข้อตกลง (covenant) ของการกู้ยืมจะไม่ส่งผลต่อการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงานหากกลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะดังกล่าวหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม หากกลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะก่อนหรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลา รายงาน ก็จะไม่ส่งผลต่อการจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน แม้ว่าการดำรงสถานะจะถูกทดสอบการปฏิบัติตามภายหลังรอบระยะเวลารายงานก็ตาม

การปรับปรุงดังกล่าวกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลหากกลุ่มกิจการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนและหนี้สินนั้นขึ้นอยู่กับสถานะที่กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามภายใน 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงาน ข้อมูลที่ต้องเปิดเผยรวมถึง:

- มูลค่าตามบัญชีของหนี้สิน
- ข้อมูลเกี่ยวกับการดำรงสถานะ
- ข้อเท็จจริงและสถานการณ์ (ถ้ามี) ที่บ่งชี้ว่ากลุ่มกิจการอาจมีความยากลำบากในการปฏิบัติตามการดำรงสถานะ

การปรับปรุงยังชี้แจงความหมายของ ‘การชำระ’ หนี้สินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เมื่อคู่สัญญาที่มีสิทธิเลือกเงื่อนไขของหนี้สินที่สามารถชำระด้วยการโอนตราสารทุนของกลุ่มกิจการเองไม่มีผลต่อการจัดประเภทเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน หากกลุ่มกิจการจัดประเภทสิทธิเลือกนั้นเป็นตราสารทุน

การปรับปรุงต้องถูกนำมาถือปฏิบัติย้อนหลังตามข้อกำหนดปกติในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด

- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ได้ให้หลักเกณฑ์เกี่ยวกับข้อกำหนดสำหรับรายการขายและเช่ากลับคืน โดยอธิบายวิธีที่กลุ่มกิจการจะบันทึกบัญชีสำหรับการขายและเช่ากลับคืนหลังจากวันที่เกิดรายการ

การปรับปรุงระบุว่า ในการวัดมูลค่าหนี้สินจากสัญญาเช่าหลังจากการขายและเช่ากลับคืน ผู้ขาย-ผู้เช่าต้องกำหนด ‘การจ่ายชำระตามสัญญาเช่า’ หรือ ‘การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ปรับปรุง’ ในวิธีที่ว่าผู้ขาย-ผู้เช่าจะไม่รับรู้จำนวนผลกำไรหรือผลขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับสิทธิในการใช้ที่ยังคงอยู่กับผู้ขาย-ผู้เช่า การแก้ไขดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อรายการขายและเช่ากลับคืนโดยเฉพาะรายการที่มีค่าเช่าผันแปรที่ไม่ได้ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา

- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน กำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับข้อตกลงจัดหาเงินทุนเพื่อจ่ายผู้ขาย (Supplier Finance Arrangements หรือ SFAs) การแก้ไขนี้ตอบสนองต่อความต้องการเร่งด่วนของนักลงทุนที่ต้องการข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ SFAs เพื่อประเมินว่าข้อตกลงเหล่านี้มีผลต่อหนี้สิน กระแสเงินสด และความเสี่ยงด้านสภาพคล่องของกลุ่มกิจการอย่างไร

เพื่อตอบสนองความต้องการของนักลงทุน การเปิดเผยข้อมูลแบบใหม่จะให้ข้อมูลเกี่ยวกับ:

- (1) ข้อกำหนดและเงื่อนไขของ SFAs
- (2) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และรายการรายการตัดที่แสดงหนี้สินเหล่านั้น
- (3) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2) ที่ผู้ขายได้รับการชำระเงินเรียบร้อยแล้วจากผู้ให้เงินทุน
- (4) ช่วงของวันครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และเจ้าหน้าที่การคำนวณที่เทียบเคียงที่ไม่ได้เป็นส่วนหนึ่งของข้อตกลงดังกล่าว
- (5) การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสดในมูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2)
- (6) การเข้าถึงวงเงินของ SFAs และการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านสภาพคล่องกับผู้ให้เงินทุน

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้

4 นโยบายการบัญชี

นโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

4.1.1 บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ที่ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

4.1.2 บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

4.1.3 งบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม บันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักของแต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและสกุลเงินที่นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

4.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าหรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 30 - 60 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

ลูกหนี้การค้าวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายของสิ่งตอบแทนที่กิจการมีสิทธิในการได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข หักด้วยค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

4.4 เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร

เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักรแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ราคาทุนของเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักรคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก โดยเชื้อเพลิงประกอบด้วยถ่านหินและน้ำมันดีเซล ส่วนอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรแยกประเภทได้เป็นอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่ใช้สำหรับอุปกรณ์เฉพาะในโรงไฟฟ้าและอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่ใช้กับอุปกรณ์อื่นทั่วไป

กลุ่มกิจการได้ทำการตั้งค่าเผื่อลดมูลค่าสำหรับอะไหล่และวัสดุเครื่องจักรที่เก่าล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพโดยพิจารณาจากรายงานวิเคราะห์อายุของอะไหล่และวัสดุเครื่องจักร

4.5 สินทรัพย์ทางการเงิน

4.5.1 การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันซื้อขาย โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ที่กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

4.5.2 การจัดประเภทและการวัดมูลค่า

ตราสารหนี้

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย: สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการจะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน 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 กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร (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

4.5.3 การด้อยค่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) และวิธีการทั่วไป (general approach) ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน (IFRS 9) ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ อัตราขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากลักษณะการจ่ายชำระในอดีต ข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต รวมทั้งข้อมูลและปัจจัยในอนาคตที่อาจมีผลกระทบต่อการจ่ายชำระของลูกหนี้ และการใช้วิธีทั่วไป (General approach) ผู้บริหารพิจารณาใช้วิธีรายตัว (Individual assessment) ด้วยวิธีการคิดลดกระแสเงินสด (Discounted cashflow) โดยผู้บริหารใช้การคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่จะได้รับของลูกหนี้ด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มกิจการใช้วิธีการทั่วไป (General approach) ตาม IFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มกิจการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ (เปรียบเทียบความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก) กลุ่มกิจการพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคต มาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมดถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสด ซึ่งกลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน โดยแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์รับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุน หลังจากนั้นอาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนเดิมหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี)

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาทุนสุทธิจากมูลค่าคงเหลือตลอดอายุการใช้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ มีดังต่อไปนี้

	จำนวนปี
โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ	3 ถึง 40
อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	5 ถึง 30
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์	5 ถึง 25
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	3, 5 และ 10
ยานพาหนะ	5

ค่าเสื่อมราคาของโรงไฟฟ้าของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด คำนวณโดยวิธีจำนวนผลผลิต

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

4.7 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดรับรู้เมื่อเริ่มแรกตามราคาทุนและจะวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

	จำนวนปี
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดัดบัญชี	22 ถึง 24
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดัดบัญชี	25
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัดบัญชี	3 ถึง 16
สิทธิการใช้สาธารณูปโภครอดัดบัญชี	16 ถึง 31
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัดบัญชี	13 ถึง 28
สิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจรอดัดบัญชี	14
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3 ถึง 10

4.8 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ที่ไม่ทราบได้แน่นอนเป็นประจำทุกปี และเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า สำหรับสินทรัพย์อื่น กลุ่มกิจการจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจมีการด้อยค่า รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายและมูลค่าจากการใช้

เมื่อมีเหตุให้เชื่อว่าสาเหตุที่ทำให้เกิดการด้อยค่าในอดีตได้หมดไป กลุ่มกิจการจะกลับรายการขาดทุนจากด้อยค่าสำหรับสินทรัพย์อื่น ๆ ที่ไม่ใช่ค่าความนิยม

4.9 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกซื้อ สินทรัพย์สิทธิการใช้จะถูกคิดค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์อ้างอิง

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสถานะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าเงินทุนบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้ที่ยังไม่ได้คิดลดกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้จะทยอยรับรู้เป็นรายได้ทางการเงินโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกโดยรวมอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนเริ่มแรก และจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มกิจการต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

4.10 หักสินทางการเงิน

4.10.1 การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุนโดยพิจารณาการผูกพันตามสัญญา

4.10.2 การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

4.10.3 การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินออกเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.11 ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันคือภาษีที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากรายได้ทางภาษีในปี โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันมาหักกลบกกับหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันจะแสดงหักกลบกกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวมาหักกลบกกันและตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ตามผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงินและฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมาย) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

4.12 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มกิจการได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์พนักงานซึ่งประกอบด้วยโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุและโครงการผลประโยชน์พนักงานอื่น

4.12.1 โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งกำหนดให้มีการจ่ายสมทบเข้ากองทุนโดยพนักงานและกลุ่มกิจการ และถูกบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดของพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันทางกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุมานที่จะต้องจ่ายเงินเพิ่มเมื่อได้จ่ายเงินสมทบไปแล้ว ถึงแม้กองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายให้พนักงานทั้งหมดสำหรับการให้บริการจากพนักงานทั้งในอดีตและปัจจุบัน กลุ่มกิจการรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานในกำไรหรือขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระ

4.12.2 ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มกิจการจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยและของประเทศที่กลุ่มกิจการมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างกลุ่มกิจการและพนักงาน โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน

หนี้สินสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดขึ้น และรวมอยู่ในกำไรสะสมในการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

4.12.3 ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

กลุ่มกิจการให้ทอง เป็นรางวัลแก่พนักงาน เมื่อพนักงานทำงานให้กลุ่มกิจการเป็นเวลา 10 ปี 15 ปี 20 ปี 25 ปี และ 30 ปี

หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกบันทึกเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

4.13 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพันการเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

4.14 การรับรู้รายได้

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ก) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังไฟฟ้าหรือค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าซึ่งเป็นรายได้สำหรับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าตามที่ตกลงกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าตามสัญญาแล้วในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนเกินกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนต่ำดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้ออนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการออนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

ข) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญา รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า
- รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าบางสัญญารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้สำหรับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า รายได้ค่าบริการอื่นและรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกค้าสัญญาเช่าเงินทุนที่เกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนเกินกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มกิจการได้รับสิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มกิจการจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนต่ำดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าเช่าที่ดินแปรในท่าเรือหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ โดยรายได้ค่าเช่าที่ดินแปรหมายถึงส่วนของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายตามสัญญาเช่าซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านมาแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการใช้หรือการผลิต เป็นต้น

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำและน้ำ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำและน้ำ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้ออนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการออนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

4.15 อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

4.15.1 อนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าของเครื่องมือการเงิน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของสัญญาอนุพันธ์นั้น

4.15.2 การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงดังต่อไปนี้

- การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือสัญญาผูกมัดที่ยังไม่ได้รับรู้รายการ (การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม) หรือ
- การป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวกับกระแสเงินสดของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือรายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด)

