การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นรัฐวิสาหกิจสาธารณูปโภค ก่อตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 และมีวัตถุประสงค์ที่สำคัญคือ การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมต่าง ๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้น กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ

1.2 หลักเกณฑ์ทางการเงิน

ตามนโยบายกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้กำหนดหลักเกณฑ์ทางการเงิน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีการลงทุนที่เหมาะสม ภายใต้อัตราผลตอบแทนทางการเงินที่สะท้อนต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มีการควบคุมค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ มีการติดตามการลงทุน และมีหลักการกำกับการดำเนินงาน โดยหากการลงทุนจากการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่เป็นไปตามแผนการลงทุน กกพ. จะพิจารณาเรียกคืนรายได้ (Claw back Mechanism) ตามหลักเกณฑ์วิธีการและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ อีกทั้ง กกพ. จะมีการพิจารณาเรียกคืน/รับคืนฐานะการเงิน เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำรงฐานะการเงินตามเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนด (Return On Investment Capital: ROIC)

1.3 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำเสนองบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้แสดงรายการในงบฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุน และงบกระแสเงินสดในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี และจัดทำหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลในรูปแบบย่อ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่นำเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้นงบการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีล่าสุด

1.4 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 และไม่มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่สำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยในระหว่างงวด

2. นโยบายการบัญชี

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2569 ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

3. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>				
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	-	-	13	10
ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	-	-	95	10
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	-	-	66	63
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม</u>				
รายได้จากการขายและการให้บริการ	16	11	16	11
เงินปันผลรับ	-	9	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้า	112	128	112	128
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	11	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1	-	1	-

ยอดคงค้างระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)				
บริษัทย่อย	-	-	1	1
บริษัทร่วม	4	4	4	4
รวม	4	4	5	5
สินทรัพย์สิทธิการใช้				
บริษัทย่อย	-	-	1,546	1,592
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 15)				
บริษัทย่อย	-	-	143	101
บริษัทร่วม	85	72	80	67
รวม	85	72	223	168
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	6	4
บริษัทร่วม	1	-	-	-
รวม	1	-	6	4
หนี้สินตามสัญญาเช่า				
บริษัทย่อย	-	-	1,608	1,650
รายได้รอการรับรู้				
บริษัทย่อย	-	-	1	1
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า				
บริษัทร่วม	7	7	7	7
เงินประกันการขายและบริการ				
บริษัทย่อย	-	-	31	31
บริษัทร่วม	4	5	4	5
รวม	4	5	35	36
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทร่วม	1	1	-	-

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 และการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินให้กู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568	ในระหว่างงวด เพิ่มขึ้น	ในระหว่างงวด ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569
<u>เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	6	16	-	22
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	6	16	-	22
รวม	12	32	-	44

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ที่ไม่มีหลักประกัน มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี โดยเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งหมดมีระยะเวลาคืนเงินกู้และดอกเบี้ยภายใน 1 ปี

เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อย ครั้งที่ 2/2569 ได้มีมติอนุมัติให้กู้ยืมเงินแก่ บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และบริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด จำนวนเงินบริษัทละ 16 ล้านบาท ตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วม เงินให้กู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 5.84 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี นับตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2570 เป็นต้นไป

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ยกเว้นบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหารสำคัญ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
ผลประโยชน์ระยะสั้น	36	38	35	37
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1	2	1	2
รวม	37	40	36	39

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
เงินสด	73	68	73	68
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	71	71	67	67
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	18,776	13,038	18,656	12,734
เงินฝากธนาคาร - ประจำ	300	414	-	-
รวม	19,220	13,591	18,796	12,869

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 ถึง 1.55 ต่อปี (31 ธันวาคม 2568: ร้อยละ 0.15 ถึง 1.45 ต่อปี)

5. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 แยกตามอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u> (หมายเหตุ 3)				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	4	3	5	4
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	1	-	1
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4	4	5	5
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน</u>				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	44,397	38,744	44,201	38,433
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	7,202	5,864	7,202	5,864
3 - 6 เดือน	355	243	355	243
6 - 12 เดือน	253	247	253	247
มากกว่า 12 เดือน	1,411	1,371	1,406	1,366
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	53,618	46,469	53,417	46,153
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(1,520)	(1,434)	(1,505)	(1,428)
รวมลูกหนี้การค้า - สุทธิ	52,102	45,039	51,917	44,730

