ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรื่อง รายงานผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
ประจำปี ๒๕๖๕

เพื่ออนุวรรตน์ตามมาตรา ๕๑ แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พุทธศักราช ๒๕๑๑ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ประกาศรายงานผู้สอบบัญชีและงบการเงินของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๕ ซึ่งผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้รับรองและผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นแล้ว ดังรายละเอียดแนบท้ายประกาศนี้

ประกาศ ณ วันที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๖
บุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รายงาน และ งบการเงินรวม

31 ธันวาคม 2565

EY
Building a better working world

EY Office Limited
33rd Floor, Lake Rajada Office Complex
193/136-137 Rajadapisek Road
Klongtoey, Bangkok 10110
Tel: +66 2264 9090
Fax: +66 2264 0789-90
ey.com

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
ชั้น 33 อาคารเลครัชดา
193/136-137 ถนนรัชดาภิเษก
คลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์: +66 2264 9090
โทรสาร: +66 2264 0789-90
ey.com

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย และเฉพาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค*ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน*ในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและ*ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีรวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระ* ที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม ดังต่อไปนี้

ก) การปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 4.1 ในระหว่างปีปัจจุบัน กฟผ. มีการปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบเดินเครื่องของโครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกง ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 2,848 ล้านบาท งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันจำนวน 2,848 ล้านบาท

โดยกิจการได้ปรับย้อนหลังงบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ เพื่อสะท้อนผลกระทบของรายการปรับปรุงข้างต้น และนำเสนองบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 เพื่อเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ โดยสะท้อนรายการปรับปรุงดังกล่าวด้วยเช่นกัน

ข) การปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศของค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 4.2 ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงเงินลงทุนในบริษัทร่วมเนื่องจากในอดีตกลุ่มกิจการไม่ได้แปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศของค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยอัตราปิด ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 242 ล้านบาท และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันจำนวน 715 ล้านบาท และงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 จำนวน 957 ล้านบาท

A member firm of Ernst & Young Global Limited

โดยกิจการได้ปรับย้อนหลังงบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ เพื่อสะท้อนผลกระทบของรายการปรับปรุงข้างต้น และนำเสนองบแสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 เพื่อเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ โดยสะท้อนรายการปรับปรุงดังกล่าวด้วยเช่นกัน

ค) การประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของกิจการที่ได้มาจากการเข้าซื้อธุรกิจ

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 6 กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อธุรกิจแห่งหนึ่งในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และมีการใช้ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมาจากการซื้อธุรกิจ โดย ณ วันที่รายงาน การประเมินราคายังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้น มูลค่ายุติธรรมที่รับรู้เป็นมูลค่าที่ประมาณการและอาจมีการปรับปรุง และการประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของกิจการแห่งหนึ่งที่ได้มาเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2564 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนสิงหาคม 2565 ตัวเลขเปรียบเทียบที่นำมาแสดงนี้นำมาจากงบการเงินที่ตรวจสอบแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และหลังจากปรับปรุงรายการตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 6

ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีเหล่านี้แต่อย่างใด

เรื่องอื่น

ก. หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กล่าวไว้ใน*วรรคเกณฑ์ในการแสดงความเห็นและวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน* เกี่ยวข้องเฉพาะในส่วนของการตรวจสอบงบการเงินซึ่งผู้บริหารจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข. งบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 (ก่อนปรับปรุงใหม่) และวันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ซึ่งนำมาปรับปรุงเพื่อจัดทำงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 ตามที่กล่าวในวรรคก่อน) ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 15 มีนาคม 2565 และ 19 มีนาคม 2564 ตามลำดับ

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

A member firm of Ernst & Young Global Limited

- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการ
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการหรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้

ฉัตรชัย เกษมศรีธนาวัฒน์
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5813

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
กรุงเทพฯ: 15 มีนาคม 2566

A member firm of Ernst & Young Global Limited

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	97,662	68,861	69,353	54,432	60,455	63,885
ลูกหนี้การค้า	7, 9	83,397	56,167	53,739	82,586	55,820	53,790
ลูกหนี้อื่น	7	19,138	12,582	8,548	16,599	10,911	8,241
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ							
- ส่วนที่จะได้รับชำระคืนภายในหนึ่งปี	17	46,824	38,943	-	46,824	38,943	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	19	272	238	-	-	-	-
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	10	10,517	16,955	11,960	8,491	14,980	10,107
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	25	3,482	7,821	9,412	-	-	59
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		360	379	357	305	316	267
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		**261,652**	**201,946**	**153,369**	**209,237**	**181,425**	**136,349**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	25	8,826	10,077	8,224	3,466	6,125	6,204
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	11	-	-	-	30,252	19,003	19,003
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12	54,755	51,802	42,389	1,588	1,588	1,588
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6, 12	51,325	41,608	35,491	825	645	585
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ	17	119,170	-	-	119,170	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า	19	17,648	17,449	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7, 25	771	656	523	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	25	4,468	2,652	2,385	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	452,722	442,607	438,543	387,997	393,603	393,913
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	14	259,178	255,134	248,311	267,482	265,711	261,161
ค่าความนิยม	6, 15	9,940	169	170	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	15	74,876	65,228	54,529	65,286	58,301	51,235
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	16	9,330	11,189	9,872	6,588	7,643	6,983
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		**1,063,009**	**898,571**	**840,437**	**882,654**	**752,619**	**740,672**
รวมสินทรัพย์		**1,324,661**	**1,100,517**	**993,806**	**1,091,891**	**934,044**	**877,021**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้ว่าการ

(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)
รองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	*18, 25*	8,685	5,365	60	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า	*7, 25*	125,695	91,313	62,582	126,830	92,569	63,928
เจ้าหนี้อื่น	*7, 25*	16,394	16,149	9,460	13,864	12,330	8,491
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน	*17*	-	-	3,366	-	-	3,366
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,531	1,306	1,334	1,210	962	1,008
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	*7*	26,848	11,007	5,247	26,848	11,007	5,247
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,627	5,870	3,947	5,584	5,805	3,909
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*7, 18, 25*	14,618	9,709	10,424	7,038	5,038	8,938
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*18, 25*	821	718	723	821	718	723
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*7, 18, 19, 25*	15,223	14,319	12,763	16,934	17,128	15,339
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่นที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	*18, 19, 25*	541	504	466	368	340	347
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		914	4,571	4,399	11	4,139	4,148
รวมหนี้สินหมุนเวียน		216,897	160,831	114,771	199,508	150,036	115,444
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะยาว	*7, 18, 25*	246,069	129,179	109,054	166,723	79,762	68,948
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	*18, 25*	15,561	16,416	17,183	15,561	16,416	17,183
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	*7, 18, 19, 25*	243,176	235,737	214,774	249,219	243,491	225,336
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	*18, 19, 25*	3,881	2,055	1,739	685	544	372
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	*7*	2,758	3,197	4,878	-	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		5,607	4,831	1,831	-	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	*20*	13,611	15,940	16,784	13,290	15,649	16,539
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	*21*	3,464	3,613	4,087	3,464	3,613	4,087
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	*7*	24,459	19,714	21,521	20,672	18,273	20,317
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		558,586	430,682	391,851	469,614	377,748	352,782
รวมหนี้สิน		775,483	591,513	506,622	669,122	527,784	468,226

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้ว่าการ

พัชรินทร์ รพีพรพงศ์

(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)
รองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2565	31 ธันวาคม 2564 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2564
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ						
ส่วนของเจ้าของ						
เงินงบประมาณ	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872	10,872
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	475	475	475	475	475	475
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	689	689	689	-	-	-
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186	80,186
ยังไม่ได้จัดสรร	395,359	371,698	370,659	332,466	313,625	316,124
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(1,885)	(2,623)	(9,165)	(1,230)	1,102	1,138
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	**485,696**	**461,297**	**453,716**	**422,769**	**406,260**	**408,795**
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	63,482	47,707	33,468	-	-	-
รวมส่วนของเจ้าของ	**549,178**	**509,004**	**487,184**	**422,769**	**406,260**	**408,795**
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ	**1,324,661**	**1,100,517**	**993,806**	**1,091,891**	**934,044**	**877,021**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้ว่าการ