ณ วันที่รับรู้ความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ซึ่งมีการกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ และรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดขึ้น ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าของทางการเงิน

กลุ่มกิจการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์ ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่คาดการณ์ (Forecast transaction) โดยกลุ่มกิจการเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในรายการต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

ในบางกรณี กลุ่มกิจการอาจกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ (รวมถึงค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ในกรณีนี้ รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์จะรับรู้ในรายการการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของเจ้าของ

กลุ่มกิจการจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของเจ้าของในรอบระยะเวลาเดียวกับที่กลุ่มกิจการรับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงนั้นสิ้นสุดอายุ มีการจำหน่ายหรือยกเลิก หรือเมื่อการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและแสดงรวมไว้ในส่วนของเจ้าของตามเดิมจนกระทั่งเกิดรายการที่คาดการณ์ หรือเมื่อรายการที่คาดการณ์ไม่คาดว่าจะเกิดอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของเจ้าของเป็นกำไรหรือขาดทุนทันที

4.16 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือ คณะกรรมการบริหาร ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

5 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงิน ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นไปยังความผันผวนของตลาดการเงินและบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อการดำเนินงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ กลุ่มกิจการจึงใช้สัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงบางประการที่จะเกิดขึ้น

หน่วยงานบริหารความเสี่ยงของกลุ่มกิจการขึ้นตรงกับแผนกการเงินของบริษัทใหญ่ ซึ่งคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัตินโยบายที่เกี่ยวข้องต่าง ๆ ซึ่งแผนกการเงินของบริษัทใหญ่เป็นผู้กำหนด ประเมิน และบริหารความเสี่ยงด้านการเงิน โดยจะทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานของกลุ่มกิจการ ส่วนคณะกรรมการบริษัทจะกำหนดหลักการในการบริหารความเสี่ยงในภาพรวม รวมถึงกำหนดนโยบายเฉพาะด้านต่าง ๆ ได้แก่ การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน การบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย การบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ การเข้าทำตราสารอนุพันธ์และเครื่องมือทางการเงินอื่น รวมทั้งการลงทุนในกรณีที่มีสภาพคล่องส่วนเกิน

กลุ่มกิจการไม่อนุญาตให้มีการใช้เครื่องมือทางการเงินที่มีลักษณะเป็นการเก็งกำไร โดยการทำสัญญาอนุพันธ์ทุกประเภทต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการก่อน

ในกรณีที่เงินไปตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องทั้งหมด กลุ่มกิจการจะถือปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบของความไม่สอดคล้องกันของหลักการรับรู้รายการของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง

5.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

5.1.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากธุรกรรมการค้าในอนาคต และสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิซึ่งเป็นสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มกิจการ

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยกลุ่มกิจการกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น สำหรับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจ และจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กลุ่มกิจการสามารถนำผลกระทบที่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนมาใช้ในการคำนวณค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ.

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ความเสี่ยง

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากสกุลเงินที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทใน
กลุ่มกิจการที่เป็นสาระสำคัญต่อการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปเป็นสกุลเงินบาท ดังนี้

	งบการเงินรวม				
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567		31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		
	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	ยูโร ล้านบาท	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	ยูโร ล้านบาท	โครน สวีเดน ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,174	-	70	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	28	-	-	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน - สุทธิ	937	-	1,191	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	864	37	638	73	-
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้้นำการบัญชี ป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	87	-	189	-
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกัน ความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	283	-	389

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567		31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		
	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	ยูโร ล้านบาท	ดอลลาร์ สหรัฐ ล้านบาท	ยูโร ล้านบาท	โครน สวีเดน ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	10	31	105	65	-

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

	งบการเงินรวม	
	สัญญาจ้างงาน	สัญญาจ้างงาน
	บริการก่อสร้าง	บริการก่อสร้าง
	โครงการโรงไฟฟ้า	โครงการโรงไฟฟ้า
	สกุลเงินดอลลาร์	สกุลเงินโครน
	สหรัฐ	สวีเดน
	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		
มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์ (หนี้สิน)	4	-
จำนวนเงินตามสัญญา	8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	112 ล้านโครนสวีเดน
วันครบกำหนด	28 มิถุนายน พ.ศ. 2567	28 มิถุนายน พ.ศ. 2567
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่า ณ ปัจจุบัน (Spot value)		
คิดลดของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่		
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	1	40
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง		
สำหรับการกำหนดความมีประสิทธิภาพของการป้องกัน		
ความเสี่ยง	(1)	(40)
อัตราแลกเปลี่ยนที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก		
สำหรับปี (รวมค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ย	33.01 - 34.15	3.35 - 3.51
ในสองสกุล (Forward points))	บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ	บาทต่อโครนสวีเดน

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินบาทและสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ระหว่างเงินสกุลเงินบาทและสกุลเงินยูโร และระหว่างเงินบาทและสกุลเงินโครนสวีเดน ความอ่อนไหวในกำไรหรือขาดทุนต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่มาจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ สกุลเงินยูโร และสกุลเงินโครนสวีเดน โดยผลกระทบที่มีต่อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกิดมาจากสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ที่ถูกกำหนดไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสด

	งบการเงินรวม			
	ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่นของ			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ส่วนของผู้ถือหุ้น	
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	124	57	-	27
- ลดลงร้อยละ 10*	(124)	(57)	-	(27)
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อยูโร				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	5	11	-	-
- ลดลงร้อยละ 10*	(5)	(11)	-	-
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อโครนสวีเดน				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	-	-	-	38
- ลดลงร้อยละ 10*	-	-	-	(38)
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่น			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	(1)	(10)	-	-
- ลดลงร้อยละ 10*	1	10	-	-
อัตราแลกเปลี่ยน บาทต่อยูโร				
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10*	(3)	(7)	-	-
- ลดลงร้อยละ 10*	3	7	-	-
* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่				

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ของกลุ่มกิจการเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งส่งผลให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากกระแสเงินสด กลุ่มกิจการจะใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือในการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวเมื่อจำเป็น โดยปกติการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรและทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมาเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่นั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยที่ต่ำกว่าการที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญากู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยตรง ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 ถึง พ.ศ. 2567 เงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรนั้นอยู่ในสกุลเงินบาท

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มกิจการก่อนบันทึกผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ				
- ณ อัตราลอยตัว	8,376	9,118	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	8,376	9,118	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ				
- ณ อัตราคงที่	3,000	3,000	3,000	3,000
- ณ อัตราลอยตัว	23,682	15,097	18,214	9,421
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	26,682	18,097	21,214	12,421

การวิเคราะห์ตามวันครบกำหนดได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 5.1.3

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 5.92 (พ.ศ. 2566: ร้อยละ 9.23) ของเงินต้นของเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร โดยอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีอัตรา ร้อยละ 4.30 ต่อปี (พ.ศ. 2566: ร้อยละ 4.30 ต่อปี) และอัตราดอกเบี้ยผันแปรมีอัตราดอกเบี้ยส่วนเพิ่มจากอัตราอ้างอิงตลาดตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 22.1 และ ข้อ 32.6

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจะมีการชำระยอดสุทธิของดอกเบี้ยค้างรับหรือค้างจ่ายทุก 3 เดือน และ 6 เดือน ทั้งนี้วันที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของดอกเบี้ยเงินกู้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ผลกระทบจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีดังนี้

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม
	เงินกู้ยืมระยะยาว
	สกุลเงินบาท
	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน)	(128)
จำนวนเงินตามสัญญา	1,906
วันครบกำหนด	31 ตุลาคม พ.ศ. 2571
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกัน	
ความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	18
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง	
สำหรับการกำหนดความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง	(18)
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี	ร้อยละ 4.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	
มูลค่าตามบัญชี (หนี้สิน)	(146)
จำนวนเงินตามสัญญา	2,236
วันครบกำหนด	31 ตุลาคม พ.ศ. 2571
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกัน	
ความเสี่ยงที่คงเหลืออยู่ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	(28)
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง	
สำหรับการกำหนดความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง	28
อัตราดอกเบี้ยที่ป้องกันความเสี่ยงตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักสำหรับปี	ร้อยละ 4.30

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงจากรายได้ดอกเบี้ยจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย องค์ประกอบอื่น ๆ ของส่วนของผู้ถือหุ้นจะเปลี่ยนแปลงไปซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในมูลค่ายุติธรรมของการป้องกันความเสี่ยงด้านกระแสเงินสดของเงินกู้ยืมและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่น	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0*	(271)	(186)	36	48
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1.0*	271	186	(36)	(48)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ผลกระทบต่อกำไรสุทธิ		ผลกระทบต่อองค์ประกอบอื่น	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
อัตราดอกเบี้ย - เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0*	(150)	(93)	-	-
อัตราดอกเบี้ย - ลดลงร้อยละ 1.0*	150	93	-	-

* โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่

ค) ความเสี่ยงด้านราคา

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงราคาของสินค้าโภคภัณฑ์ได้แก่ ถ่านหินตามดัชนี Global Coal Newcastle และดัชนี Average BAI (BREE และ ACR Index) ซึ่งกลุ่มกิจการใช้เป็นเชื้อเพลิงบางส่วนสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าในการบริหารความเสี่ยงดังกล่าวกลุ่มกิจการได้ติดตามแนวโน้มดัชนีราคาถ่านหินเพื่อวางแผนการซื้อถ่านหินตามปริมาณและราคาที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการไม่ได้ทำสัญญาอนุพันธ์แลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน

5.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด กระแสเงินสดตามสัญญาของเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์อนุพันธ์ รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อที่ให้แก่ลูกค้าและเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงในด้านการให้สินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญกับเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น เนื่องจากกลุ่มกิจการมีรายการเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นกับสถาบันทางการเงินที่มีคุณภาพ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน กลุ่มกิจการได้วางนโยบายจำกัดรายการที่จะเกิดกับสถาบันการเงินใดสถาบันการเงินหนึ่งเพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้น และจะนำเงินส่วนเกินไปลงทุนเฉพาะการลงทุนที่มีความเสี่ยงต่ำ จากประสบการณ์ในอดีตกลุ่มกิจการไม่เคยมีความสูญเสียจากเงินสดและเงินลงทุน

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาลและขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาว ซึ่งลูกค้าของกลุ่มกิจการมีความน่าเชื่อถือและมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม กลุ่มกิจการจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินที่ให้แก่ลูกค้าแต่ละรายอย่างสม่ำเสมอ

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการและบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน
- เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ทั้งนี้ ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

5.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

การจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอย่างรอบคอบหมายถึงการดำรงไว้ซึ่งเงินสดและหลักทรัพย์ที่มีตลาดรองรับอย่างเพียงพอ ความสามารถในการหาแหล่งเงินทุนที่เพียงพอและความสามารถในการปิดฐานะความเสี่ยง ส่วนงานบริหารการเงินของกลุ่มกิจการตั้งเป้าหมายจะดำรงความยืดหยุ่นในการระดมเงินทุนโดยการรักษาวางเงินสินเชื่อให้มีความเพียงพอ เนื่องจากลักษณะทางธุรกิจที่มีการเปลี่ยนแปลงได้อย่างตลอดเวลา