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	657	621	596	552
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	284	125	198	69
ดอกเบี้ยค้างรับ	66	84	61	80
รายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	2,500	2,800	2,500	2,800
รายได้ค้างรับอื่น	689	493	480	428
รวม	4,196	4,123	3,835	3,929
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(298)	(298)	(288)	(288)
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	3,898	3,825	3,547	3,641
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	56,000	48,864	55,464	48,371

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	1,732	1,716
สำรองผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	96	87
ตัดจำหน่าย	(10)	(10)
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569	1,818	1,793

6. พัสดุคงเหลือ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
วัสดุสำหรับดำเนินงาน	53	59	-	-	53	59
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและบำรุงรักษา	752	879	(6)	(6)	746	873
วัสดุซ่อมแซม	768	767	-	-	768	767
วัสดุรื้อถอน	382	422	(6)	(4)	376	418
วัสดุรอการปรับปรุง	172	174	(172)	(174)	-	-
รถยนต์รอการส่งมอบ	6	6	(6)	(6)	-	-
พัสดุระหว่างทาง	5	3	-	-	5	3
รวม	2,138	2,310	(190)	(190)	1,948	2,120

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ราคาทุน		รายการปรับลดราคาทุนให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ		พัสดุคงเหลือ - สุทธิ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
วัสดุสำหรับดำเนินงาน	53	59	-	-	53	59
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและบำรุงรักษา	746	873	-	-	746	873
วัสดุซ่อมแซม	768	767	-	-	768	767
วัสดุรื้อถอน	382	422	(6)	(4)	376	418
วัสดุรอการปรับปรุง	172	174	(172)	(174)	-	-
พัสดุระหว่างทาง	5	3	-	-	5	3
รวม	2,126	2,298	(178)	(178)	1,948	2,120

ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยบันทึกการปรับลดราคาทุนของพัสดุคงเหลือให้เป็นมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นจำนวน 216 ล้านบาท (2568: 46 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 216 ล้านบาท 2568: 46 ล้านบาท) โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่าย และมีการกลับรายการปรับลดมูลค่าพัสดุคงเหลือเป็นจำนวน 216 ล้านบาท (2568: 52 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 216 ล้านบาท 2568: 52 ล้านบาท) โดยนำไปหักจากมูลค่าของพัสดุคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในระหว่างงวด

7. เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	29,745	29,146
เงินดอกผลกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า	6,599	6,468
เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร	3,152	5,940
เงินกองทุนพิเศษ เคเอฟดับบลิว	159	159
เงินค้ำประกันกับธนาคาร	3,640	3,502
เงินคืนรายได้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	34	32
รวม	43,329	45,247

8. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
<u>ตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย</u>				
เงินฝากประจำ	5,850	620	5,000	-
รวม	5,850	620	5,000	-

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีเงินฝากประจำกับธนาคารในประเทศที่มีอายุ 6 เดือน ถึง 12 เดือน ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.88 ถึง 1.35 ต่อปี (31 ธันวาคม 2568: ร้อยละ 1.32 ถึง 1.55 ต่อปี)

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 ประกอบด้วย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
บริษัทไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์						
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	5,111	5,111	100	100	5,111	5,111

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 ไม่มีเงินปันผลรับจากบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2569 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2569 ของบริษัทย่อยมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำปี 2568 ในอัตราหุ้นละ 0.0588 บาท คิดเป็นเงินรวม 30.04 ล้านบาท โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับเงินปันผลดังกล่าวแล้วในวันที่ 20 พฤษภาคม 2569

10. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

10.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมลงทุน โดยบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของเงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
ถือหุ้นทางอ้อม			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)								
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	112.3	111.4	-	-	112.3	111.4
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	109.6	108.5	-	-	109.6	108.5
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	109.0	108.0	-	-	109.0	108.0
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	41.25	41.25	109.8	108.9	-	-	109.8	108.9
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	57.8	57.8	37.5	36.7	-	-	37.5	36.7
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	61.6	61.6	45.4	44.8	-	-	45.4	44.8