(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)
รองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	*7*	794,894	553,483	787,676	549,600
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	*7, 23*	4,202	3,831	4,119	5,051
รายได้ตามสัญญาเช่า		1,307	-	-	-
ต้นทุนขายไฟฟ้า	*7, 22, 24*	(707,905)	(472,530)	(703,232)	(471,223)
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	*7, 23, 24*	(2,332)	(2,311)	(2,919)	(3,381)
กำไรขั้นต้น		**90,166**	**82,473**	**85,644**	**80,047**
เงินปันผลรับและรายได้อื่น		3,112	3,450	5,127	5,163
ค่าใช้จ่ายในการจัดจำหน่าย	*24*	(142)	(132)	(142)	(132)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	*7, 24*	(15,773)	(15,631)	(12,810)	(14,043)
ค่าใช้จ่ายอื่น	*24*	(1,072)	(453)	(444)	(122)
กำไรจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในการร่วมค้า	*6*	661	-	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	*22*	(2,655)	(13,237)	(2,410)	(13,461)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์		(102)	144	-	-
กำไรจากการดำเนินงาน		**74,195**	**56,614**	**74,965**	**57,452**
ต้นทุนทางการเงิน	*22*	(39,162)	(34,490)	(37,646)	(34,529)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	*12*	12,517	8,950	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		**47,550**	**31,074**	**37,319**	**22,923**
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		(2,163)	(392)	-	-
กำไรสำหรับปี		**45,387**	**30,682**	**37,319**	**22,923**
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.		42,184	26,467	37,319	22,923
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		3,203	4,215	-	-
กำไรสำหรับปี		**45,387**	**30,682**	**37,319**	**22,923**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้ว่าการ

(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)
รองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี		45,387	30,682	37,319	22,923
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		258	4,588	-	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		(418)	602	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ตามวิธีส่วนได้เสีย	*12*	4,015	4,477	-	-
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิจากภาษี		3,855	9,667	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		(2,459)	34	(2,332)	(36)
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	*20*	2,366	66	2,363	61
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ตามวิธีส่วนได้เสีย	*12*	40	(3)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง - สุทธิจากภาษี		(53)	97	31	25
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		**3,802**	**9,764**	**31**	**25**
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		**49,189**	**40,446**	**37,350**	**22,948**
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.		45,240	33,064	37,350	22,948
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		3,949	7,382	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		**49,189**	**40,446**	**37,350**	**22,948**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)
กรรมการและผู้ว่าการ

(นางพัชรินทร์ รพีพรพงศ์)
รองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม												
				กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ							
	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	เงินจัดสรรในการขยายกิจการ	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	สำรองการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม	สำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	ส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 - ตามที่รายงานไว้เดิม	10,872	475	689	80,186	370,659	(3,088)	224	(421)	(4,923)	(8,208)	454,673	33,468	488,141
ผลสะสมจากการปรับปรุงงบการเงินปีก่อน (หมายเหตุ 4)	-	-	-	-	-	(995)	-	-	38	(957)	(957)	-	(957)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 - หลังการปรับปรุง	10,872	475	689	80,186	370,659	(4,083)	224	(421)	(4,885)	(9,165)	453,716	33,468	487,184
รายการกับเจ้าของที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของเจ้าของ													
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ													
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (หมายเหตุ 7)	-	-	-	-	(25,483)	-	-	-	-	-	(25,483)	-	(25,483)
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ	-	-	-	-	(25,483)	-	-	-	-	-	(25,483)	-	(25,483)
กำไรสำหรับปี - ปรับปรุงใหม่ (หมายเหตุ 4)	-	-	-	-	26,467	-	-	-	-	-	26,467	4,215	30,682
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - ปรับปรุงใหม่ (หมายเหตุ 4)	-	-	-	-	55	2,673	19	271	3,579	6,542	6,597	3,167	9,764
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	26,522	2,673	19	271	3,579	6,542	33,064	7,382	40,446
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,925)	(1,925)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,782	8,782
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - หลังการปรับปรุง	10,872	475	689	80,186	371,698	(1,410)	243	(150)	(1,306)	(2,623)	461,297	47,707	509,004
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ตามที่รายงานไว้เดิม	10,872	475	689	80,186	374,525	(1,158)	243	(150)	(1,316)	(2,381)	464,366	46,260	510,626
ผลสะสมจากการปรับปรุงงบการเงินปีก่อน (หมายเหตุ 4)	-	-	-	-	(2,848)	(252)	-	-	10	(242)	(3,090)	-	(3,090)
ปรับปรุงจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมจากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 6)	-	-	-	-	21	-	-	-	-	-	21	1,447	1,468
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - หลังการปรับปรุง	10,872	475	689	80,186	371,698	(1,410)	243	(150)	(1,306)	(2,623)	461,297	47,707	509,004
รายการกับเจ้าของที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของเจ้าของ													
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ													
การได้มาซึ่งส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม													
โดยอำนาจควบคุมเปลี่ยนแปลง (หมายเหตุ 6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	530	530
การได้มาซึ่งส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม													
โดยอำนาจควบคุมไม่เปลี่ยนแปลง (หมายเหตุ 6 และ 11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(45)	(45)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,749	13,749
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (หมายเหตุ 7)	-	-	-	-	(20,841)	-	-	-	-	-	(20,841)	-	(20,841)
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ	-	-	-	-	(20,841)	-	-	-	-	-	(20,841)	14,234	(6,607)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	42,184	-	-	-	-	-	42,184	3,203	45,387
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	2,318	380	(2,353)	(332)	3,043	738	3,056	746	3,802
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	44,502	380	(2,353)	(332)	3,043	738	45,240	3,949	49,189
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,408)	(2,408)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	10,872	475	689	80,186	395,359	(1,030)	(2,110)	(482)	1,737	(1,885)	485,696	63,482	549,178

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
			กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	
	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	เงินจัดสรรในการขยายกิจการ	ยังไม่ได้จัดสรร	สำรองการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	10,872	475	80,186	316,124	1,138	408,795
รายการกับเจ้าของที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของเจ้าของ						
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ						
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (หมายเหตุ 7)	-	-	-	(25,483)	-	(25,483)
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ	-	-	-	(25,483)	-	(25,483)
กำไรสำหรับปี - ปรับปรุงใหม่ (หมายเหตุ 4)	-	-	-	22,923	-	22,923
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	61	(36)	25
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	22,984	(36)	22,948
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - หลังการปรับปรุง	10,872	475	80,186	313,625	1,102	406,260
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ตามที่รายงานไว้เดิม	10,872	475	80,186	316,473	1,102	409,108
ผลสะสมจากการปรับปรุงงบการเงินปีก่อน (หมายเหตุ 4)	-	-	-	(2,848)	-	(2,848)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - หลังการปรับปรุง	10,872	475	80,186	313,625	1,102	406,260
รายการกับเจ้าของที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของเจ้าของ						
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ						
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง (หมายเหตุ 7)	-	-	-	(20,841)	-	(20,841)
รวมการเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของ	-	-	-	(20,841)	-	(20,841)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	37,319	-	37,319
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	2,363	(2,332)	31
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	39,682	(2,332)	37,350
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	10,872	475	80,186	332,466	(1,230)	422,769

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษี		47,550	31,074	37,319	22,923
รายการปรับกระทบกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน					
ต้นทุนทางการเงิน		39,162	34,490	37,646	34,529
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		53,540	53,227	50,453	51,033
ตัดจำหน่ายภาษีถูกหัก ณ ที่จ่ายและอื่นๆ		3	5	-	-
รายได้จากการรับบริจาค		-	(19)	-	(19)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		2,794	14,162	2,899	14,458
(กำไร) ขาดทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน		(4)	6	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ทางการเงิน		2	(3)	-	-
(กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์		103	(144)	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		35	33	35	33
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน (โอนกลับ)		5	(9)	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		625	-	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์อื่น		-	82	-	-
ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลังเสื่อมสภาพ (โอนกลับ)		21	199	(32)	239
ขาดทุนจากการจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง		13	-	-	-
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าและปรับปรุงสัญญาเช่า		125	17	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์		(139)	(109)	(144)	(110)
รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ		(598)	(611)	(598)	(611)
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	*12*	(12,517)	(8,950)	-	-
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ		-	(227)	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในการร่วมค้า	*6*	(661)	-	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน		1,087	1,087	1,063	1,059
ปรับปรุงประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	*21*	(297)	(661)	(297)	(661)
ดอกเบี้ยรับ		(747)	(539)	(145)	(297)
เงินปันผลรับ		(144)	(378)	(2,958)	(2,956)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		129,958	122,732	125,241	119,620