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงหนี้สินทางการเงินที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญาของ

- ก) หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่สัญญาอนุพันธ์ และ
- ข) สัญญาอนุพันธ์ที่มีการชำระเป็นยอดสุทธิและยอดขั้นต้น ซึ่งระยะเวลาครบกำหนดตามสัญญามีความสำคัญต่อความเข้าใจในระยะเวลาของกระแสเงินสดของรายการ

โดยจำนวนเงินในตารางแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด

	งบการเงินรวม				
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	5,120	-	-	5,120	5,120
หนี้สินตามสัญญาเช่า	159	661	4,445	5,265	2,968
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	1,152	4,123	5,618	10,893	8,443
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	6,828	17,413	5,664	29,905	26,744
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช้อนุพันธ์	13,259	22,197	15,727	51,183	43,275
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกัน					
ความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	34	-	-	34	34
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกัน					
ความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	46	89	-	135	128
รวมหนี้สินอนุพันธ์	80	89	-	169	162
รวม	13,339	22,286	15,727	51,352	43,437

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน	งบการเงินรวม				
	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	6,046	-	-	6,046	6,046
หนี้สินตามสัญญาเช่า	110	453	2,017	2,580	1,891
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	1,183	4,126	6,740	12,049	9,192
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	1,357	13,088	6,486	20,931	18,125
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช่อ่อนุพันธ์	8,696	17,667	15,243	41,606	35,254
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้้นำการบัญชีป้องกัน					
ความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	30	28	-	58	55
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกัน					
ความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	4	-	-	4	4
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	44	111	-	155	146
รวมหนี้สินอนุพันธ์	78	139	-	217	205
รวม	8,774	17,806	15,243	41,823	35,459

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	เมื่อเรียกชำระ	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	มูลค่าตามบัญชี
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	2,982	-	-	2,982	2,982
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	37	172	797	1,006	623
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	6,414	-	-	-	6,414	6,414
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	-	6,136	13,232	4,433	23,801	21,255
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช่อ่อนุพันธ์	6,414	9,155	13,404	5,230	34,203	31,274
รวม	6,414	9,155	13,404	5,230	34,203	31,274

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	เมื่อเรียก	มากกว่า			มูลค่า	
	ชำระ	ภายใน 1 ปี	1 - 5 ปี	5 ปี	รวม	ตามบัญชี
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	2,905	-	-	2,905	2,905
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	23	94	313	430	335
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน						
และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	9,891	-	-	-	9,891	9,891
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน						
และดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง	-	924	8,758	4,746	14,428	12,446
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีใช่อุปทาน	9,891	3,852	8,852	5,059	27,654	25,577
รวม	9,891	3,852	8,852	5,059	27,654	25,577

5.2 การบริหารส่วนของเงินทุน

การบริหารความเสี่ยง

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของกลุ่มกิจการนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินสุทธิ	30,383	19,753
ส่วนของผู้ถือหุ้น (รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม)	42,928	48,182
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน	0.71	0.41

6 อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการมีสัญญาอนุพันธ์ ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์อนุพันธ์หมุนเวียน		
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	7
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์หมุนเวียน	-	7
หนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน		
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(34)	(29)
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(3)
รวมหนี้สินอนุพันธ์หมุนเวียน	(34)	(32)
หนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน		
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(26)
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ		
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	(128)	(146)
รวมหนี้สินอนุพันธ์ไม่หมุนเวียน	(128)	(172)

6.1 การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์

สัญญาอนุพันธ์มีไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการป้องกันความเสี่ยงเชิงเศรษฐกิจ ไม่ใช่เพื่อการลงทุนหวังผลกำไร กลุ่มกิจการนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติสำหรับสัญญาอนุพันธ์บางสัญญา ซึ่งเข้าเงื่อนไขการเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) ที่ 1:1 โดยพิจารณาจากความสัมพันธ์ของรายการอ้างอิงหรือตัวแปรความเสี่ยงระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง อย่างไรก็ตามหากสัญญาอนุพันธ์ใดไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง สัญญาอนุพันธ์นั้นจะถูกจัดประเภทเป็นรายการถือไว้เพื่อค่าสำหรับการบันทึกบัญชี และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

6.2 ความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ กลุ่มกิจการเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มกิจการจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (Hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิผล

ในการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากระยะเวลาการเกิดของรายการที่คาดการณ์ที่คลาดเคลื่อนไปจากที่เคยคาดการณ์ไว้ หรืออาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของคู่สัญญา

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง วันที่กำหนดอัตราใหม่ วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญาและจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เป็นต้น เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มกิจการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยใช้วิธีการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากมูลค่าเครดิตของคู่สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สอดคล้องกับเงินกู้ยืม และความต่างในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม

6.3 สำรองการป้องกันความเสี่ยง

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงประกอบด้วยต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงและสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดใช้สำหรับรับการรู้รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์และรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงที่แสดงอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด			
	องค์ประกอบ		รวมสำรอง	
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	ราคาปัจจุบันของสัญญาอนุพันธ์	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	
ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	5	(2)	(79)	(81)
<u>บวก</u> การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	35	(15)	20
<u>บวก</u> ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(6)	-	-	-
<u>หัก</u> การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นซึ่งแสดงรวมอยู่ใน				
- ต้นทุนทางการเงิน	-	-	25	25
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	-	(33)	-	(33)
<u>หัก</u> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1	-	(2)	(2)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	-	-	(71)	(71)
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	(12)	(35)	(63)	(98)
<u>บวก</u> การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	40	(66)	(26)
<u>บวก</u> ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	21	-	-	-
<u>หัก</u> การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและกำไรหรือขาดทุนซึ่งแสดงรวมอยู่ใน				
- ต้นทุนทางการเงิน	-	-	49	49
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	-	1	-	1
<u>หัก</u> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(4)	(8)	1	(7)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	5	(2)	(79)	(81)

หมายเหตุ

- สัญญาอนุพันธ์ ประกอบด้วย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า
- ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง ประกอบด้วย ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด			
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง ล้านบาท	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน ของสัญญา อนุพันธ์ ล้านบาท	สัญญา แลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ล้านบาท	รวม สำรอง การป้องกัน ความเสี่ยงใน กระแสเงินสด ล้านบาท
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	(6)	(11)	-	(11)
<u>บวก</u> การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่ รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	30	-	30
<u>บวก</u> : ต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้ที่รับรู้ในกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	7	-	-	-
<u>หัก</u> การโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และกำไรหรือขาดทุนซึ่งแสดงรวมอยู่ใน - ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	-	(17)	-	(17)
<u>หัก</u> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1)	(2)	-	(2)
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	-	-	-	-

หมายเหตุ

- 1) สัญญาอนุพันธ์ ประกอบด้วย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า
- 2) ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง ประกอบด้วย ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า

6.4 รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน นอกเหนือจากจำนวนที่รับรู้จากการโอนสำรองการป้องกันความเสี่ยงมาจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามตารางที่แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 6.3 มีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกัน ความเสี่ยงมาถือปฏิบัติซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(7)	(4)	- ⁽¹⁾	-

⁽¹⁾ มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

7 มูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงผลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภทแต่ไม่รวมถึงรายการที่ราคาตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

งบการเงินรวม					
ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนล้านบาท	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นล้านบาท		รวม	
		ราคาทุนตัดจำหน่ายล้านบาท	ราคาตามบัญชีล้านบาท	มูลค่ายุติธรรมล้านบาท	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567					
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินลงทุนระยะยาวอื่น	3	-	52	-	52
รวมสินทรัพย์		-	52	-	52
หนี้สิน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)	2	-	-	3,000	3,000
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	34	-	-	34
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ					
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	128	-	-	128
รวมหนี้สิน		162	-	3,000	3,162

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบการเงินรวม					
ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน ล้านบาท	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	ราคาทุน ตัดจำหน่าย ล้านบาท	รวม ราคาตามบัญชี ล้านบาท	มูลค่ายุติธรรม ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินลงทุนระยะยาวอื่น	3	-	52	-	52
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	7	-	-	7
รวมสินทรัพย์		7	52	-	59
หนี้สิน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)	2	-	-	3,000	3,000
สัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	55	-	-	55
สัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาปฏิบัติ					
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	3	-	-	3
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2	146	-	-	146
รวมหนี้สิน		204	-	3,000	3,204

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบการเงินเฉพาะกิจการ					
ข้อมูลระดับชั้นที่ใช้ในการวัดมูลค่าธุรกรรม	มูลค่าธุรกรรมผ่าน กำไรขาดทุน ล้านบาท	มูลค่าธุรกรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	ราคาทุน ตัดจำหน่าย ล้านบาท	รวม ราคาตามบัญชี ล้านบาท	มูลค่าธุรกรรม ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินลงทุนระยะยาวอื่น	3	-	52	-	52
รวมสินทรัพย์		-	52	-	52
หนี้สิน					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยคงที่)	2	-	-	3,000	3,000
รวมหนี้สิน		-	-	3,000	2,956

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ - ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน - สุทธิ - เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ - เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
หนี้สินทางการเงิน - เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) - หนี้สินหมุนเวียนอื่น	หนี้สินทางการเงิน - เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (อัตราดอกเบี้ยลอยตัว) - หนี้สินหมุนเวียนอื่น

7.1 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 ของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีดังนี้

- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่กำหนดไว้ในตลาดที่มีการซื้อขายคล่อง
- มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทน (yield curve) ที่สังเกตได้

7.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในระดับ 3 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีดังนี้

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ สินทรัพย์ทางการเงิน ที่วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท
ยอดต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	52
กำไร (ขาดทุน) ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
ยอดปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	52

ตารางต่อไปนี้สรุปข้อมูลเชิงปริมาณเกี่ยวกับข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญซึ่งใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ				
	มูลค่ายุติธรรม			ช่วงของข้อมูล	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ล้านบาท	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ล้านบาท	ข้อมูลที่ไม่ สามารถสังเกตได้	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัด มูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	52	52	อัตราดอกเบี้ยโต ของกระแสเงินสด อัตราคิดลด ที่ปรับความเสี่ยง	ร้อยละ 0	ร้อยละ 0
				ร้อยละ 11	ร้อยละ 11

ความสัมพันธ์ของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้กับมูลค่ายุติธรรมแสดงดังต่อไปนี้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ				
		การเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม		
		การเพิ่มขึ้น	การลดลง	
		ของข้อสมมติ	ของข้อสมมติ	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2567	
		ล้านบาท	ล้านบาท	
ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้		การเปลี่ยนแปลง		
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม	อัตราดอกเบี้ยโต	ร้อยละ 1	เพิ่มขึ้น 5.75	ลดลง 4.80
ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ของกระแสเงินสด			
	อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	ลดลง 3.98	เพิ่มขึ้น 5.52
	ที่ปรับความเสี่ยง			