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	งบการเงินรวม									
			สัดส่วนการลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย		ค่าเผื่อด้อยค่าของเงินลงทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย - สุทธิ	
			31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
ถือหุ้นทางอ้อม (ต่อ)			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)								
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ	ไทย	25	25	25.0	25.0	26.1	25.1	-	-	26.1	25.1
บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการด้านดิจิทัลเอนเนอร์ยี่แบบครบวงจร	ไทย	25	25	50.0	50.0	55.0	54.5	-	-	55.0	54.5
บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด	พัฒนาและลงทุนในโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ไทย	25	25	861.4	861.4	809.8	811.3	-	-	809.8	811.3
บริษัท เอ็นคอม เวสท์ ทู เอเนอร์จี้ (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ	ไทย	25	25	20.6	20.6	18.0	18.0	(18.0)	(18.0)	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายแผงโซล่าเซลล์	ไทย	25	25	69.3	69.3	28.6	31.5	-	-	28.6	31.5
บริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด	บริการเกี่ยวกับสินทรัพย์ด้านระบบไฟฟ้า	ไทย	25	25	3.1	3.1	-	-	-	-	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	25	25	205.5	205.5	96.2	104.8	-	-	96.2	104.8
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจ้นท์ เทคโนโลยี จำกัด	จัดและจำหน่ายอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์และอุปกรณ์อัจฉริยะ	ไทย	25	25	1.5	1.5	1.6	1.6	-	-	1.6	1.6
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	รับจ้างวางระบบงานวิเคราะห์วิจัยข้อมูล	ไทย	25	25	6.3	6.3	3.6	3.6	(3.6)	(3.6)	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	บริการเกี่ยวกับระบบโซล่าเซลล์ครบวงจร	ไทย	25	25	2.5	2.5	4.7	4.6	-	-	4.7	4.6
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี เซอร์วิสเซส จำกัด	บริการโครงข่ายจ่ายพลังงานสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า	ไทย	25	25	5.5	5.5	12.4	12.7	-	-	12.4	12.7
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	25	25	1,100.0	1,100.0	1,057.4	1,036.5	-	-	1,057.4	1,036.5
					2,635.1	2,635.1	2,637.0	2,622.5	(21.6)	(21.6)	2,615.4	2,600.9

10.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับ

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 บริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและเงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัทร่วม	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม					
	งบการเงินรวม					
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*		ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*		เงินปันผลที่บริษัทย่อยรับ**	
	2569	2568	2569	2568	2569	2568
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	0.9	1.1	-	-	-	2.4
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	1.1	1.1	-	-	-	2.4
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	1.0	1.0	-	-	-	2.4
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	0.9	0.9	-	-	-	2.0
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	0.8	1.4	-	-	-	-
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	0.6	0.4	-	-	-	-
บริษัท พลังงานไทย เสริมสุข จำกัด	1.0	(0.7)	-	-	-	-
บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด	0.5	0.6	-	-	-	-
บริษัท เซท เอนเนอยี จำกัด	(1.5)	(2.6)	-	0.4	-	-
บริษัท เอ็นคอม เวสท์ ทู เอเนอร์จี้ (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท ซาโล เทค (ไทยแลนด์) จำกัด	(2.9)	(3.6)	-	-	-	-
บริษัท สยาม อิเลคเทรล จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด	(8.6)	(9.4)	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ อินเทลลิเจ้นท์ เทคโนโลยี จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท ไทย เอ็นคอม จำกัด	-	-	-	-	-	-
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด	0.1	(0.2)	-	-	-	-
บริษัท เอ็นคอม ชาร์จ ยูทิลิตี เซอร์วิสเซส จำกัด	(0.3)	(0.7)	-	-	-	-
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด	17.7	2.8	3.2	(2.4)	-	-
รวม	11.3	(7.9)	3.2	(2.0)	-	9.2

* ข้อมูลทางการเงินสำหรับงวดตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมจัดทำโดยฝ่ายบริหารของบริษัทร่วม

** เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับแสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทย่อย

10.3 เงินปันผลที่บริษัทย่อยได้รับจากบริษัทร่วมภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2569 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 1 ปี 2569 ในอัตราหุ้นละ 0.54 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 8.91 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 2.23 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้รับเงินปันผลดังกล่าวแล้วในวันที่ 10 เมษายน 2569

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2569 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 1 ปี 2569 ในอัตราหุ้นละ 0.62 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 10.23 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 2.56 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้รับเงินปันผลดังกล่าวแล้วในวันที่ 10 เมษายน 2569

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2569 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 1 ปี 2569 ในอัตราหุ้นละ 0.47 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 7.76 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 1.94 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้รับเงินปันผลดังกล่าวแล้วในวันที่ 10 เมษายน 2569

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2569 ของบริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 1 ปี 2569 ในอัตราหุ้นละ 0.42 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 6.93 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของบริษัทย่อย จำนวน 1.73 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้รับเงินปันผลดังกล่าวแล้วในวันที่ 10 เมษายน 2569

11. เงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดของเงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 ประกอบด้วยรายการต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

การร่วมค้า	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	งบการเงินรวม					
			สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย	
			31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
ถือหุ้นทางอ้อม								
กิจการร่วมค้า พีอีเอ เอ็นคอม ฟ้าชัย	ติดตั้งและให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	25	25	5.5	5.5	5.3	5.3
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน					(5.5)	(5.5)	(5.3)	(5.3)
รวม					-	-	-	-

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 ไม่มีส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทย่อยไม่ได้รับเงินปันผลจากการร่วมค้า

12. งานระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	งบลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย	งบที่ได้รับการสนับสนุนบางส่วนจากผู้ใช้ไฟ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	30,992	6,698	37,690
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	6,318	2,315	8,633
โอนออก	(7,550)	(2,050)	(9,600)
	29,760	6,963	36,723
พัสดุคงเหลือ			10,309
งานระหว่างทำ			3
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569			47,035

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งบลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	งบที่ได้รับการสนับสนุนบางส่วนจากผู้ใช้ไฟ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	30,800	6,698	37,498
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	6,310	2,315	8,625
โอนออก	(7,535)	(2,050)	(9,585)
	29,575	6,963	36,538
พัสดุคงเหลือ			10,327
งานระหว่างทำ			3
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569			46,868

พัสดุคงเหลือที่แสดงอยู่ในงานระหว่างก่อสร้าง เป็นพัสดุคงเหลือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดซื้อมาโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อใช้ในงานโครงการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยกู้ยืมเงินเป็นการเฉพาะเพื่อการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิต และระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเข้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้วัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าว อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมภายในประเทศร้อยละ 1.40 ถึง 4.57 ต่อปี (2568: 1.33 ถึง 4.57 ต่อปี) โดยดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 จำนวน 1,232 ล้านบาท (2568: 1,276 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,227 ล้านบาท 2568: 1,268 ล้านบาท) รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง จำนวน 93 ล้านบาท (2568: 156 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 92 ล้านบาท 2568: 154 ล้านบาท) และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวน 1,139 ล้านบาท (2568: 1,120 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 1,135 ล้านบาท 2568: 1,114 ล้านบาท)

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	402,359	401,354
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	267	267
ได้มาจากการรับบริจาค	6	6
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	9,207	9,207
โอนเปลี่ยนประเภทสินทรัพย์	4	4
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างงวด - มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	(187)	(187)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(7,720)	(7,689)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569	403,936	402,962

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	2,927	2,924
ซื้อระหว่างงวด - ราคาทุน	21	21
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	378	378
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(714)	(713)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569	2,612	2,610

15. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	54,856	46,841	54,726	46,564
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)	85	72	187	116
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	5,112	3,864	4,965	3,717
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1,144	1,094	1,144	1,094
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	4,917	4,546	4,634	4,453
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)	-	-	17	34
รายได้รับล่วงหน้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	577	470	476	347
รายได้รับล่วงหน้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 3)	-	-	19	18
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	66,691	56,887	66,168	56,343

16. เงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>				
กระทรวงการคลัง	53	59	53	59
พันธบัตร	156,143	158,142	156,143	158,142
สถาบันการเงิน	7,921	5,946	7,200	5,200
รวม	164,117	164,147	163,396	163,401
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(8,414)	(13,414)	(8,315)	(13,315)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	155,703	150,733	155,081	150,086

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	ลดลงระหว่างงวด	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่มตัดจำหน่าย	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>						
กระทรวงการคลัง	59	-	(8)	2	-	53
พันธบัตร	158,142	3,000	(5,000)	-	1	156,143
สถาบันการเงิน	5,946	2,000	(25)	-	-	7,921
รวม	164,147	5,000	(5,033)	2	1	164,117

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	ลดลงระหว่างงวด	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	ส่วนเพิ่มตัดจำหน่าย	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569
<u>เงินกู้ยืมระยะยาวภายในประเทศ</u>						
กระทรวงการคลัง	59	-	(8)	2	-	53
พันธบัตร	158,142	3,000	(5,000)	-	1	156,143
สถาบันการเงิน	5,200	2,000	-	-	-	7,200
รวม	163,401	5,000	(5,008)	2	1	163,396

ในระหว่างงวด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการออกจำหน่ายพันธบัตร กฟภ. พ.ศ.2569 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อพันธบัตร	ครั้งที่	วงเงิน	วันที่ออก	วันที่ครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ย	เงื่อนไขการจ่ายดอกเบี้ย
		(ล้านบาท)			(ร้อยละต่อปี)	
พันธบัตร กฟภ.	ครั้งที่ 1/2569	3,000	27 กุมภาพันธ์ 2569	27 กุมภาพันธ์ 2578	2.20	ทุก 6 เดือน

เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศสองแห่ง วงเงินกู้จำนวน 570 ล้านบาท และจำนวน 1,430 ล้านบาท โดยมีการเบิกเงินกู้เต็มวงเงิน โดยคิดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากตลาดซื้อคืนพันธบัตรภาคเอกชนระยะข้ามคืนระหว่างธนาคาร (THOR) บวกร้อยละ 0.08 ต่อปี และบวกร้อยละ 0.10 ต่อปี ตามลำดับ โดยกำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อครบอายุเงินกู้ 3 ปี และชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ซึ่งจะครบกำหนดชำระเงินกู้ในวันที่ 18 มีนาคม 2572

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศของบริษัทย่อยมีหลักประกันโดยสินทรัพย์โครงการจำหน่ายและติดตั้งให้บริการระบบผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop) ซึ่งแสดงเป็นลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นในงบฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

17. เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลังสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	9,864
ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดิน	2,243
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569	12,107

กระทรวงการคลังกำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดสรรกำไรสุทธิเพื่อนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในอัตราที่กำหนด หรือตามจำนวนเงินนำส่งที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีของสำนักงบประมาณ สำนักนายกรัฐมนตรี ทั้งนี้เป็นไปตามที่กระทรวงการคลังกำหนด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินโดยพิจารณาจากประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2569 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินรายได้แผ่นดินปี 2568 จำนวน 13,758 ล้านบาท โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินรายได้แผ่นดินในส่วนที่เหลือตามจำนวนหลังหักยอดนำส่งเงินรายได้แผ่นดินครึ่งปี 2568 จำนวน 7,406 ล้านบาท ที่นำส่งแล้วในปี 2568 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะนำส่งเงินรายได้แผ่นดินส่วนที่เหลือจำนวน 6,352 ล้านบาท ภายในเดือนกันยายน 2569 ดังนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงปรับลดประมาณการเงินรายได้แผ่นดินปี 2568 ที่เคยประมาณการไว้จำนวน 0.3 ล้านบาท

18. ประมาณการหนี้สินคดีความ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	96
ลดลง	(4)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569	92

ประมาณการหนี้สินคดีความ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่ถูกฟ้องเรียกร้องค่าเสียหาย และได้ประเมินสถานะของคดีดังกล่าวแล้วคาดว่าอาจมีภาระหนี้สินรวมจำนวน 72 คดี (31 ธันวาคม 2568: 77 คดี) ประกอบด้วยคดีที่คาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทุนทรัพย์ จำนวน 6 คดี (31 ธันวาคม 2568: 8 คดี) และคดีที่คาดว่ามีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ จำนวน 66 คดี (31 ธันวาคม 2568: 69 คดี)

ในระหว่างงวดปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดีที่สิ้นสุดกระบวนการพิจารณาคดีของศาลจำนวน 5 คดี โดยมีจำนวนเงินรวม 0.9 ล้านบาท ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ประมาณการค่าชดเชยไว้แล้วในงบการเงิน

19. ภาระผูกพันในการก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันในการก่อสร้างจำนวน 9,186 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2568: 9,309 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 9,186 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2568: 9,309 ล้านบาท) เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับชำระเงินค่าจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

20. รายได้รอการรับรู้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	54,419	54,397	54,420	54,398
รายได้จากการรับโอนสินทรัพย์รอรับรู้	1,239	1,268	1,239	1,268
รายได้งานบริการรอการรับรู้	81	95	81	95
รายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้	134	134	134	134
รายได้ค่าเช่ารอการรับรู้	260	263	260	263
รายได้ค่าจัดการพลังงานรอการรับรู้	1,457	998	1,457	998
รวมรายได้รอการรับรู้	57,590	57,155	57,591	57,156

21. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	138,728	140,796	138,729	140,797
รายได้ค่าบริการก่อสร้าง	2,939	1,488	2,718	1,340
รายได้ค่าบริการ	3,315	3,473	3,305	3,460
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	144,982	145,757	144,752	145,597
จังหวะเวลาในการรับรู้รายได้				
รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	1,184	1,262	1,185	1,262
รับรู้รายได้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	143,798	144,495	143,567	144,335
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	144,982	145,757	144,752	145,597