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง					
ลูกหนี้การค้า		(26,787)	(1,319)	(26,767)	(2,028)
ลูกหนี้อื่น		(6,442)	(3,377)	(5,847)	(2,943)
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง		6,827	(4,819)	6,608	(5,011)
ลูกหนี้จากสัญญาเช่า		250	36	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		20	47	11	(50)
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ		(132,547)	(38,943)	(132,547)	(38,943)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(6,914)	(8,964)	(7,053)	(8,641)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)					
เจ้าหนี้การค้า		33,617	24,772	34,272	25,312
เจ้าหนี้อื่น		1,102	1,988	886	2,301
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		(237)	1,919	(221)	1,896
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		161	(175)	-	(10)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง		64	83	64	83
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	*20*	(1,210)	(2,058)	(1,204)	(2,035)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		5,416	1,061	7,084	409
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		3,278	92,983	527	89,960
รับดอกเบี้ย		170	289	142	287
จ่ายภาษีเงินได้		(1,907)	(404)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		1,541	92,868	669	90,247
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดรับสุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย					
วิธีราคาทุนตัดจำหน่าย		6,355	2,059	-	59
เงินสดจ่ายสุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย					
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน		(2,027)	(20)	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิในสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย					
วิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		327	(1,680)	327	68
เงินสดจ่ายซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(28,088)	(32,927)	(25,677)	(31,052)
เงินสดจ่ายต้นทุนการกู้ยืมที่รวมอยู่ในอาคารและอุปกรณ์		(872)	(905)	(827)	(825)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์		350	186	297	186
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(102)	(63)	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น		(1,736)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	*6, 11*	(14,759)	(2,577)	(11,249)	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		(8,676)	(4,842)	(180)	(60)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการอื่น		-	(25)	-	(25)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		(7)	(34)	-	-
เงินปันผลรับ		10,518	3,734	2,958	2,956
ดอกเบี้ยรับ		356	228	-	11
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(38,361)	(36,866)	(34,351)	(28,682)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

(หน่วย: ล้านบาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)	2565	2564 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		49,195	21,162	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(46,069)	(17,134)	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว		131,805	21,626	94,000	15,859
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว		(20,348)	(10,994)	(5,038)	(8,938)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน		(751)	(772)	(751)	(772)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		27	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		(15,207)	(14,430)	(18,016)	(17,005)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินต้นตามสัญญาเช่าอื่น		(535)	(533)	(446)	(465)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้		196	528	196	528
จ่ายเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	7	(5,000)	(19,723)	(5,000)	(19,723)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย		13,749	-	-	-
จ่ายเงินปันผลแก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(2,408)	(1,926)	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย		(6,777)	(4,859)	(3,476)	(3,050)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		(32,373)	(29,496)	(33,834)	(31,403)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		65,504	(56,551)	27,635	(64,969)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน		28,684	(549)	(6,047)	(3,404)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		117	57	24	(26)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		28,801	(492)	(6,023)	(3,430)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม		68,861	69,353	60,455	63,885
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	8	97,662	68,861	54,432	60,455
ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด					
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยยังไม่ได้ชำระเงิน		3,874	3,209	3,874	3,209
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าอื่นเพิ่มขึ้น		737	862	609	623
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้ชำระเงิน		-	6	-	-

ฉ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติมโดยมีวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุเคมีจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในระหว่างปีได้แก่ กระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่ กฟผ. ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "กฟผ.") และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า "บริษัทย่อย") (รวมเรียกว่า "กลุ่มกิจการ") ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน	
			2565	2564
			ร้อยละ	ร้อยละ
บริษัทย่อยทางตรง				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องในต่างประเทศ	ไทย	99.99	99.99
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	บริการซ่อมแซมสำหรับเครื่องกังหันก๊าซ รวมถึงส่วนประกอบชิ้นส่วนและอะไหล่	ไทย	45.00	45.00
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พัฒนาโครงการด้านพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน	ไทย	45.00	45.00
บริษัทย่อยทางอ้อม				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	99.99	99.99
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	99.99	99.99
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	99.99	99.97
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	สปป.ลาว	99.99	99.99
บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	51.67	51.00
Fareast Renewable Development Pte. Ltd.	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	สิงคโปร์	90.00	90.00
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	มอริเชียส	100.00	100.00
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	สิงคโปร์	100.00	100.00
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัทย่อย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ออสเตรเลีย	100.00	100.00
บริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	ฮ่องกง	100.00	100.00
Nexif Energy Holdings B.V.	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	เนเธอร์แลนด์	100.00	-
Nexif RATCH Energy Singapore Pte. Ltd.	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	สิงคโปร์	100.00	-
บริษัท เน็กส์ซิฟ ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	99.99	-
บริษัท โซลาริสท์ โฮลดิ้ง จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	100.00	-

ข) กฟผ. จะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หาก กฟผ. มีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้

ค) กฟผ. นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ กฟผ. มีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่ กฟผ. สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

ง) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของ กฟผ.

จ) สินทรัพย์และหนี้สินตามงบการเงินของบริษัทย่อยซึ่งจัดตั้งในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ส่วนรายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยรายเดือน ผลต่างซึ่งเกิดขึ้นจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงไว้เป็นรายการ "ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ" ในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

ฉ) ยอดคงค้างระหว่างกลุ่มกิจการ รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

ช) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของ กฟผ. และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของเจ้าของในงบแสดงฐานะการเงินรวม

2.3 กฟผ. จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีราคาทุน

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี กลุ่มกิจการได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ ยกเว้นการถือปฏิบัติตามการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน สำหรับรายการที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง (IBOR) โดยปัจจุบันกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการเตรียมการแก้ไขเงื่อนไขสัญญาเพื่อให้สอดคล้องต่อการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยดังกล่าว

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน

ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการเชื่อว่าการปรับปรุงมาตรฐานนี้จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังต่อไปนี้ที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้ไม่ให้กิจการนำสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายสินค้าที่ผลิตได้ในช่วงการเตรียมความพร้อมของสินทรัพย์เพื่อให้อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหารมาหักจากต้นทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แต่กำหนดให้กิจการรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับจากรายการขายดังกล่าวและต้นทุนที่เกี่ยวข้องในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ทั้งนี้ เมื่อกิจการนำมาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้มาถือปฏิบัติ กิจการต้องปรับย้อนหลังงบการเงินเฉพาะกับรายการของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีการทำให้พร้อมจะใช้งานในหรือหลังวันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาแรกสุดที่นำเสนอ

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. ผลสะสมจากการปรับปรุงงบการเงินปีก่อน

4.1 การปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ในระหว่างปีปัจจุบัน กฟผ. มีการปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการคำนวณรายได้ที่เกิดขึ้นในช่วงทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการทดสอบเดินเครื่องของโครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกง ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 2,848 ล้านบาท งบกำไรขาดทุนรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน จำนวน 2,848 ล้านบาท

4.2 การปรับปรุงงบการเงินปีก่อนเกี่ยวกับการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศของค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในระหว่างปีปัจจุบัน กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงเงินลงทุนในบริษัทร่วมเนื่องจากในอดีตกลุ่มกิจการไม่ได้แปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินต่างประเทศของค่าความนิยมและการปรับมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยอัตราปิด ซึ่งส่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 242 ล้านบาท และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันจำนวน 715 ล้านบาท และงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 จำนวน 957 ล้านบาท

กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงงบการเงินปีก่อนที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ โดยผลสะสมของการปรับปรุงรายการดังกล่าวตามที่กล่าวไว้ในข้อ 4.1 และ 4.2 แสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