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการหรือเกี่ยวกับกระบวนการประเมินมูลค่าและผลลัพธ์อย่างสม่ำเสมอ

ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่สำคัญของลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับปรุงความเสี่ยง ซึ่งอ้างอิงจากต้นทุนจากเงินทุนของผู้ถือหุ้นถ่วงเฉลี่ย (Weighted average cost of equity) ของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งกลุ่มกิจการพิจารณาว่ามีลักษณะการดำเนินงานธุรกิจและสถานะทางการเงินที่เทียบเคียงได้กับคู่สัญญาที่เป็นผู้ออกตราสารนั้น

8 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้วิจารณ์

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้วิจารณ์ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการไม่มีการประมาณการทางบัญชีและใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคตที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์หรือหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

9 ข้อมูลตามส่วนงาน - งบการเงินรวม ⁽¹⁾

กลุ่มกิจการมีส่วนงานที่รายงานสองส่วนงาน ซึ่งประกอบด้วยส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กและส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก		ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่		รวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้จากการขายและการให้บริการ	40,714	47,090	19,848	9,770	60,562	56,860
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุน	-	-	185	231	185	231
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(34,067)	(42,512)	(17,643)	(6,243)	(51,710)	(48,755)
กำไรขั้นต้น	6,647	4,578	2,390	3,758	9,037	8,336
เงินปันผลรับ					7	3
ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น					899	911
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร					(763)	(1,077)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ					2	159
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน - สุทธิ					(7)	(4)
ต้นทุนทางการเงิน					(2,343)	(2,127)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม					19	26
กำไรก่อนภาษีเงินได้					6,851	6,227
ภาษีเงินได้					(670)	(752)
กำไรสำหรับปี					6,181	5,475
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่					6,093	4,859
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม					88	616

(1) รายการที่แสดงในข้อมูลตามส่วนงานของแต่ละส่วนงานเป็นรายการหลังตัดรายการระหว่างกันแล้ว

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินรวม					
	ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก		ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่		รวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						
จังหวัดการรับรู้รายได้						
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น	36,632	42,866	14,079	3,975	50,711	46,841
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ	4,082	4,224	5,769	5,795	9,851	10,019
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	40,714	47,090	19,848	9,770	60,562	56,860

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก		ส่วนงานธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่		รวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						
จังหวัดการรับรู้รายได้						
เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น	24,893	27,258	-	-	24,893	27,258
ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ	1,957	1,737	-	-	1,957	1,737
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	26,850	28,995	-	-	26,850	28,995

ส่วนงานภูมิศาสตร์

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์มีรายละเอียดดังนี้

	รายได้จากการขายและบริการ		สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ประเทศไทย	59,861	56,291	70,569	71,741
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	886	800	1,411	1,672
รวม	60,747	57,091	71,980	73,413

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีรายได้จากลูกค้ารายหนึ่งจากกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กและกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่เป็นจำนวนรวมประมาณ 32,296 ล้านบาท จากยอดรายได้รวมของกลุ่มกิจการ (พ.ศ. 2566: จำนวน 25,203 ล้านบาท)

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

10 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดในมือและเงินฝากสถาบันการเงิน				
ที่ครบกำหนดในสามเดือน	4,674	7,462	12	6,403
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,674	7,462	12	6,403

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บัญชีเงินฝากสถาบันการเงินของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งจำนวน 4,043 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยสองแห่ง จำนวน 917 ล้านบาท) ได้ถูกนำไปวางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตามบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่ได้วางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าว สามารถเบิกถอนตามวัตถุประสงค์ และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทดังกล่าวได้ (หมายเหตุฯ ข้อ 22) โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงินและในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ดำเนินการเพื่อปลดหลักทรัพย์ค้ำประกันภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินเสร็จสิ้นแล้ว

11 เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการไม่มีบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันระยะสั้นสำหรับวงเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย เนื่องจากบริษัทย่อยดังกล่าวได้ปลดหลักประกันสำหรับเงินฝากสถาบันการเงินที่วางไว้เป็นหลักประกันเสร็จสิ้นแล้วในระหว่างปี พ.ศ. 2567 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 1 ล้านบาท)

12 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้การค้ากิจการอื่น - สุทธิ		6,809	5,275	1,721	1,494
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	32.2	1,084	1,177	1,793	1,497
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ		7,893	6,452	3,514	2,991
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการอื่น		1,494	1,760	722	383
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32.2	54	22	41	12
รวมลูกหนี้การค้า					
และลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ		9,441	8,234	4,277	3,386

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ลูกหนี้การค้าสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กิจการอื่น				
ไม่เกินกำหนด	6,772	5,238	1,684	1,457
เกินกำหนดต่ำกว่า 1 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 1 - 2 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 2 - 3 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 3 เดือน	37 ⁽¹⁾	37 ⁽¹⁾	37 ⁽¹⁾	37 ⁽¹⁾
รวมลูกหนี้การค้ากิจการอื่น - สุทธิ	6,809	5,275	1,721	1,494
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ไม่เกินกำหนด	1,084	1,140	1,793	1,460
เกินกำหนดต่ำกว่า 1 เดือน	-	37	-	37
รวมลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	1,084	1,177	1,793	1,497
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	7,893	6,452	3,514	2,991

- (1) ลูกหนี้การค้าค้างชำระเกินกำหนดเกินกว่า 3 เดือนข้างต้นจำนวน 37 ล้านบาท เป็นหนี้ค้างชำระจาก กฟผ. ซึ่งเป็นผลจากข้อพิพาทเรื่องวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท (โครงการ 1) โดยบริษัทได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทดังกล่าวต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 สถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดว่าวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ 1 คือวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งเป็นผลทำให้บริษัทมีสิทธิได้รับชำระหนี้ค้างชำระดังกล่าวจาก กฟผ. ต่อมาเมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 กฟผ. ได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของสถาบันอนุญาโตตุลาการต่อศาลปกครองกลาง และเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ที่ผ่านมา ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษาให้ยกคำร้องของ กฟผ. โดย กฟผ. ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลปกครองกลาง ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณา

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

13 เชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ถ่านหิน	2,298	6,117	-	-
น้ำมันดีเซล	308	333	-	-
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร	4,213	4,113	984	941
	6,819	10,563	984	941
หัก ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุเครื่องจักรเสื่อมสภาพ	(272)	(272)	(76)	(76)
รวมเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร - สุทธิ	6,547	10,291	908	865

14 ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุน - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม			
	เงินลงทุนขั้นต้นตามสัญญาเช่า		มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	508	570	370	390
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีและไม่เกินห้าปี	879	1,311	752	1,045
	1,387	1,881	1,122	1,435
หัก รายได้รอการรับรู้	(265)	(446)		
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	1,122	1,435		

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าเงินทุนสามารถวิเคราะห์ได้ ดังนี้

- จะได้รับภายใน 12 เดือน	370	390
- จะได้รับเกินกว่า 12 เดือน	752	1,045
	1,122	1,435

15 สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการจัดประเภทอุปกรณ์และเครื่องจักรบางส่วนของโรงไฟฟ้า จำนวน 113 ล้านบาท เป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย เนื่องจากกลุ่มกิจการได้ตกลงทำสัญญาซื้อขายอุปกรณ์และเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าดังกล่าวกับกิจการอื่น โดยในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการได้ขายสินทรัพย์ดังกล่าวแล้ว

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

16 เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท
เงินลงทุนในบริษัทย่อย (หมายเหตุฯ ข้อ 16.1)	-	-	29,155	29,155
เงินลงทุนในบริษัทร่วม (หมายเหตุฯ ข้อ 16.2)	358	356	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	358	356	29,155	29,155

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

16.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดของการลงทุนในบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

		งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยบริษัท		สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		วิธีราคาทุน		เงินปันผลระหว่างปี	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ								
	เพื่อการอุตสาหกรรม	100	100	-	-	4,942	4,942	147	442
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำ								
	เพื่อการอุตสาหกรรม	100	100	-	-	7,379	7,379	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	100	100	-	-	2,154	2,154	650	900
บริษัท โกลว์ จำกัดและบริษัทย่อย	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำ								
	ด้านการบริหารงานแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	100	100	-	-	7,115	7,115	2,390	391
- บริษัทย่อย									
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	-	49 ⁽²⁾	49 ⁽²⁾	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ⁽¹⁾	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับกฟผ. และการไฟฟ้าลาว	-	-	67.25	67.25	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับกฟผ.	-	-	95	95	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมาร์ จำกัด ^{(1), (3)}	ให้บริการทางเทคนิคและคำปรึกษาสำหรับภาคธุรกิจไฟฟ้า	-	-	100	100	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ โอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัดและบริษัทย่อย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100	100	-	-	7,565	7,565	22	64
- บริษัทย่อย									
บริษัท เก็ดโค-วัน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับกฟผ.	-	-	65	65	-	-	-	-
บริษัท โกลว์ โอพีพี 3 จำกัด	พัฒนาโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้า	-	-	100	100	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย						29,155	29,155	3,209	1,797

⁽¹⁾ บริษัทย่อยทั้งหมดจัดตั้งขึ้นในประเทศไทยยกเว้นบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ซึ่งจัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และบริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมาร์ จำกัดซึ่งจัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์

⁽²⁾ บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท ซึ่งกลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน

⁽³⁾ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัท โกลว์ จำกัด เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2565 ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมาร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 100 ได้มีมติอนุมัติการชำระบัญชีและปิดบริษัท โกลว์ เอ็นเนอร์จี เมียนมาร์ จำกัด โดยบริษัทดังกล่าวได้จดทะเบียนเลิกกิจการเสร็จสิ้นแล้วเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และอยู่ในระหว่างการชำระบัญชี

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการได้นำใบหุ้นสามัญของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง คือ บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ไปวางเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยดังกล่าว ตามที่กล่าวในหมายเหตุฯ ข้อ 22 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 จำนวน 2 แห่ง คือ บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด และบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด) โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงิน และในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ดำเนินการเพื่อปลดหลักทรัพย์ค้ำประกันเสร็จสิ้นแล้ว

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

รายละเอียดด้านล่างแสดงข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยแต่ละรายที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ จำนวนที่เปิดเผยสำหรับบริษัทย่อยแต่ละรายแสดงด้วยจำนวนก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