การกระทบยอดระหว่างรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้ากับข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อข้อ 23 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
รายได้จากลูกค้าภายนอก	144,982	145,757	144,752	145,597
รายได้ระหว่างส่วนงาน	169	78	-	-
	145,151	145,835	144,752	145,597
รายการปรับปรุงและตัดรายการระหว่างกัน	(169)	(78)	-	-
รวมรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า	144,982	145,757	144,752	145,597

เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส ตามมาตรา 97(1)

เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2566 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้การอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์ไม่เกิน 5 แอมป์ที่ไม่เป็นนิติบุคคล และจะต้องมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบสิทธิของผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ให้มีความซ้ำซ้อน และผู้ใช้ไฟฟ้าได้มีการลงทะเบียนผู้มีสิทธิในบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ สำหรับบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม 2566 เป็นต้นไป และให้นำค่าใช้จ่ายในการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสเป็นส่วนหนึ่งของความต้องการรายได้ (Revenue Requirement) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในการพิจารณาฐานะการเงินของการไฟฟ้า

22. เงินชดเชยรายได้

การนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยให้การไฟฟ้านครหลวงนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสองเป็นรายเดือน เป็นจำนวนเงินเท่ากับ 1,250 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 3/2569 ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2569 และคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 27/2569 ลงวันที่ 17 เมษายน 2569 (2568: 1,400 ล้านบาทต่อเดือน ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ 7/2568 ลงวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2568) และให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) และมาตรา 97 วรรคสอง ได้เท่ากับจำนวนเงินที่การไฟฟ้านครหลวงได้นำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละเดือน สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 ยอดที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเบิกจ่ายจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องดังกล่าวมีจำนวน 3,750 ล้านบาท (2568: 4,200 ล้านบาท)

23. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามภูมิภาค การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 5 ส่วนงาน ดังนี้

- ภาคเหนือ
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
- ภาคกลาง
- ภาคใต้
- สำนักงานใหญ่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยได้รวมส่วนงานดำเนินงานซึ่งส่วนงานดำเนินงานดังกล่าวมีลักษณะเชิงเศรษฐกิจที่คล้ายคลึงกันและมีความคล้ายคลึงกันในลักษณะอื่น ๆ ตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ ค่าใช้จ่ายและกำไรขาดทุน และสินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมของส่วนงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีดังต่อไปนี้

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมจำแนกตามส่วนงาน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		รายการตัดบัญชี		งบการเงินรวม	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
สินทรัพย์														
ลูกหนี้การค้า	7,271	6,072	8,074	6,853	26,992	23,273	9,531	8,875	4,297	3,912	(165)	(121)	56,000	48,864
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	389	418	488	512	551	621	675	718	72,644	63,692	(13)	(7)	74,734	65,954
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	85,443	85,152	92,569	92,134	127,505	126,950	91,308	90,468	7,146	7,689	(35)	(34)	403,936	402,359
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11,080	11,432	9,590	10,572	14,671	15,514	11,226	12,308	22,719	21,022	(6,678)	(6,723)	62,608	64,125
รวมสินทรัพย์	**104,183**	**103,074**	**110,721**	**110,071**	**169,719**	**166,358**	**112,740**	**112,369**	**106,806**	**96,315**	**(6,891)**	**(6,885)**	**597,278**	**581,302**
หนี้สินและส่วนของทุน														
หนี้สินหมุนเวียน	88,204	86,215	101,013	99,263	(400,855)	(395,429)	46,375	46,804	253,311	238,275	(348)	(297)	87,700	74,831
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-	-	-	-	-	164,117	164,147	-	-	164,117	164,147
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19,952	19,966	26,335	26,342	45,603	45,114	23,435	23,430	11,337	9,988	(1,453)	(1,496)	125,209	123,344
รวมหนี้สิน	108,156	106,181	127,348	125,605	(355,252)	(350,315)	69,810	70,234	428,765	412,410	(1,801)	(1,793)	377,026	362,322
ส่วนของทุน	(3,973)	(3,107)	(16,627)	(15,534)	524,971	516,673	42,930	42,135	(321,959)	(316,095)	(5,090)	(5,092)	220,252	218,980
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	**104,183**	**103,074**	**110,721**	**110,071**	**169,719**	**166,358**	**112,740**	**112,369**	**106,806**	**96,315**	**(6,891)**	**(6,885)**	**597,278**	**581,302**