จำนวนเงินของรายการปรับปรุงตามที่กล่าวไว้ในข้อ 4.1 และ 4.2 ที่มีผลกระทบต่อรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และงบกระแสเงินสด แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564
งบแสดงฐานะการเงิน				
สินทรัพย์				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	(242)	(957)	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(2,848)	-	(2,848)	-
รวมสินทรัพย์	(3,090)	(957)	(2,848)	-

(หน่วย: ล้านบาท)

	เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564	31 ธันวาคม 2564	1 มกราคม 2564
ส่วนของเจ้าของ				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	(2,848)	-	(2,848)	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(242)	(957)	-	-
รวมส่วนของเจ้าของ	(3,090)	(957)	(2,848)	-

(หน่วย: ล้านบาท)

	กำไรสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
งบกำไรขาดทุน		
รายได้จากการขายไฟฟ้า	(2,848)	(2,848)
กำไรสำหรับปี	(2,848)	(2,848)
การแบ่งปันกำไร		
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของ กฟผ.	(2,848)	(2,848)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ		
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	743	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	(28)	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	715	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(2,133)	(2,848)

(หน่วย: ล้านบาท)

	กระแสเงินสดสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
งบกระแสเงินสด		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	(2,848)	(2,848)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	2,848	2,848

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้

รายได้รับรู้เมื่อกลุ่มกิจการได้โอนอำนาจควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้าแล้ว กล่าวคือ เมื่อมีการส่งมอบสินค้า รายได้จากการขายแสดงตามมูลค่าที่ได้รับหรือคาดว่าจะได้รับสำหรับสินค้าที่ได้ส่งมอบหลังจากหักส่วนลด โดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้ารับรู้ ณ วันที่มีการส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วย รายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft ส่วนเกินจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บในงวดนั้น

เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้า ซึ่ง กกพ. ได้พิจารณาให้ กฟผ. แยกบัญชีเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กฟผ. จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้ และ กฟผ. จะนำเงินดังกล่าวไปปรับลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนผ่านค่า Ft ในงวดที่ กกพ. มีมติอนุมัติ ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

ทั้งนี้ในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ทางการเงินสำหรับ กฟผ. เพื่อให้มีรายได้เพียงพอในการลงทุนและสามารถชำระหนี้เงินกู้และดอกเบี้ยได้อย่างเพียงพอ โดยมีอัตราผลตอบแทนจากเงินลงทุนในระดับที่ไม่เกินต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital: WACC) เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ดังนั้นหาก กฟผ. มีฐานะการเงินน้อยกว่าหรือมากกว่าเกณฑ์ที่กำหนด กกพ. จะคืนเงินหรือเรียกคืนเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อให้ กฟผ. มีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดในโครงสร้างค่าไฟฟ้า และหากการลงทุนไม่เป็นไปตามแผนการลงทุนที่ใช้ในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กกพ. จะพิจารณาเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผน (Claw Back) เพื่อจูงใจให้ กฟผ. ส่งผ่านเงินลงทุนในปริมาณที่เหมาะสมโดยในงวดที่ กกพ. มีมติอนุมัติให้นำเงินดังกล่าวมาปรับลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนผ่านค่า Ft โดย กฟผ. จะรับรู้เป็นหนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าและปรับลดรายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ

รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้กลุ่มกิจการ รายได้จากการขายก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการโอนการควบคุมในสินค้านั้นไปยังลูกค้า

รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้ตลอดช่วงเวลาหนึ่งเมื่อได้ให้บริการ ต้นทุนที่เกี่ยวข้องรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น สำหรับการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่มีการรับประกัน จะบันทึกประมาณการหนี้สินจากการรับประกัน เนื่องจากการรับประกันดังกล่าวเป็นการสร้างความเชื่อมั่นให้กับลูกค้าว่างานบริการนั้นทำให้อุปกรณ์สามารถใช้งานได้อย่างที่ตั้งใจตามคุณลักษณะที่ตกลงกัน

สำหรับสัญญาที่มีการรวมการขายสินค้าและบริการเข้าด้วยกัน กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการแยกจากกัน หากสามารถแยกสินค้าหรือบริการดังกล่าวออกจากกันได้และลูกค้าได้รับประโยชน์จากสินค้าหรือบริการนั้น หรือมีการให้บริการหลายๆ ประเภทในรอบระยะเวลารายงานที่แตกต่างกัน สิ่งตอบแทนที่ได้รับจะถูกปันส่วนตามสัดส่วนของราคาขายที่เป็นเอกเทศของสินค้าและบริการนั้นๆ

รายได้ตามสัญญาเช่า

รายได้ตามสัญญาเช่ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยจะนำมูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงินมาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่เกิดการด้อยค่าด้านเครดิตในภายหลัง ที่จะนำมูลค่าตามบัญชีสุทธิของสินทรัพย์ทางการเงิน (สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น) มาคูณกับอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ต้นทุนทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

รายได้เงินปันผล

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้เงินปันผลเมื่อมีสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้รับรู้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับสิ่งตอบแทนตามสัญญา ลูกหนี้วัดมูลค่าด้วยราคาของรายการหักค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น หนี้สูญจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อเกิดขึ้น

กลุ่มกิจการประมาณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสัญญา ซึ่งประมาณการโดยใช้ตารางการตั้งสำรองเพื่อหาอัตราผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งวิธีดังกล่าวมีการจัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ โดยนำข้อมูลผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในอดีตการปรับปรุงปัจจัยที่มีความเฉพาะเจาะจงกับลูกหนี้นั้น ๆ ตลอดจนการประเมินข้อมูลสภาวการณ์เศรษฐกิจในปัจจุบันและข้อมูลคาดการณ์สภาวการณ์เศรษฐกิจทั่วไปในอนาคต ณ วันที่รายงาน นอกจากนี้กลุ่มกิจการยังใช้วิธีพิจารณาลูกหนี้รายตัว (Individual assessment) ด้วยการคิดลดกระแสเงินสด (Discounted cashflow) โดยผู้บริหารใช้การคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่จะได้รับของลูกหนี้ด้วยอัตราค่าปรับการชำระเงินล่าช้าตามสัญญาหรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของ กฟผ.

5.4 เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง

เชื้อเพลิงแสดงด้วยราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

วัสดุสำรองคลังแสดงด้วยราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการลดมูลค่าหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

เชื้อเพลิงประกอบด้วยน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติเหลว ก๊าซธรรมชาติ และถ่านลิกไนต์ วัสดุสำรองคลังประกอบด้วยอะไหล่ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงในแต่ละโรงไฟฟ้า อะไหล่ใช้ในการซ่อมบำรุงเครื่องจักรกลเหมือง วัสดุใช้งานทั่วไป และบริภัณฑ์อื่น ๆ สำหรับอะไหล่ที่สำคัญ อุปกรณ์ที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปีจะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ต้นทุนในการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง เช่น ค่าภาษีอากร ค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลด

กลุ่มกิจการได้ทำการตั้งค่าเผื่อการลดมูลค่าสำหรับวัสดุสำรองคลังที่เก่าล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ โดยพิจารณาจากการรายงานวิเคราะห์อายุของวัสดุสำรองคลัง

- อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง ค่าเผื่อการลดมูลค่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ที่เหลือของสินทรัพย์หลัก
- วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท กฟผ. คำนวณค่าเผื่อการลดมูลค่าจากวัสดุใช้งานทั่วไปที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป โดยกำหนดอัตราค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพอัตราร้อยละ
6 เดือน - 18 เดือน	10
เกินกว่า 18 เดือน - 30 เดือน	30
เกินกว่า 30 เดือน - 48 เดือน	50
เกินกว่า 48 เดือน - 60 เดือน	75
เกินกว่า 60 เดือนขึ้นไป	100

5.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย ค่าความนิยมของเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสียรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี) กรณีที่กลุ่มกิจการจำหน่ายเงินลงทุนบางส่วน ต้นทุนเงินลงทุนคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก กำไรหรือขาดทุนจากการขายเงินลงทุนบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