งบฐานะการเงินโดยสรุป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด		บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด		รวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์หมุนเวียน	10,889	9,641	684	362	11,573	10,003
หนี้สินหมุนเวียน	2,100	1,492	112	96	2,212	1,588
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนสุทธิ	8,789	8,149	572	266	9,361	8,415
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	29,585	30,785	1,411	1,672	30,996	32,457
หนี้สินไม่หมุนเวียน	22,634	23,032	34	34	22,668	23,066
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนสุทธิ	6,951	7,753	1,377	1,638	8,328	9,391
สินทรัพย์สุทธิ	15,740	15,902	1,949	1,904	17,689	17,806
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	5,509	5,566	638	624	6,147	6,190

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จโดยสรุป

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด		บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด		รวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
รายได้	16,933	6,465	886	800	17,819	7,265
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(178)	1,391	399	337	221	1,728
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	16	(9)	(9)	(30)	7	(39)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	(162)	1,382	390	307	228	1,689
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมของส่วนที่เป็น ของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(57)	484	128	100	71	584
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	69	69	69	69

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบกระแสเงินสดโดยสรุป

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด		บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด		รวม	
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,598	3,579	600	609	5,198	4,188
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน)						
กิจกรรมลงทุน	(8)	(1,291)	(13)	212	(21)	(1,079)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,243)	(1,704)	(326)	(714)	(1,569)	(2,418)
เงินสดและรายการเทียบเท่า						
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	3,347	584	261	107	3,608	691
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	685	101	237	127	922	228
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนต่อ						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	15	-	4	3	19	3
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	4,047	685	502	237	4,549	922

16.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของเงินลงทุนในบริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	356	337
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	19	26
เงินปันผลรับ	(17)	(8)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	1
ราคาตามบัญชีปลายปี	358	356

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

รายละเอียดของการลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย มีดังต่อไปนี้

		งบการเงินรวม					
ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนของหุ้นสามัญ ที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		ร้อยละ	ร้อยละ	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัทย่อย	สำรวจ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เพื่อการอุตสาหกรรมรวมถึง ผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	33.33	33.33	339	339	358	356
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม				339	339	358	356

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ

ตารางต่อไปนี้แสดงมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียรวมของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วมที่ไม่มีสาระสำคัญซึ่งถูกบันทึกโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วมที่ไม่มีสาระสำคัญ	358	356
ส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม:		
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	19	26
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	1
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	19	27

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

งบการเงินรวม							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและ	อาคารและ	เครื่องจักร	เครื่องตกแต่ง	โครงการ	
	ที่ดิน	โรงน้ำ	ส่วนปรับปรุง	เครื่องมือ	ติดตั้ง และอุปกรณ์	ระหว่าง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	สินทรัพย์เช่า	และอุปกรณ์	สำนักงาน	ก่อสร้างและ	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	อะไหล่สำคัญ	รวม
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566							
ราคาทุน	649	122,461	472	445	212	41	127,725
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(61,015)	(300)	(336)	(179)	(34)	(61,864)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(400)	-	-	-	-	(400)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	649	61,046	172	109	33	7	65,461
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566							
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	649	61,046	172	109	33	7	65,461
ซื้อสินทรัพย์	-	70	1	22	6	2	4,592
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ ข้อ 15)	-	(113)	-	-	-	-	(113)
โอนเข้า (ออก)	-	4,152	-	4	-	-	-
จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	(122)	-	-	-	-	(122)
ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(273)	-	-	-	(3)	(276)
ค่าเสื่อมราคา	-	(4,345)	(25)	(20)	(11)	(2)	(4,403)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(15)	-	-	-	-	(15)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	649	60,400	148	115	28	7	65,124
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566							
ราคาทุน	649	121,739	473	471	218	43	127,373
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(61,031)	(325)	(356)	(190)	(36)	(61,938)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(308)	-	-	-	(3)	(311)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	649	60,400	148	115	28	7	65,124

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบการเงินรวม								
	ที่ดิน ล้านบาท	โรงไฟฟ้าและ โรงน้ำ ล้านบาท	อาคารและ ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เข้า ล้านบาท	เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ ล้านบาท	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	โครงการ ระหว่าง ก่อสร้างและ อะไหล่สำคัญ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567								
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	649	60,400	148	115	28	7	3,777	65,124
ซื้อสินทรัพย์	-	40	-	18	5	-	2,469	2,532
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนเพิ่มขึ้น	-	86	-	-	-	-	-	86
โอนเข้า (ออก)	-	3,766	436	5	35	-	(4,242)	-
โอนเปลี่ยนประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ ข้อ 19)	-	-	-	-	-	-	(18)	(18)
จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	(53)	(3)	-	-	-	(1)	(57)
ค่าเสื่อมราคา	-	(4,533)	(46)	(18)	(12)	(3)	-	(4,612)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	649	59,705	535	120	56	4	1,985	63,054
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567								
ราคาทุน	649	125,447	902	489	241	43	1,988	129,760
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(65,434)	(367)	(369)	(185)	(39)	-	(66,395)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(308)	-	-	-	-	(3)	(311)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	649	59,705	535	120	56	4	1,985	63,054

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า	อาคารและส่วน ปรับปรุง สินทรัพย์เช่า	เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการ ระหว่าง ก่อสร้างและ อะไหล่สำคัญ	รวม
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566								
ราคาทุน	81	41,881	341	88	72	2	1,167	43,632
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(20,514)	(224)	(76)	(62)	(2)	-	(20,878)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(400)	-	-	-	-	-	(400)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	81	20,967	117	12	10	-	1,167	22,354
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566								
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	81	20,967	117	12	10	-	1,167	22,354
ซื้อสินทรัพย์	-	-	-	8	3	-	1,668	1,679
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ ข้อ 15)	-	(113)	-	-	-	-	-	(113)
โอนเข้า (ออก)	-	2,353	-	-	-	-	(2,353)	-
จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	(8)	-	-	-	-	-	(8)
ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(28)	-	-	-	-	-	(28)
ค่าเสื่อมราคา	-	(1,615)	(19)	(4)	(3)	-	-	(1,641)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	81	21,556	98	16	10	-	482	22,243
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566								
ราคาทุน	81	39,537	341	96	73	2	482	40,612
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(17,919)	(243)	(80)	(63)	(2)	-	(18,307)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(62)	-	-	-	-	-	(62)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	81	21,556	98	16	10	-	482	22,243

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการและบริษัทรับรู้อาขาดทุนจากการด้อยค่าของอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้า ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการเป็นจำนวน 276 ล้านบาท และ 28 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากกลุ่มกิจการมีแผนที่จะเลิกใช้อุปกรณ์บางส่วนในการดำเนินงาน โดยกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจากมูลค่าจากการใช้ และราคาขายสุทธิ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

งบการเงินเฉพาะกิจการ								
			อาคารและ ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เข้า ล้านบาท	เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ ล้านบาท	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	โครงการ ระหว่าง ก่อสร้างและ อะไหล่สำคัญ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ที่ดิน ล้านบาท	โรงไฟฟ้า ล้านบาท							
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567								
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	81	21,556	98	16	10	-	482	22,243
ซื้อสินทรัพย์	-	1	-	7	2	-	713	723
ประมาณการหนี้สินก่อหนี้เพิ่มขึ้น	-	26	-	-	-	-	-	26
โอนเข้า (ออก)	-	644	37	5	-	-	(686)	-
จำหน่ายและตัดจำหน่าย - สุทธิ	-	(37)	(2)	-	-	-	(1)	(40)
ค่าเสื่อมราคา	-	(1,642)	(21)	(4)	(3)	-	-	(1,670)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	81	20,548	112	24	9	-	508	21,282
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567								
ราคาทุน	81	40,128	373	108	70	2	508	41,270
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(19,518)	(261)	(84)	(61)	(2)	-	(19,926)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์	-	(62)	-	-	-	-	-	(62)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	81	20,548	112	24	9	-	508	21,282

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งมีราคาตามบัญชีสุทธิ 25,332 ล้านบาท ไปจดจำนองและจำนำเพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวในหมายเหตุข้อ 22 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยสองแห่ง จำนวน 28,289 ล้านบาท) โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงินและในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ดำเนินการเพื่อปลดหลักประกันค้ำประกันเสร็จสิ้นแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 อะไหล่สำคัญที่แสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของงานระหว่างก่อสร้างและอะไหล่ที่สำคัญในงบฐานะการเงินรวม จำนวน 1,355 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 จำนวน 1,251 ล้านบาท) และงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 206 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 จำนวน 190 ล้านบาท) ตามลำดับ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

18 สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ

	งบการเงินรวม			
	ที่ดิน ล้านบาท	อาคาร ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	1,804	8	5	1,817
การเพิ่มขึ้น	6	-	-	6
ค่าเสื่อมราคา	(88)	(1)	(2)	(91)
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	1,722	7	3	1,732
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	1,722	7	3	1,732
การเพิ่มขึ้น	26	-	-	26
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่าและการประเมินหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่	1,032	-	-	1,032
ค่าเสื่อมราคา	(103)	(1)	(1)	(105)
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	2,677	6	2	2,685

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ที่ดิน ล้านบาท	ยานพาหนะ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	319	-	319
การเพิ่มขึ้น	6	-	6
ค่าเสื่อมราคา	(20)	-	(20)
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	305	-	305
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	305	-	305
การเพิ่มขึ้น	1	-	1
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่าและการประเมินหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่	288	-	288
ค่าเสื่อมราคา	(27)	-	(27)
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	567	-	567

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ไม่ได้รวมรับรู้ในหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้ และกระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท
ดอกเบี้ยจ่าย (รวมอยู่ในต้นทุนทางการเงิน)	76	55	19	10
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	6	17	5	4
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	11	5	2	1
กระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่า	(74)	(133)	(28)	(28)

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	1,941	342
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด		
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	6	6
ดอกเบี้ยจ่ายจากหนี้สินตามสัญญาเช่า	55	10
กระแสเงินสด		
การจ่ายเงินชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(111)	(23)
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	1,891	335
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่หมุนเวียน	56	13
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่ไม่หมุนเวียน	1,835	322
รวม	1,891	335

	งบการเงินรวม ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะกิจการ ล้านบาท
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	1,891	335
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด		
เพิ่มขึ้นในระหว่างปี	26	1
การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่าและการประเมินหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่	1,032	288
ดอกเบี้ยจ่ายจากหนี้สินตามสัญญาเช่า	76	19
กระแสเงินสด		
การจ่ายเงินชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(57)	(21)
ราคาตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	2,968	622
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่หมุนเวียน	37	13
หนี้สินตามสัญญาเช่า - ส่วนที่ไม่หมุนเวียน	2,931	609
รวม	2,968	622