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงานสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม													
	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		ตัดรายการระหว่างกัน		งบการเงินรวม	
	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ														
รายได้จากการขายและการให้บริการ	20,199	20,824	23,506	23,593	74,780	74,195	26,150	26,746	516	477	(169)	(78)	144,982	145,757
เงินชดเชยรายได้	528	1,498	613	1,704	1,936	5,191	673	1,778	-	-	-	-	3,750	10,171
รายได้อื่น	93	162	59	43	752	228	519	44	32	72	-	(9)	1,455	540
รวมรายได้	**20,820**	**22,484**	**24,178**	**25,340**	**77,468**	**79,614**	**27,342**	**28,568**	**548**	**549**	**(169)**	**(87)**	**150,187**	**156,468**
ค่าซื้อไฟฟ้า	17,969	18,985	21,206	21,528	63,247	64,505	22,637	23,684	-	-	-	-	125,059	128,702
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	1,142	1,067	1,278	1,181	1,381	1,269	1,033	967	1,065	1,024	(1)	(2)	5,898	5,506
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	82	76	95	90	100	94	79	74	65	60	-	-	421	394
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	2	2	2	2	1	1	2	2	29	31	-	-	36	38
ค่าป้องกัน ซ่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง	443	336	394	307	1,611	643	417	377	604	480	(41)	(14)	3,428	2,129
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,646	1,609	1,806	1,719	2,375	2,267	1,822	1,799	1,014	719	(46)	(46)	8,617	8,067
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	410	386	484	450	483	488	476	481	467	434	(55)	(3)	2,265	2,236
ค่าใช้จ่ายอื่น	(11)	6	6	6	(25)	15	66	6	6	27	-	-	42	60
รวมค่าใช้จ่าย	**21,683**	**22,467**	**25,271**	**25,283**	**69,173**	**69,282**	**26,532**	**27,390**	**3,250**	**2,775**	**(143)**	**(65)**	**145,766**	**147,132**
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	(7)	11	(7)
รายได้ทางการเงิน	1	6	3	3	7	7	3	4	273	362	-	-	287	382
ต้นทุนทางการเงิน	(4)	(4)	(3)	(3)	(4)	(4)	(18)	(19)	(1,184)	(1,148)	14	15	(1,199)	(1,163)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	(866)	19	(1,093)	57	8,298	10,335	795	1,163	(3,613)	(3,012)	(1)	(14)	3,520	8,548
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	(9)	(3)	-	-	(9)	(3)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(866)	19	(1,093)	57	8,298	10,335	795	1,163	(3,622)	(3,015)	(1)	(14)	3,511	8,545
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	(2)	3	(2)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	**(866)**	**19**	**(1,093)**	**57**	**8,298**	**10,335**	**795**	**1,163**	**(3,622)**	**(3,015)**	**2**	**(16)**	**3,514**	**8,543**

24. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

24.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวกับรายจ่ายซื้อพัสดุ อุปกรณ์งานก่อสร้างและซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์เป็นจำนวนเงิน 25,884 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2568: 22,096 ล้านบาท) (เฉพาะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค: 25,845 ล้านบาท 31 ธันวาคม 2568: 22,047 ล้านบาท)

24.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่า

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีค่าเช่าที่ดิน สิ่งปลูกสร้าง อุปกรณ์และยานพาหนะที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าที่บอกเลิกไม่ได้ ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568	31 มีนาคม 2569	31 ธันวาคม 2568
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	112	119	112	119
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	108	127	108	127

24.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาระยะยาวที่สำคัญ

ก) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำนวน 992 สัญญา (31 ธันวาคม 2568: 985 สัญญา) ทั้งนี้การปฏิบัติตามสัญญาเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาดังกล่าว การรับซื้อไฟฟ้าประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฐาน ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและหักค่าดำเนินการร้อยละ 2 (ถ้ามี) โดยราคารับซื้อจะแตกต่างกันไปตามปริมาณขายตามสัญญาและประเภทของเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาบริการบำรุงรักษาซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์และบริการติดตั้งมิเตอร์อัจฉริยะ ซึ่งมียอดคงเหลือภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวจำนวน 1,114 ล้านบาท ทั้งนี้สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 6 ถึง 7 ปี โดยเริ่มนับจากวันที่ทั้งสองฝ่ายตกลงร่วมกัน (31 ธันวาคม 2568: 1,185 ล้านบาท)

24.4 ภาระผูกพันการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 97(4) และ 97(5) (พ.ร.บ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า โดยจำนวนเงินที่นำส่งมีพื้นฐานการคำนวณจากหน่วยจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในแต่ละเดือนและข้อมูลที่เกี่ยวข้องอื่นตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุใน พ.ร.บ. ดังกล่าว