5.6 การรวมธุรกิจและค่าความนิยม

กลุ่มกิจการบันทึกรายการรวมธุรกิจด้วยวิธีซื้อ ยกเว้นกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ต้นทุนในการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ และมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ)

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของ กลุ่มกิจการบันทึกต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการและรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ พร้อมทั้งจัดประเภทรายการโดยพิจารณาจากเงื่อนไขในสัญญา สภาวะทางเศรษฐกิจ และเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ

กลุ่มกิจการรับรู้สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ทั้งนี้ หากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายจัดประเภทเป็นส่วนของเจ้าของ กลุ่มกิจการจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่และบันทึกการจ่ายชำระในภายหลังไว้ในส่วนของเจ้าของ แต่ถ้าหากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายเป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายดังกล่าวด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มกิจการจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่านี้เป็นกำไรในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

กลุ่มกิจการแสดงค่าความนิยมตามราคาทุนหักผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปีหรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มกิจการจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับแต่ละหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมกิจการ และกลุ่มกิจการจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มกิจการจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มกิจการไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีเสมือนว่าเป็นวิธีการรวมส่วนได้เสีย โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของธุรกิจที่ถูกซื้อด้วยมูลค่าตามบัญชีของธุรกิจดังกล่าวตามงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด ณ วันที่เกิดรายการ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของธุรกิจที่ถูกนำมารวมดังกล่าวกับค่าตอบแทนที่จ่ายรับรู้เป็นส่วนเกินหรือส่วนขาดจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันในส่วนของเจ้าของ รายการส่วนเกินหรือส่วนขาดจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อมีการขายเงินลงทุนในธุรกิจที่ซื้อดังกล่าวไป ผลการดำเนินงานของธุรกิจที่ถูกซื้อจะรวมอยู่ในงบการเงินรวมของผู้ซื้อนับตั้งแต่วันที่ต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบหรือวันที่ธุรกิจเหล่านั้นอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่าจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุด

5.7 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ราคาทุนรวมถึงต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนการก่อสร้างที่กิจการก่อสร้างเองรวมถึงต้นทุนการกู้ยืม และต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ สำหรับเครื่องมือที่ควบคุมโดยลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ซึ่งไม่สามารถทำงานได้โดยปราศจากลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์นั้นให้ถือว่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของอุปกรณ์

ต้นทุนในการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เมื่อกลุ่มกิจการจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายการนั้น และสามารถวัดมูลค่าต้นทุนของรายการนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ ชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดจำหน่ายตามมูลค่าตามบัญชี ต้นทุนที่เกิดขึ้นเป็นประจำในการซ่อมบำรุงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

สิ่งก่อสร้าง	1 - 42 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	3 - 80 ปี
โรงไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์	1 - 30 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	1 - 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	1 - 45 ปี
ระบบสื่อสาร	1 - 25 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์ และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	8 - 25 ปี
ยานพาหนะ	1 - 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	1 - 20 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างและติดตั้ง

กลุ่มกิจการตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อกลุ่มกิจการตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

5.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มกิจการจะบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมของสินทรัพย์นั้น (ถ้ามี)

กลุ่มกิจการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้น ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ประมาณการระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์แสดงได้ดังนี้

สิทธิการใช้ที่ดิน	30	ปี
โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	2 - 11	ปี
สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	59	ปี
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอื่น ๆ	6 - 30	ปี

สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่ายโดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และ กฟผ. ได้รับรู้มูลค่าราคาทุนของเขื่อนสิริกิติ์เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ คู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ โดยจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนค่าพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ได้ก็ต่อเมื่อสามารถวัดมูลค่าของรายการต้นทุนการพัฒนาได้อย่างน่าเชื่อถือ และเมื่อโครงการนั้นมีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและทางการค้า ซึ่งมีความเป็นไปได้ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต และกลุ่มกิจการมีความตั้งใจที่จะนำสินทรัพย์มาใช้ประโยชน์หรือนำมาขายได้ ต้นทุนการกู้ยืมสามารถนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ สิทธิในการพัฒนาโครงการจะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินประกอบด้วย สิทธิการใช้ที่ดินใต้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด และสิทธิการใช้ที่ดินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า มีอายุการให้ประโยชน์ตามอายุของโรงไฟฟ้า

5.9 รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา

รายจ่ายที่เกิดจากการพัฒนารับรู้เป็นสินทรัพย์ได้ก็ต่อเมื่อสามารถวัดมูลค่าของรายการต้นทุนการพัฒนาได้อย่างน่าเชื่อถือ ผลิตภัณฑ์หรือกระบวนการนั้นมีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและทางการค้า ซึ่งมีความเป็นไปได้ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต และกลุ่มกิจการมีความตั้งใจและมีทรัพยากรเพียงพอที่จะนำมาใช้เพื่อทำให้การพัฒนาเสร็จสิ้นสมบูรณ์ และนำสินทรัพย์มาใช้ประโยชน์หรือนำมาขายได้ รายจ่ายในการพัฒนาอื่นและรายจ่ายในขั้นตอนการวิจัยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

รายจ่ายในการพัฒนาซึ่งรับรู้เป็นสินทรัพย์วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และจะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อสินทรัพย์นั้นสามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ตามวัตถุประสงค์

ประมาณการระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการวิจัยและพัฒนา คือ 1 - 30 ปี

5.10 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

รายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ หากคณะกรรมการกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น กลุ่มกิจการจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในงวดนั้นทันที

5.11 รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ คูณด้วย 7.55 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 7.55:1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 7.55 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายจ่ายรอการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่สูงกว่ารายจ่ายรอการตัดบัญชีที่มีอยู่

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของรายจ่ายรอการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพทั้งโครงการ หารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

ค่าประทานบัตรแร่

ค่าประทานบัตรแร่ เป็นผลประโยชน์พิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่าแหล่งแร่ทั้งหมดในแปลงประทานบัตรเฉพาะส่วนที่ทำเหมืองแร่เกินกว่า 50 ล้านบาท (ยกเว้นแหล่งแร่ที่มีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 50 ล้านบาท ไม่ต้องจ่ายผลประโยชน์พิเศษ)

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

5.12 ที่ดินรอการพัฒนา

ที่ดินรอการพัฒนารับรู้รายการเริ่มแรกด้วยราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการ หลังจากการรับรู้เมื่อเริ่มแรก ที่ดินรอการพัฒนาจะบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

5.13 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า กลุ่มกิจการจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ก็ต่อเมื่อสัญญานั้นมีการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อเป็นการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีการบัญชีเดียวสำหรับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสัญญาเช่าทุกสัญญาโดยรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล ตามการจ่ายชำระของสัญญาเช่า เว้นแต่สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าที่สินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล (วันที่สินทรัพย์อ้างอิงพร้อมใช้งาน) กลุ่มกิจการจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้ (รวมถึงสินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า) วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการรับรู้เริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล ประมาณการต้นทุนในการรื้อถอนและการขนย้ายสินทรัพย์อ้างอิง หรือการบูรณะสินทรัพย์อ้างอิง หรือสถานที่ตั้งของสินทรัพย์อ้างอิง และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาเช่าหรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ดังนี้

ที่ดิน	30 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	3 ปี
ยานพาหนะ	1 - 6 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	2 - 5 ปี
ระบบสายส่ง	13 - 26 ปี
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หากความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงได้โอนให้กับกลุ่มกิจการเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าหรือราคาทุนของสินทรัพย์ดังกล่าวได้รวมถึงการใช้สิทธิเลือกซื้อ ค่าเสื่อมราคาจะคำนวณจากอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าตลอดอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าประกอบด้วยค่าเช่าคงที่หักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่า ค่าเช่าผันแปรที่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา จำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ รวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิเลือกซื้อซึ่งมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธินั้น และการจ่ายค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดของสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่ากลุ่มกิจการจะใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่า กลุ่มกิจการบันทึกค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เหตุการณ์หรือเงื่อนไขซึ่งเกี่ยวข้องกับการจ่ายชำระนั้นได้เกิดขึ้น