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

19 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

	งบการเงินรวม							
	สิทธิการใช้ ระบบส่ง เชื่อมโยง รอดัตตบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ ระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้า รอดัตตบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ โครงสร้าง สำหรับวางท่อ รอดัตตบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ สาธารณูปโภค รอดัตตบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ ท่อส่งก๊าซ รอดัตตบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ ท่าเทียบเรือ เฉพาะกิจ รอดัตตบัญชี ล้านบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ รอดัตตบัญชี ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566								
ราคาทุน	260	282	119	666	90	199	121	1,737
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(260)	(170)	(110)	(484)	(66)	(88)	(119)	(1,297)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	112	9	182	24	111	2	440
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566								
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	112	9	182	24	111	2	440
การเพิ่มขึ้น	-	-	-	-	-	-	1	1
ค่าตัดจำหน่าย	-	(12)	(2)	(30)	(5)	(15)	(1)	(65)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	-	100	7	152	19	96	2	376
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566								
ราคาทุน	260	282	119	666	90	199	122	1,738
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(260)	(182)	(112)	(514)	(71)	(103)	(120)	(1,362)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	100	7	152	19	96	2	376

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินรวม							
	สิทธิการใช้ ระบบส่ง เชื่อมโยง รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ ระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้า รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ โครงสร้าง สำหรับวางท่อ รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ สาธารณูปโภค รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ ท่อส่งก๊าซ รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ ท่าเทียบเรือ เฉพาะกิจ รอดัดบัญชี ล้านบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ รอดัดบัญชี ล้านบาท	รวม ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567								
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	-	100	7	152	19	96	2	376
การเพิ่มขึ้น	-	-	4	-	-	-	17	21
รับโอนจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ ข้อ 17)	-	-	-	-	-	-	18	18
ค่าตัดจำหน่าย	-	(13)	(3)	(25)	(4)	(15)	(4)	(64)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	-	87	8	127	15	81	33	351
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567								
ราคาทุน	260	282	123	666	90	199	157	1,777
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(260)	(195)	(115)	(539)	(75)	(118)	(124)	(1,426)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	87	8	127	15	81	33	351

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สิทธิการใช้ ระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้า รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ โครงสร้าง สำหรับวางท่อ รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ สาธารณูปโภค รอดัดบัญชี ล้านบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566					
ราคาทุน	55	206	6	11	278
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(25)	(158)	(4)	(10)	(197)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	30	48	2	1	81
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	30	48	2	1	81
ค่าตัดจำหน่าย	(2)	(6)	-	-	(8)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	28	42	2	1	73
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ราคาทุน	55	206	6	11	278
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(27)	(164)	(4)	(10)	(205)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	28	42	2	1	73

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สิทธิการใช้ ระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้า รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ โครงสร้าง สำหรับวางท่อ รอดัดบัญชี ล้านบาท	สิทธิการใช้ สาธารณูปโภค รอดัดบัญชี ล้านบาท	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567					
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	28	42	2	1	73
การเพิ่มขึ้น	-	4	-	1	5
ค่าตัดจำหน่าย	(2)	(6)	-	(1)	(9)
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	26	40	2	1	69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567					
ราคาทุน	55	210	6	12	283
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(29)	(170)	(4)	(11)	(214)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	26	40	2	1	69

ค่าตัดจำหน่ายที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท
ต้นทุนขายและการให้บริการ	64	64	9	8
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	- ⁽¹⁾	1	-	-

⁽¹⁾ มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงโรงถดดับบัญชี

สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงโรงถดดับบัญชีเป็นสิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงของบริษัทย่อยสองแห่ง โดยบริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้ส่งมอบและโอนกรรมสิทธิ์ระบบส่งเชื่อมโยงในส่วนที่เกี่ยวข้องให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าโรงถดดับบัญชี

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าโรงถดดับบัญชีส่วนใหญ่เป็นของบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ซึ่งได้จ่ายค่าก่อสร้างระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โดยตามข้อกำหนดในสัญญาดังกล่าวกรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นของกฟผ. โดยบริษัทย่อยได้รับสิทธิในการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้านี้ ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี

สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อโรงถดดับบัญชี

สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อโรงถดดับบัญชีส่วนใหญ่เป็นค่าธรรมเนียมที่บริษัทจ่ายค่าสิทธิการวางท่อของบริษัทในพื้นที่ของบริษัทนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ภายใต้สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ

สิทธิการใช้สาธารณูปโภคโรงถดดับบัญชี

สิทธิการใช้สาธารณูปโภคโรงถดดับบัญชีเป็นสิทธิของกลุ่มกิจการในการใช้ทางเข้าออกรวมทั้งพื้นที่ภายในบริเวณเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค เพื่อทำการก่อสร้าง ประกอบการและบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซและเครือข่ายในการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และบริการอื่นตลอดระยะเวลาที่บริษัทย่อยถือครองที่ดินในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซโรงถดดับบัญชี

สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซโรงถดดับบัญชีเป็นต้นทุนของท่อส่งก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งบริษัทย่อยสองแห่งได้โอนให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อแลกเปลี่ยนกับสิทธิในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าวตลอดอายุสัญญาซื้อขายก๊าซ

สิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจโรงถดดับบัญชี

สิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจโรงถดดับบัญชีเป็นต้นทุนของท่าเทียบเรือเฉพาะกิจที่บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้โอนให้แก่ กนอ. ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาดำเนินงานร่วมกัน โดยบริษัทย่อยได้รับสิทธิการใช้ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวตลอดอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 14 ปี

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

20 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรอตัดบัญชี ⁽¹⁾	6,973	6,963	103	103
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,776)	(5,621)	(32)	(24)
	1,197	1,342	71	79
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชีอื่น	71	15	116	67
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(19)	(10)	(41)	(31)
	52	5	75	36
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชี	-	18	-	18
เงินมัดจำ	50	50	32	31
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,299	1,415	178	164

(1) ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรอตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าครั้งใหญ่ของบริษัทและบริษัทย่อยสี่แห่งซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้

21 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้ากิจการอื่น		1,432	1,221	84	136
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32.5	2,080	3,502	2,139	2,268
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการอื่น		330	406	104	143
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32.5	177	80	164	68
เงินรับล่วงหน้า		284	100	170	47
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		67	75	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		354	571	105	193
ค่าธรรมเนียมการจัดการค้างจ่าย	32.5	527	193	278	77
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		5,251	6,148	3,044	2,932

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

22 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ

22.1 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินประกอบด้วยเงินกู้ยืมดังต่อไปนี้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท
รายการหมุนเวียน		
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
- สกุลเงินบาท	701	756
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รื้อตดบัญชี	(13)	(14)
	688	742
รายการไม่หมุนเวียน		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		
- สกุลเงินบาท	7,768	8,469
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รื้อตดบัญชี	(80)	(93)
	7,688	8,376
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	8,376	9,118

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย มีรายละเอียดต่อไปนี้

ลำดับที่	จำนวนเงินคงเหลือ		อัตราดอกเบี้ย	การชำระคืนเงินต้น	กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ย
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)			
1	6,439	6,844 ⁽ⁿ⁾	MLR หักอัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับจากเดือนเมษายน พ.ศ. 2567	ชำระดอกเบี้ยทุกสามเดือน
2	124	145 ⁽ⁿ⁾	MLR หักอัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับจากเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566	ชำระดอกเบี้ยทุกสามเดือน
3	1,111	1,304 ⁽ⁿ⁾	THOR 3 เดือนบวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับจากเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566	ชำระดอกเบี้ยทุกสามเดือน
4	795	932 ⁽ⁿ⁾	THOR 3 เดือนบวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือนนับจากเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566	ชำระดอกเบี้ยทุกสามเดือน
รวม	8,469	9,225			

⁽ⁿ⁾ เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินในประเทศจำนวนสามแห่ง สำหรับเงินกู้ยืมจำนวน 11,500 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 9,400 ล้านบาท และวงเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 2,100 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เบิกใช้เงินกู้ยืมจำนวน 9,400 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายคืนเงินกู้ยืมเดิมก่อนกำหนดทั้งจำนวน ซึ่งประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 137 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 4,695 ล้านบาท และเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท จำนวน 2,813 ล้านบาท และเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการบริหารสภาพคล่องของบริษัทย่อย

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เป็นเงินกู้ยืมที่มีหลักประกันของบริษัทย่อยสองแห่งโดยการจำนองสิ่งปลูกสร้างและจำหน่ายเครื่องจักรและอุปกรณ์ทั้งหมดของบริษัทย่อย รวมถึงบัญชีเงินฝากสถาบันการเงิน (หมายเหตุฯ ข้อ 10 ข้อ 11 และข้อ 17) นอกจากนี้ บริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้โอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าให้กับเจ้าหนี้เงินกู้เพื่อเป็นหลักประกันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ อีกทั้งบริษัทย่อยแต่ละแห่งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและข้อจำกัดบางประการตามที่ได้กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ เช่น การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวงวดสุดท้ายแก่สถาบันการเงินและในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ดำเนินการเพื่อปลดหลักทรัพย์ค้ำประกันเสร็จสิ้นแล้ว

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

22.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มกิจการ

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	9,118	7,863
กระแสเงินสด:		
เงินกู้ยืมระหว่างปี	-	9,400
จ่ายคืนเงินกู้ระหว่างปี	(756)	(8,040)
จ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้	-	(117)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด:		
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(64)
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอดัตบัญชี	14	72
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	4
ยอดคงเหลือปลายปี	8,376	9,118

22.3 ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	688	742
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,851	2,702
ครบกำหนดเกินกว่า 5 ปี	4,837	5,674
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	8,376	9,118

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

23 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
หนี้สินตามสัญญาที่ทำกับลูกค้า ⁽¹⁾	14,153	14,005	-	-
เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	301	278	270	278
ประมาณการค่ารถถอน	458	359	165	133
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	256	256	256	256
อื่น ๆ	49	19	33	6
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	15,217	14,917	724	673

(1) เงินรับล่วงหน้าสำหรับค่าความพร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้าซึ่งเกี่ยวกับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยตามที่ตกลงกับ กฟผ. และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

24 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5,264	5,097	417	426
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(2,054)	(2,129)	(335)	(541)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	3,210	2,968	82	(115)

รายการเคลื่อนไหวของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม	2,968	2,703	(115)	13
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	243	282	197	(122)
เพิ่ม / (ลด) บันทึกโดยตรงไปยังกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(1)	(17)	-	(6)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,210	2,968	82	(115)

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การดัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม								
	ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า เงินทุน ล้านบาท	ผลต่างของ ค่าเสื่อมราคา ล้านบาท	ประมาณการ หนี้สิน ล้านบาท	สินทรัพย์ ภายใต้สัญญา เข้าการเงิน ล้านบาท	หนี้สินจาก สัญญาที่ทำ กับลูกค้า ล้านบาท	สัญญา อนุพันธ์ ล้านบาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า ล้านบาท	ผลขาดทุนสุทธิ ทางภาษี ล้านบาท	รวม ล้านบาท
สินทรัพย์ภายใต้การดัดบัญชี									
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	347	374	339	1	2,801	27	375	833	5,097
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(11)	2	(54)	(1)	30	(5)	216	(8)	169
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	(2)	-	-	(2)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	336	376	285	-	2,831	20	591	825	5,264
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	342	361	289	2	2,766	44	387	535	4,726
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	5	13	57	(1)	35	(8)	(12)	298	387
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	(7)	-	-	(9)	-	-	(16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	347	374	339	1	2,801	27	375	833	5,097