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กำหนดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนในอัตรา 0.00 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ทั้งนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

ทั้งนี้ ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้รายการดังกล่าวตามอัตราที่กำหนดทำให้ไม่มีรายจ่ายดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน (2568: ไม่มี)

24.5 คดีฟ้องร้อง

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีคดีที่ถูกฟ้องร้องจำนวน 219 คดี โดยมีทุนทรัพย์ตามคำฟ้องรวมจำนวน 20,841 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระหว่างกระบวนการยุติธรรม โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าอาจมีผลเสียหายที่ต้องชำระตามทุนทรัพย์จำนวน 6 คดี และมีคดีที่อาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์จำนวน 66 คดี ส่วนที่เหลือคาดว่าผลของคดีดังกล่าวจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญที่ต้องชำระจำนวน 147 คดี

สรุปคดีฟ้องร้องที่คาดว่าจะไม่เกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญและอาจมีผลเสียหายที่จะต้องชำระต่ำกว่าทุนทรัพย์ได้ดังนี้

1. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำผิดสัญญาทางแพ่ง จำนวน 13 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 75 ล้านบาท
2. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อ เป็นเหตุให้เกิดความเสียหายต่อบุคคลอื่น จำนวน 52 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 3,892 ล้านบาท
3. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน และสิทธิประโยชน์ของพนักงาน จำนวน 12 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 62 ล้านบาท

4. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดหรือประมาทเลินเล่อจากการใช้อำนาจทางปกครอง จำนวน 86 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 265 ล้านบาท
5. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกฟ้องร้องเพื่อขอให้เพิกถอน กฎ คำสั่งทางปกครอง จำนวน 16 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 260 ล้านบาท
6. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถูกกล่าวหากระทำผิดสัญญาทางปกครอง จำนวน 12 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 7,463 ล้านบาท
7. กรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อพิพาทกับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวน 22 คดี จำนวนทุนทรัพย์เรียกร้อง 8,732 ล้านบาท

24.6 ภาระผูกพันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ

บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด (บริษัทร่วม)

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 บริษัทย่อยมีภาระค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับวงเงินกู้ยืมระยะยาวที่บริษัท ไทยดิจิทัล เอนเนอร์ยี่ เดเวลอปเม้นท์ จำกัด ได้รับจากธนาคารอันเนื่องมาจากการเข้าทำสัญญาค้ำประกันกับธนาคารในจำนวนเงินต้นไม่เกิน 240 ล้านบาท ตลอดจนดอกเบี้ยทบต้น และอื่น ๆ ตามที่กำหนดในสัญญา (โดยจำนวนเงินที่บริษัทย่อยต้องรับผิดชอบหากมีการผิดนัดชำระหนี้ให้คำนวณตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมแห่งนั้น) บริษัทย่อยจำเป็นต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่กำหนดในสัญญาค้ำประกันดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่ระบุในสัญญา

บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทร่วม)

บริษัทย่อยได้ร่วมทำสัญญาสนับสนุนทางการเงินให้แก่บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด โดยการจำนำหุ้นสามัญของบริษัทร่วมซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัทย่อย เพื่อใช้เป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินสินเชื่อหมุนเวียนและวงเงินค้ำประกันให้แก่บริษัทร่วม นอกจากนี้ บริษัทย่อยมีภาระผูกพันการสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น หากบริษัทร่วมเกิดกรณีต้นทุนส่วนเกินจากการก่อสร้างโครงการ (cost overrun) ในจำนวนเงินไม่เกิน 9.5 ล้านบาท กรณีมีเงินคงเหลือไม่เพียงพอต่อการจ่ายชำระหนี้ (cash deficiency on debt service reserve requirement) ในจำนวนเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท และกรณีที่ธนาคารผู้ให้สินเชื่อร้องขอให้ค้ำประกันในจำนวนเงินไม่เกิน 50 ล้านบาท

25. เครื่องมือทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบฐานะการเงิน

มูลค่ายุติธรรมโดยประมาณของเครื่องมือทางการเงินเปรียบเทียบกับจำนวนเงินที่แสดงในงบฐานะการเงิน แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	31 มีนาคม 2569		31 ธันวาคม 2568	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	164,117	167,482	164,147	174,636

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 มีนาคม 2569		31 ธันวาคม 2568	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	163,396	166,761	163,401	173,890

26. การอนุมัติงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2569