กลุ่มกิจการคิดลดมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มกิจการ หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยของหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลงการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า หรือการเปลี่ยนแปลงในการประเมินสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการในฐานะผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าเงินทุน ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล กลุ่มกิจการบันทึกสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนเป็นลูกหนี้ด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า กล่าวคือ ผลรวมของมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาเช่าและมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์อ้างอิงที่ไม่ได้รับการประกัน หลังจากนั้นจะรับรู้รายได้ทางการเงินตลอดอายุสัญญาเช่าในรูปแบบที่สะท้อนถึงอัตราผลตอบแทนรายงวดคงที่ของเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า

สัญญาเช่าที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มกิจการบันทึกจำนวนเงินที่ได้รับตามสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นรายได้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิงและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า

5.14 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มกิจการ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมกลุ่มกิจการหรือถูกกลุ่มกิจการควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มกิจการ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลหรือกิจการที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของกลุ่มกิจการที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ

5.15 เงินตราต่างประเทศ

กลุ่มกิจการแสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน สินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นตัวเงินซึ่งเกิดจากรายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม แปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรม

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าให้รับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น ยกเว้นผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าของรายการดังต่อไปนี้จะรับรู้เข้ากำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

- เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (เว้นแต่การด้อยค่าผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เคยรับรู้เข้ากำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทใหม่ไปเข้ากำไรหรือขาดทุน) และ
- การป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด เฉพาะส่วนที่มีประสิทธิผล

หน่วยงานในต่างประเทศ

สินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศ รวมถึงค่าความนิยมและรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน รายได้และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ใกล้เคียงกับอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นสำรองการแปลงค่างบการเงินในส่วนของเจ้าของ จนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป ยกเว้นผลต่างจากการแปลงค่าที่ถูกปันส่วนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

เมื่อหน่วยงานต่างประเทศถูกจำหน่ายส่วนได้เสียทั้งหมดหรือเพียงบางส่วนที่ทำให้สูญเสียการควบคุม ความมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ หรือการควบคุมร่วมกัน ผลสะสมของผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานต่างประเทศนั้นต้องถูกจัดประเภทเป็นกำไรหรือขาดทุนโดยเป็นส่วนหนึ่งของกำไรขาดทุนจากการจำหน่าย หากกลุ่มกิจการจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเพียงบางส่วนแต่ยังคงมีการควบคุม ผลสะสมต้องถูกปันสัดส่วนให้กับส่วนของเจ้าของที่ไม่มีอำนาจควบคุม หากกลุ่มกิจการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมหรือการร่วมค้าเพียงบางส่วนโดยที่กลุ่มกิจการยังคงมีอิทธิพลหรือการควบคุมร่วมที่มีสาระสำคัญอยู่ กลุ่มกิจการต้องจัดประเภทยอดสะสมบางส่วนที่เกี่ยวข้องเป็นกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นลูกหนี้หรือเจ้าหนี้กับหน่วยงานในต่างประเทศ ซึ่งรายการดังกล่าวมิได้คาดหมายว่าจะมีแผนการชำระหนี้หรือไม่มีความเป็นไปได้ว่าจะชำระเงินในอนาคตอันใกล้ กำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากรายการทางการเงินดังกล่าวจะถูกพิจารณาเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ และรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นสำรองการแปลงค่างบการเงินในส่วนของเจ้าของ จนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป

5.16 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่นของกลุ่มกิจการหากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า และจะทำการประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอนเป็นรายปี กลุ่มกิจการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มกิจการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการคาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มกิจการใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการสามารถจะได้มาจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อกับผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

หากในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ยกเว้นค่าความนิยม) มีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลง กลุ่มกิจการจะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น และจะกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้ในงวดก่อนก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนภายหลังจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าครั้งล่าสุด โดยมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นหากกิจการไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงวดก่อน ๆ กลุ่มกิจการจะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โดยรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที เว้นแต่สินทรัพย์นั้นแสดงด้วยราคาที่ตีใหม่ การกลับรายการส่วนที่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นถือเป็นการตีราคาสินทรัพย์เพิ่ม

5.17 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการจัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งกำหนดให้มีการจ่ายสมทบเข้ากองทุนโดยพนักงานและกลุ่มกิจการ และถูกบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอกตามเกณฑ์และข้อกำหนดของพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 กลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันทางกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุมานที่จะต้องจ่ายเงินเพิ่มเมื่อได้จ่ายเงินสมทบไปแล้ว ถึงแม้กองทุนไม่มีสินทรัพย์เพียงพอที่จะจ่ายให้พนักงานทั้งหมดสำหรับการให้บริการจากพนักงานทั้งในอดีตและปัจจุบัน กลุ่มกิจการรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานในกำไรหรือขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระ

ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มกิจการจัดให้มีผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยและของประเทศที่กลุ่มกิจการมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างกลุ่มกิจการและพนักงาน โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน

หนี้สินสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคต โดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน

หนี้สินผลประโยชน์พนักงานจะถูกบันทึกเช่นเดียวกับผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ยกเว้นการรับรู้กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ หนี้สินรับรู้ด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะจ่ายชำระ หากกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันโดยอนุมานที่จะต้องจ่ายอันเป็นผลมาจากการที่พนักงานได้ทำงานให้ในอดีตและภาระผูกพันนี้สามารถประมาณได้อย่างสมเหตุสมผล

5.18 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินทั่วไป

กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินอันเป็นภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้กลุ่มกิจการต้องสูญเสียทรัพยากรออกไปและตามประมาณการที่น่าเชื่อถือของจำนวนที่ต้องจ่าย

ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามพระราชบัญญัติแร่ พ.ศ. 2560 ที่ต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในระหว่างการทำเหมืองและหลังจากการทำเหมืองเสร็จสิ้นแล้ว กฟผ. รับรู้ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุโครงการ และทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในแต่ละงวดบัญชีตามปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด และมีการทบทวนประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองเป็นรายปี ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากการคิดลดมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

5.19 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

กลุ่มกิจการบันทึกภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายชำระหรือได้รับชำระกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มกิจการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

กลุ่มกิจการจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มกิจการจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

5.20 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อกลุ่มกิจการถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าววัดมูลค่าในภายหลังโดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการ การเปลี่ยนแปลง หรือการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารหนี้)

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น เมื่อกลุ่มกิจการถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญาและเพื่อขายสินทรัพย์ทางการเงิน และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินก่อให้เกิดกระแสเงินสดที่เป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น

ทั้งนี้ รายได้ดอกเบี้ย กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน และผลขาดทุนจากการด้อยค่าหรือการโอนกลับรายการผลขาดทุนนั้นจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนและคำนวณด้วยวิธีการเช่นเดียวกับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมอื่น ๆ จะรับรู้ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะโอนเข้าไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ตราสารทุน)

ณ วันที่รับรู้รายการวันแรก กลุ่มกิจการสามารถเลือกจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ได้ถือไว้เพื่อค้า เป็นตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น โดยไม่สามารถเปลี่ยนการจัดประเภทในภายหลังได้ ทั้งนี้ การจัดประเภทรายการจะพิจารณาเป็นรายตราสาร

ผลกำไรและขาดทุนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของสินทรัพย์ทางการเงินนี้จะไม่สามารถโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนได้ในภายหลัง

เงินปันผลรับจากเงินลงทุนดังกล่าวถือเป็นรายได้อื่นในส่วนของกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการได้รับคืนของต้นทุนการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอย่างชัดเจน กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการนั้นในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

นอกจากนี้ เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไม่มีข้อกำหนดให้ประเมินการด้อยค่า

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

ยกเว้นหนี้สินตราสารอนุพันธ์ กลุ่มกิจการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกสำหรับหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ทั้งนี้ ผลกำไรและขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการหนี้สินทางการเงินและการตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน โดยการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึงค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากลูกหนี้การค้า