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินรวม					
	สินทรัพย์					
	ทางการเงินที่วัดมูลค่า					
	ผลต่างของ ค่าเสื่อมราคา ล้านบาท	ค่าใช้จ่าย รอตัดบัญชี ล้านบาท	สัญญาอนุพันธ์ ล้านบาท	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	สินทรัพย์สิทธิการใช้ ล้านบาท	อื่น ๆ ล้านบาท
รวม ล้านบาท						
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	1,595	36	1	10	332	155
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	(128)	6	-	-	203	(155)
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	(1)	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	1,467	42	-	10	535	-
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	1,611	53	-	10	349	-
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	(16)	(17)	-	-	(17)	155
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	1	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	1,595	36	1	10	332	155
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567						3,210
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566						2,968

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ผลต่างของ ค่าเสื่อมราคา ล้านบาท	ประมาณ การหักหนี้ ล้านบาท	สัญญาอนุพันธ์ ล้านบาท	หนี้สินตาม สัญญาเช่า ล้านบาท	รวม ล้านบาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	154	205	-	67	426
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	19	(85)	-	57	(9)
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	173	120	-	124	417
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	159	199	4	69	431
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรหรือขาดทุน	(5)	8	-	(2)	1
เพิ่ม / (ลด) ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(2)	(4)	-	(6)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	154	205	-	67	426

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ผลต่างของ ค่าเสื่อมราคา ล้านบาท	ค่าใช้จ่าย รอตัดบัญชี ล้านบาท	สินทรัพย์ ทางการเงินที่วัด มูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่าน กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น ล้านบาท	สินทรัพย์สิทธิ การใช้ ล้านบาท	อื่นๆ ล้านบาท	รวม ล้านบาท
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	304	14	10	58	155	541
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	(115)	9	-	55	(155)	(206)
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	189	23	10	113	-	335
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	330	16	10	62	-	418
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรหรือขาดทุน	(26)	(2)	-	(4)	155	123
(เพิ่ม) / ลด ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	304	14	10	58	155	541

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	82
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	(115)

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 71 ล้านบาท (พ.ศ. 2566: 5 ล้านบาท) ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 352 ล้านบาท (พ.ศ. 2566: 25 ล้านบาท) ที่สามารถยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต และจะหมดอายุในระหว่างปี พ.ศ. 2569 ถึง พ.ศ. 2572

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

25 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องตั้งสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองนี้ไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

26 รายได้อื่น

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัทได้รับหนังสือยืนยันการจ่ายเงินชดเชยสุดท้ายที่จะได้รับจากบริษัทประกันภัยเป็นจำนวนเงินสุทธิ 1,215 ล้านบาท เพื่อชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงานในระหว่างปี พ.ศ. 2564 โดยบริษัทได้รับเงินชดเชยบางส่วนเป็นจำนวนเงินรวม 784 ล้านบาท และได้รับรู้อยู่ได้จากเงินชดเชยค่าประกันภัยจำนวนดังกล่าวแล้วในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ดังนั้นบริษัทจึงรับรู้รายได้จากเงินชดเชยค่าประกันภัยส่วนที่เหลือเพิ่มเติมจำนวน 431 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และคาดว่าจะได้รับเงินชดเชยส่วนที่เหลือในปี พ.ศ. 2568

27 ค่าใช้จ่ายตามธรรมชาติ

ค่าใช้จ่ายที่รวมอยู่ในการคำนวณกำไรสุทธิสามารถนำมาแยกตามธรรมชาติได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าวัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	42,898	39,701	18,414	21,215
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4,946	4,860	1,724	1,683
ค่าใช้จ่ายพนักงานและค่าจ้างบุคคลภายนอก	2,134	1,754	847	650
ค่าซ่อมแซม	955	1,127	351	381
การด้อยค่าสินทรัพย์	- ⁽¹⁾	277	- ⁽¹⁾	28

⁽¹⁾ มูลค่าต่ำกว่าล้านบาท

28 ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ดอกเบี้ยจ่าย	1,397	1,156	798	483
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ตัดจ่าย	22	75	7	2
ดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	801	791	-	-
ต้นทุนทางการเงินอื่น	123	105	33	18
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,343	2,127	838	503

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

29 ภาษีเงินได้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน				
สำหรับกำไรทางภาษีสำหรับปี	913	1,034	566	414
รวมภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน	913	1,034	566	414
ภาษีเงินได้ที่ได้รับการตัดบัญชี:				
ลด (เพิ่ม) ในสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
(หมายเหตุฯ ข้อ 24)	(169)	(387)	9	(1)
เพิ่ม (ลด) ในหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
(หมายเหตุฯ ข้อ 24)	(74)	105	(206)	123
รวมภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(243)	(282)	(197)	122
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	670	752	369	536

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ โดยมีรายละเอียดดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กำไรก่อนภาษี	6,851	6,227	8,109	6,042
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 20	1,370	1,245	1,622	1,208
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุขธิจากภาษี	(4)	(5)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(640)	(482)	(1,110)	(680)
รายได้ที่ต้องเสียภาษีเพิ่ม	-	1	-	-
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	33	13	5	2
ผลต่างจากอัตราภาษีในต่างประเทศ	(24)	(20)	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	66	2	-	-
การรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ยังไม่เคยรับรู้	-	156	-	156
การปรับปรุงจากรอบระยะเวลาก่อน	(131)	(158)	(148)	(150)
ภาษีเงินได้	670	752	369	536

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)**หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ****สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567**

อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริงถัวเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการและบริษัทคืออัตราร้อยละ 10 และ ร้อยละ 5 ตามลำดับ (พ.ศ. 2566 ร้อยละ 12 และ ร้อยละ 9 ตามลำดับ)

การเปลี่ยนแปลงของภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับองค์ประกอบในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นมีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2567			พ.ศ. 2566		
	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน						
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	(33)	7	(26)
การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(17)	2	(15)	(15)	6	(9)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	6	(1)	5	(21)	4	(17)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2567			พ.ศ. 2566		
	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท	ก่อนภาษี ล้านบาท	ภาษีเพิ่ม (ลด) ล้านบาท	หลังภาษี ล้านบาท
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน						
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	-	(9)	2	(7)
การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	-	-	-	(13)	3	(10)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	-	-	-	(7)	1	(6)

กลุ่มกิจการอยู่ภายใต้ขอบเขตของกฎ Pillar Two โดยใน พ.ศ. 2567 ประเทศไทยซึ่งเป็นประเทศที่กลุ่มกิจการมีการประกอบธุรกิจ ได้มีการออกกฎหมาย Pillar Two แล้ว แต่กฎหมายดังกล่าวจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 เป็นต้นไป เนื่องจากกฎ Pillar Two ยังไม่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจึงยังไม่มีผลกระทบภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้กลุ่มกิจการได้ใช้ข้อยกเว้นในการไม่รับรู้และไม่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ภายใต้กฎ Pillar Two ตามที่ระบุในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12

กลุ่มกิจการมีการประเมินผลกระทบภายใต้กฎ Pillar Two เมื่อกฎหมายมีการบังคับใช้แล้วเท่านั้น โดยจากการประเมินข้างต้น อัตราภาษีที่แท้จริงถัวเฉลี่ยที่คำนวณจากกำไรทางบัญชีของกลุ่มกิจการคือ ร้อยละ 10 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 อย่างไรก็ตาม แม้ว่าอัตราภาษีที่แท้จริงถัวเฉลี่ยจะต่ำกว่าร้อยละ 15 แต่กลุ่มกิจการอาจไม่ต้องเสียภาษีเงินได้ภายใต้กฎ Pillar Two ในประเทศไทย ในทางกลับกันแม้ว่าบริษัทอื่นที่มีอัตราภาษีที่แท้จริงทางบัญชีสูงกว่าร้อยละ 15 แต่อาจยังคงมีผลกระทบจากกฎ Pillar Two เนื่องจากในการคำนวณอัตราภาษีที่แท้จริงภายใต้กฎ Pillar Two นั้น กลุ่มกิจการจะต้องมีการปรับปรุงรายการต่าง ๆ ตามที่กฎ Pillar Two ได้กำหนดไว้ จึงทำให้อัตราภาษีที่แท้จริงที่ได้จากการคำนวณตามกฎ Pillar Two มีผลแตกต่างจากการคำนวณอัตราภาษีที่แท้จริงตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12

ซึ่งปัจจุบันกลุ่มกิจการอยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบภายใต้กฎ Pillar Two ร่วมกับบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด (Ultimate Parent Entity) โดยคาดว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ

30 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
กำไรสุทธิที่เป็นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท)	6,093	4,859	7,740	5,505
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	1,463	1,463	1,463	1,463
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	4.16	3.32	5.29	3.76

กลุ่มกิจการไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนอรายงาน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

31 เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลสำหรับปี พ.ศ. 2566 ในอัตราหุ้นละ 1.861 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 2,722 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลหุ้นละ 0.661 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 967 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวเมื่อวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2566 และเงินปันผลประจำปี หุ้นละ 1.200 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 1,755 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวในวันที่ 18 เมษายน พ.ศ. 2567

เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี พ.ศ. 2567 ในอัตราหุ้นละ 6.5 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 9,509 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2567

32 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายละเอียดของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้แสดงไว้ในหมายเหตุฯ ข้อ 16

นโยบายการกำหนดราคา

- ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นจากเงินกู้ยืมที่ไม่ใช่สัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) ได้กำหนดในอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัวบวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี เงินทดรองกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน
- บริษัทและบริษัทย่อยกำหนดราคาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมภายในกลุ่มกิจการโดยอิงจากราคาขายเฉลี่ยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทและบริษัทย่อย
- ค่าบริการรับและค่าบริการจ่ายได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา
- ราคาซื้อขายอะไหล่และถ่านหินภายในกลุ่มกิจการ คำนวณจากต้นทุนบวกส่วนเพิ่ม
- ค่าธรรมเนียมการจัดการกำหนดโดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการที่เกิดขึ้นจริงบวกส่วนเพิ่ม โดยค่าตอบแทนผู้บริหารดังกล่าวได้รวมอยู่ในค่าธรรมเนียมการจัดการที่คิดกับแต่ละบริษัท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

สัญญาการบริหารเงิน

บริษัท โกลว์ จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด ได้เข้าร่วมการทำสัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) กับบริษัทและธนาคารแห่งหนึ่ง ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) ได้เข้าร่วมทำสัญญา cash pooling กับบริษัทและธนาคารแห่งเดียวกัน โดยสัญญาทั้งหมดกำหนดให้ธนาคารเป็นผู้ให้บริการการบริหารเงินระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว เงินกู้ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันภายใต้ cash pooling คิดดอกเบี้ยไม่ต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยที่ได้รับจากธนาคาร

รายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีสาระสำคัญกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