กลุ่มกิจการรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงินทั้งหมดที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณจากผลต่างของกระแสเงินสดที่จะครบกำหนดชำระตามสัญญากับกระแสเงินสดทั้งหมดที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะได้รับชำระ และคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงโดยประมาณของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ได้มา

ในกรณีที่ความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ไม่ได้เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยพิจารณาจากการผิดสัญญาที่อาจจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ในขณะที่หากความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่เท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุที่เหลืออยู่ของเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินนั้นมีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญและมีการผิดสัญญา โดยพิจารณาจากข้อมูลภายในหรือข้อมูลภายนอก เช่น การค้างชำระการจ่ายเงินตามสัญญา อันดับความน่าเชื่อถือด้านเครดิตของผู้ออกตราสาร

กลุ่มกิจการพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินจะเกิดการผิดสัญญาเมื่อ

- ผู้กู้ไม่สามารถจ่ายชำระภาระผูกพันด้านเครดิตให้แก่กลุ่มกิจการได้เต็มจำนวน อีกทั้งกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิในการไล่เบี้ย เช่น การยึดหลักประกัน (หากมีการวางหลักประกัน) หรือ
- สินทรัพย์ทางการเงินเกินกำหนดชำระตามที่ระบุในสัญญา

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชี เมื่อกิจการคาดว่าจะไม่ได้รับคืนกระแสเงินสดตามสัญญาอีกต่อไป

การหักกลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

การปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงเกณฑ์ในการกำหนดกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายซึ่งเกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง เริ่มแรกกลุ่มกิจการจะปรับปรุงอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินให้เป็นปัจจุบันเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงตามข้อกำหนดของการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง หากมีการเปลี่ยนแปลงอื่นเพิ่มเติม กลุ่มกิจการจะนำวิธีการบัญชีสำหรับการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขมาถือปฏิบัติกับการเปลี่ยนแปลงเหล่านั้น

5.21 ตราสารอนุพันธ์ และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มกิจการใช้ตราสารอนุพันธ์ เช่น สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอัตราดอกเบี้ย ตามลำดับ

กลุ่มกิจการรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของตราสารอนุพันธ์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ทำสัญญา และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังในส่วนของกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นในกรณีที่มีการกำหนดให้ตราสารอนุพันธ์นั้นเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดที่มีประสิทธิผล ทั้งนี้ กลุ่มกิจการแสดงตราสารอนุพันธ์เป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมมากกว่าศูนย์ และแสดงเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมีมูลค่ายุติธรรมน้อยกว่าศูนย์

กลุ่มกิจการแสดงตราสารอนุพันธ์ที่มีอายุสัญญาคงเหลือมากกว่า 12 เดือนและยังไม่ถึงกำหนดชำระภายใน 12 เดือน เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น หรือหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น และแสดงตราสารอนุพันธ์อื่นเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน หรือหนี้สินหมุนเวียน

การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ณ วันที่กำหนดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงเป็นครั้งแรก กลุ่มกิจการได้จัดทำเอกสารเกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่ใช้ในการจัดการกับความเสี่ยง ความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงรวมถึงการพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

เมื่ออนุพันธ์ถูกกำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและสะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยง การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลจะรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของราคาปัจจุบัน (Spot element) ของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงสำหรับความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมขององค์ประกอบราคาล่วงหน้าของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ารับรู้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ

เมื่อป้องกันความเสี่ยงรายการคาดการณ์ส่งผลให้เกิดการรับรู้รายการที่ไม่ใช่รายการทางการเงินในภายหลัง เช่น สินค้าคงเหลือ จำนวนเงินที่สะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจะนำไปรวมเป็นต้นทุนเมื่อเริ่มแรกของรายการที่ไม่ใช่รายการทางการเงินเมื่อรับรู้รายการดังกล่าว

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงรายการคาดการณ์อื่น จำนวนเงินที่สะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจะได้รับการจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในงวดเดียวกันหรือระหว่างงวดที่กระแสเงินสดที่คาดการณ์ซึ่งได้รับการป้องกันความเสี่ยงกระทบกำไรหรือขาดทุน

เมื่อการป้องกันความเสี่ยงไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงอีกต่อไปหรือเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ถูกขาย หมดอายุ ถูกยกเลิก หรือถูกใช้สิทธิ การบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะถูกยกเลิกทันทีเป็นต้นไป เมื่อการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดถูกยกเลิก จำนวนเงินที่สะสมในสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจะยังคงอยู่ในส่วนของเจ้าของจนกระทั่งมีการรับรู้รายการที่ไม่ใช่ตัวเงินจากรายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว จำนวนเงินที่สะสมดังกล่าวจะรวมเป็นต้นทุนในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของรายการที่ไม่ใช่ตัวเงิน สำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดอื่น จำนวนเงินที่สะสมจะถูกจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในงวดเดียวกันหรือระหว่างงวดที่กระแสเงินสดในอนาคตที่คาดการณ์ซึ่งได้รับการป้องกันความเสี่ยงกระทบกำไรหรือขาดทุน

หากกระแสเงินสดในอนาคตที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีการคาดการณ์ว่าจะไม่เกิดขึ้นอีกต่อไป จำนวนเงินที่สะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจะได้รับการจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนทันที

5.22 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่นโดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า กลุ่มกิจการใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มกิจการจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

หลักฐานที่ดีที่สุดสำหรับมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกคือราคาของการทำรายการ เช่น มูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนที่ให้หรือได้รับ หากกลุ่มกิจการพิจารณาว่ามูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกแตกต่างจากราคาของการทำรายการทำให้เครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมปรับด้วยผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกและราคาของการทำรายการและรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที เว้นแต่มูลค่ายุติธรรมที่ได้มาถูกจัดลำดับชั้นการวัดมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 3 ผลต่างดังกล่าวจะรับรู้เป็นรายการรอตัดบัญชีซึ่งจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนด้วยเกณฑ์ที่เหมาะสมตลอดอายุของเครื่องมือทางการเงินหรือจนกว่ามูลค่ายุติธรรมมีการโอนเปลี่ยนลำดับชั้นหรือเมื่อรายการดังกล่าวสิ้นสุดลง

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

6. การซื้อธุรกิจ

<u>การซื้อธุรกิจในปี 2565</u>

การซื้อหุ้นเพื่อลงทุนในบริษัทย่อย Nexif Energy Holding B.V. ("NEHBV")

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชัน จำกัด ("RHIS") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้เข้าซื้อหุ้นในบริษัท Nexif Energy Holding B.V. ("NEHBV") โดยถือสินทรัพย์ประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ในประเทศไทย เครือรัฐออสเตรเลีย สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ ในสัดส่วนร้อยละ 100 คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนรวม 481 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 16,617 ล้านบาท

การซื้อธุรกิจดังกล่าวข้างต้น กลุ่มกิจการมีการใช้ผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่ได้มา โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 การประเมินมูลค่ายุติธรรมยังไม่เสร็จสมบูรณ์ จึงถูกบันทึกบัญชีด้วยประมาณการมูลค่าในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งอาจมีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา เมื่อรายงานของผู้ประเมินแล้วเสร็จ

ทั้งนี้ กลุ่มกิจการมีการทบทวนอย่างต่อเนื่องในระหว่างช่วงเวลาที่วัดมูลค่า ซึ่งหากมีข้อมูลใหม่ที่ได้รับเพิ่มเติมภายในหนึ่งปีนับจากวันที่มีการซื้อธุรกิจและรับทราบข้อเท็จจริงที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อธุรกิจอาจจะถูกปรับปรุงใหม่

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อธุรกิจ มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,902
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	444
สินค้าคงเหลือ	344
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17,470
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,064
สินทรัพย์อื่น	2,267
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(777)
เงินกู้ยืม	(11,378)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(1,711)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(560)
หนี้สินอื่น	(1,902)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	**9,163**
หัก: ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(530)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุที่ได้รับ	**8,633**
มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียใน NRES ที่มีอยู่ก่อนการซื้อธุรกิจ	(1,781)
ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ	9,765
สิ่งตอบแทนที่โอนให้	**16,617**
เงินสดสุทธิที่ได้มา	(1,902)
กระแสเงินสดจ่ายสุทธิ	**14,715**