32.1 รายการค้า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด				
- รายได้จากการขาย	592	482	592	482
- รายได้อื่น	1	1	-	-
- ต้นทุนขาย	24,021	29,180	14,496	17,072
- ต้นทุนทางการเงิน	1	2	-	-
บริษัทใหญ่				
- รายได้จากการขาย	531	566	531	566
- ดอกเบี้ยรับ	118	-	118	-
- รายได้อื่น	1	1	-	1
- ต้นทุนขาย	952	762	624	516
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	519	391	188	124
- ต้นทุนทางการเงิน	-	2	-	-
บริษัทย่อย				
- รายได้จากการขาย	-	-	1,448	1,893
- เงินปันผลรับ	-	-	3,209	1,797
- ดอกเบี้ยรับ	-	-	31	33
- รายได้อื่น	-	-	33	44
- ต้นทุนขาย	-	-	3,318	3,475
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	-	2	7
- ต้นทุนทางการเงิน	-	-	77	9

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- รายได้จากการขาย	9,375	10,806	8,162	8,253
- รายได้อื่น	43	31	9	9
- ต้นทุนขาย	111	425	40	71
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	67	54	14	12
- ต้นทุนทางการเงิน	961	648	733	479

32.2 ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ				
- บริษัทย่อย	-	-	720	509
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	994	1,092	983	903
- บริษัทใหญ่	43	56	43	56
- บริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด	47	29	47	29
	1,084	1,177	1,793	1,497
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทย่อย	-	-	5	11
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	18	21	-	-
- บริษัทใหญ่	35	-	35	-
- บริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด	1	1	1	1
	54	22	41	12

32.3 เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ภายใต้สัญญาการบริหารเงิน	9,943	-	10,444	1,942
	9,943	-	10,444	1,942

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

การเปลี่ยนแปลงของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันภายใต้สัญญาการบริหารเงินสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-	1,942	2,990
กระแสเงินสด:				
เงินให้กู้ยืมระหว่างปี	9,943	-	9,943	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระหว่างปี	-	-	(1,441)	(1,048)
ยอดคงเหลือปลายปี	9,943	-	10,444	1,942

32.4 สินทรัพย์อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชีอื่น				
(บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์				
ไม่หมุนเวียนอื่น)				
- บริษัทย่อย	-	-	29	31
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	48	18	43	18
	48	18	72	49

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

32.5 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เจ้าหนี้การค้า				
- บริษัทย่อย	-	-	791	370
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	27	21	5	4
- บริษัทใหญ่	30	138	26	138
- บริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด	2,023	3,343	1,317	1,756
	2,080	3,502	2,139	2,268
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
- บริษัทย่อย	-	-	22	3
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	161	65	126	50
- บริษัทใหญ่	16	15	16	15
	177	80	164	68
ค่าธรรมเนียมการจัดการค้ำจ่าย				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4	1	1	1
- บริษัทใหญ่	523	192	277	76
	527	193	278	77

32.6 เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันประกอบด้วย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อย				
ภายใต้สัญญาการบริหารเงิน	-	-	6,392	9,889
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	6,392	9,889
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	5,865	635	5,405	425
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้				
รอดัดบัญชี	(10)	(2)	(10)	(2)
	5,855	633	5,395	423
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	20,851	17,475	15,841	12,005
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้				
รอดัดบัญชี	(24)	(11)	(22)	(7)
	20,827	17,464	15,819	11,998
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	26,682	18,097	21,214	12,421

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	1,000	9,889	5,717
กระแสเงินสด:				
เงินกู้ยืมระหว่างปี	-	-	-	4,224
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระหว่างปี	-	(1,000)	(3,497)	(52)
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-	6,392	9,889

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

การเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ยอดคงเหลือต้นปี	18,097	17,057	12,421	15,379
กระแสเงินสด:				
เงินกู้ยืมระหว่างปี	9,864	5,300	9,864	1,300
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระหว่างปี	(1,258)	(4,260)	(1,048)	(4,260)
จ่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้	(12)	(2)	(12)	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด:				
การโอนค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอ				
ตัดบัญชีจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(18)	-	(18)	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหา				
เงินกู้รอตัดบัญชี	9	2	7	2
ยอดคงเหลือปลายปี	26,682	18,097	21,214	12,421

เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท

เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดต่อไปนี้

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

ลำดับที่	จำนวนเงินคงเหลือ		อัตราดอกเบี้ย	การชำระคืนเงินต้น	การจ่ายชำระดอกเบี้ย
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566			
	ล้านบาท	ล้านบาท			
1	1,155	1,320	BIBOR 6 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุก 6 เดือน
2	3,000	3,000	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวน ในวันที่ครบกำหนด	ทุก 6 เดือน
3	5,850	6,110	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุกเดือน
4	2,000	2,000	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุก 6 เดือน
5	2,000	-	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุก 3 เดือน
6	7,241	-	THOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุกเดือน
รวม	21,246	12,430			

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย

เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดต่อไปนี้

เงินกู้ยืมสกุลเงินบาท

ลำดับที่	จำนวนเงินคงเหลือ		อัตราดอกเบี้ย	การชำระคืนเงินต้น	การจ่ายชำระดอกเบี้ย
	พ.ศ. 2567 ล้านบาท	พ.ศ. 2566 ล้านบาท			
1	157	180	BIBOR 6 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุก 6 เดือน
2	1,313	1,500	BIBOR 6 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุก 6 เดือน
3	2,000	2,000	FDR 6 เดือน บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุก 6 เดือน
4	2,000	2,000	BIBOR 3 เดือน บวก อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตามที่กำหนดในสัญญา	ทุก 3 เดือน
รวม	5,470	5,680			

32.7 หนี้สินอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินรับล่วงหน้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สิน ไม่หมุนเวียนอื่น)				
- บริษัทย่อย	-	-	116	126
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	129	77	18	-
- บริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด	2	3	-	-
	131	80	134	126

32.8 ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
ผลประโยชน์ระยะสั้น	16	20	16	10
รวมค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ	16	20	16	10

33 ภาระผูกพันและสัญญาที่สำคัญ

33.1 ภาระผูกพัน

33.1.1 ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน

รายจ่ายฝ่ายทุนที่ถือเป็นภาระผูกพัน ณ วันที่ในงบฐานะการเงิน แต่ไม่ได้รับรู้ในงบการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
อาคารและอุปกรณ์	572	1,774	290	334
อะไหล่	3	3	-	-
รวม	575	1,777	290	334

33.1.2 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งในนามบริษัท และบริษัทย่อย ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อยดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สกุลเงิน	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		ล้านบาท	ล้านบาท
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	บาท	400.6	400.6
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บาท	649.9	689.0
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บาท	524.0	558.3
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บาท	393.9	392.6
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	บาท	11.6	11.3
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ⁽¹⁾	บาท	36.9	36.9
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด ⁽²⁾	ดอลลาร์สหรัฐ	3.0	3.0

(1) หนังสือค้ำประกันของบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ค้ำประกันโดยบริษัทในวงเงินไม่เกินร้อยละ 65

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

33.1.3 ภาระค้ำประกัน

เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2565 บริษัทได้ลงนามในสัญญาค้ำประกันเงินกู้จำนวน 1 ฉบับกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีภาระค้ำประกันสูงสุดไม่เกิน 654 ล้านบาท

33.1.4 เลตเตอร์ออฟเครดิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนาม บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด และ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ที่เกี่ยวเนื่องกับการซื้อถ่านหินจำนวนเงิน 36.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566: บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด จำนวนเงิน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

33.2 สัญญาที่สำคัญ**33.2.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ**

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 12 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 21 ปี 25 ปี และ 30 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายให้เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา ต่อมาในระหว่างปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการได้เข้าทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 2 ฉบับ โดยได้มีการปรับโครงสร้างราคาและขยายอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไปอีก 3 ปี นับตั้งแต่วันครบกำหนด

33.2.2 สัญญาซื้อขายก๊าซ

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) จำนวน 8 สัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาตั้งแต่ 4 ปี ถึง 21 ปี ปริมาณการซื้อขายและราคาก๊าซเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งสัญญาจำนวน 4 สัญญา สามารถต่ออายุออกไปได้อีก 4 ปีนับจากวันครบกำหนด โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

33.2.3 สัญญาซื้อขายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินกับบริษัทในประเทศและบริษัทในต่างประเทศจำนวน 6 สัญญา เพื่อซื้อถ่านหิน โดยปริมาณการซื้อขายและราคาถ่านหินเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

33.2.4 สัญญาร่วมดำเนินงานท่าเรือขนถ่ายถ่านหิน

กลุ่มกิจการได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อใช้และให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัตถุดิบอื่นและสินค้าที่เป็น ซึ่งกลุ่มกิจการมีสิทธิใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลา 30 ปี โดยจะต้องจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนแก่ กนอ. ตามที่ระบุไว้ในสัญญา นอกจากนี้ กรมสิทธิในท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวได้ถูกโอนให้แก่ กนอ. แล้ว เมื่อครบกำหนด 15 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการ

33.2.5 สัญญาให้บริการการจัดการและดำเนินงาน

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาให้บริการการจัดการและดำเนินงานกับบริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่งเพื่อการอนุญาตให้ใช้สาธารณูปโภค สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2568 โดยได้รับค่าธรรมเนียมตามที่ระบุไว้ในสัญญา

33.2.6 สัญญาบริหารจัดการอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาว

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาว กับบริษัทในประเทศและต่างประเทศ เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

33.2.7 สัญญาบริการซ่อมบำรุง

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้าขนาด 230 kV (MSA) กับ กฟผ. เพื่อรับบริการการซ่อมบำรุงที่เป็นมาตรการป้องกันรวมถึงมาตรการแก้ไข หรือพร้อมให้บริการทันทีเมื่อเรียกหาในการซ่อมบำรุงสถานีไฟฟ้า และระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าขนาด 230 kV เป็นระยะเวลา 6 ปี โดยรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการบริการและราคาให้เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา

33.2.8 สัญญาสัมปทาน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิต่าง ๆ สัญญาเช่า โบนัสผูกมัด และสิทธิประโยชน์อื่นๆ ภายใต้สัญญา Build Operate and Transfer Agreement (BOT) ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าวจะต้องจ่ายค่าสัมปทานให้แก่รัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นรายไตรมาส ภายใน 90 วันนับจากวันสิ้นไตรมาส โดยจ่ายเป็นเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และกับ ในอัตราร้อยละ 3.15 สำหรับ 7 ปีแรกของการดำเนินการเชิงพาณิชย์ และอัตราร้อยละ 7.2 สำหรับระยะเวลาหลังจากนั้นของรายได้จากการขาย ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

34 การส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าโดยกลุ่มกิจการได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้น ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ในฐานะที่เป็นบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทย่อยทั้งหมดนี้ จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 5

ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 0 2140 4600

โทรสาร 0 2140 4601

www.glow.co.th