กลุ่มกิจการมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจดังกล่าวจำนวน 369 ล้านบาท ซึ่งได้รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุน

ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มกิจการได้มีการซื้อธุรกิจตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2565 จะมีรายได้รวมเพิ่มขึ้น 3,564 ล้านบาท และกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 719 ล้านบาท อย่างไรก็ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในประเทศออสเตรเลียเกิดส่วนประกอบที่เป็นตราสารอนุพันธ์จึงต้องมีการวัดมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์จำนวน 2,781 ล้านบาท ขณะนี้ฝ่ายบริหารอยู่ในระหว่างการประเมินมูลค่าสินทรัพย์หรือหนี้สินอนุพันธ์ เนื่องจากต้องใช้ระยะเวลาในการเก็บรวบรวมข้อมูล รวมถึงพิจารณาวิธีการประเมินมูลค่า (Valuation model) ที่เหมาะสมในการคำนวณ

ตามที่กลุ่มกิจการได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน NEHBV ซึ่งเป็นผู้ถือสินทรัพย์ประเภทต่างๆนั้น ส่วนหนึ่งทำให้กลุ่มกิจการมีเงินลงทุนใน Nexif RATCH Energy Singapore Pte. Ltd. (“NRES”) ซึ่งเป็นการร่วมค้าเดิมเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 51 และเมื่อรวมกับสัดส่วนเดิมที่ RHIS ถืออยู่ในอัตราร้อยละ 49 ทำให้กลุ่มกิจการถือหุ้นในอัตราร้อยละ 100 NRES จึงเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงต้องรับรู้มูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ใน NRES ก่อนหน้าการซื้อหุ้นสามัญใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นดังกล่าวในงบกำไรขาดทุน ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียใน NRES ของ RHIS ที่มีอยู่ก่อน ณ วันซื้อ	1,781
หัก: มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน NRES ของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ซื้อ	(1,130)
บวก: ส่วนได้เสียที่เคยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	10
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในการร่วมค้า	**661**

การซื้อหุ้นเพื่อลงทุนในการร่วมค้า Nexif Ratch Energy Investments Pte. Ltd. (“NREI”)

นอกจากนี้ ในวันเดียวกัน RHIS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้เข้าซื้อหุ้นใน NXF Holdings 2 Limited (“NXF2”) และได้ดำเนินการจัดโครงสร้างบริษัทใหม่ โดยจัดตั้งเป็นบริษัท Nexif Ratch Energy Investments Pte.Ltd. (“NREI”) ร่วมกับ Nexif Energy Investment Pte. Ltd. (“Nexif Energy”) โดย RHIS ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รวมถึงแสวงหาโครงการใหม่ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้และเครือรัฐออสเตรเลีย

การเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวมีมูลค่าเงินลงทุนเป็นจำนวนเงิน 136 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 4,696 ล้านบาท และเงินให้กู้ยืมแก่ Nexif Energy เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 1,725 ล้านบาท

ผู้บริหารได้แต่งตั้งผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 การประเมินมูลค่ายุติธรรมยังไม่เสร็จสมบูรณ์ โดยมีมูลค่าดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,601
ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	335
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,942
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,773
สินทรัพย์อื่น	1,484
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(364)
เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า	(938)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(315)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(251)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	**7,267**
ส่วนได้เสียที่ได้มา (ร้อยละ)	49
	3,561
ส่วนต่างมูลค่ายุติธรรมและสิ่งตอบแทนที่โอนให้	1,135
สิ่งตอบแทนที่โอนให้	**4,696**

<u>การซื้อธุรกิจในปี 2564</u>

การซื้อหุ้นในบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ("SCG")

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2564 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("RATCH") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ("SCG") ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,413 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ SCG การซื้อธุรกิจดังกล่าวข้างต้น RATCH ได้รับรู้ประมาณการค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจเป็นจำนวนเงิน 1,430 ล้านบาท

มาตรฐานรายงานทางการเงินกำหนดให้ผู้บริหารทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อบริษัทย่อย กลุ่มกิจการได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement period) ซึ่งต้องไม่เกินหนึ่งปีนับตั้งแต่วันซื้อกิจการเพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ โดยข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่าง ๆ ที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ทั้งนี้การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนสิงหาคม 2565

รายละเอียดของสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อธุรกิจและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อตามส่วนได้เสียที่ได้มาของ RATCH มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	มูลค่าที่เคยรับรู้	ปรับปรุง	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,435	-	1,435
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	573	-	573
สินค้าคงเหลือ	262	-	262
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	3,680	3,680
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,048	(141)	4,907
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	27	58	85
สินทรัพย์อื่น	385	-	385
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(351)	-	(351)
เงินกู้ยืม	(2,987)	-	(2,987)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	(693)	(693)
หนี้สินอื่น	(428)	-	(428)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(78)	(2)	(80)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	**3,886**	**2,902**	**6,788**
ส่วนได้เสียที่ได้มา (ร้อยละ)			51
			3,462
ค่าความนิยม	1,430	(1,430)	-
กำไรจากการต่อรองราคาในการซื้อธุรกิจ	-	(49)	(49)
สิ่งตอบแทนที่โอนให้			**3,413**

เทคนิคการประเมินมูลค่าที่ใช้ในการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสิทธิในสัมปทานนั้นใช้วิธีรายได้ (Income approach) ภายใต้วิธี Multi-period Excess Earning Method (MEEM) โดยมีระยะเวลาในการดำเนินงานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและเงื่อนไขที่เกี่ยวข้อง ข้อสมมติที่สำคัญในการคำนวณ ได้แก่ ประมาณการรายได้ในอนาคต และอัตราคิดลด
- การประเมินมูลค่ายุติธรรมที่ดิน อาคารและอุปกรณ์นั้นใช้วิธีราคาตลาด (Market approach)

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ที่แสดงเปรียบเทียบอยู่ในงบการเงินนี้ ได้ถูกปรับปรุงจากงบการเงินที่ได้จัดทำไว้เดิม เพื่อสะท้อนถึงข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ และรายการปรับปรุงที่รับรู้ในภายหลัง ดังนี้

ผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

	(หน่วย: ล้านบาท)
สินทรัพย์	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	3,674
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(141)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	57
ค่าความนิยมลดลง	(1,430)
หนี้สิน	
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(692)
รวม	**1,468**
ส่วนของเจ้าของ	
กำไรสะสมเพิ่มขึ้น	21
ส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น	1,447
รวมส่วนของเจ้าของเพิ่มขึ้น	**1,468**

ผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	(หน่วย: ล้านบาท)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น	(6)
กำไรจากการต่อรองราคาในการซื้อธุรกิจเพิ่มขึ้น	49
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง	1
กำไรขาดทุนสำหรับปีเพิ่มขึ้น	**44**

ผลกระทบต่องบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	(หน่วย: ล้านบาท)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	
กำไรสำหรับปีเพิ่มขึ้น	44
รายการปรับปรุง	
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง	(1)
ค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น	6
กำไรจากการต่อรองราคาในการซื้อธุรกิจเพิ่มขึ้น	(49)
กระแสเงินสดเปลี่ยนแปลงสุทธิ	-

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 ซึ่งเป็นวันสุดท้ายของการกำหนดรับซื้อหลักทรัพย์ มีผู้แสดงเจตนาขายหลักทรัพย์เป็นจำนวน 8 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.67 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมด ในราคาหุ้นละ 5.75 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 44 ล้านบาท ส่งผลให้ภายหลังการทำคำเสนอซื้อ RATCH ถือหุ้นสามัญของ SCG เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 601 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.67 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้มา	44
หัก: สิ่งตอบแทนที่โอนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(44)
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มสัดส่วนในบริษัทย่อย	-

7. บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุม หรือควบคุมร่วมกันทั้งทางตรงและทางอ้อมหรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารของกลุ่มกิจการ หรือบุคคลหรือกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันหรืออยู่ภายใต้อิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญเดียวกันกับกลุ่มกิจการ หรือกลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมหรือควบคุมร่วมกันทั้งทางตรงและทางอ้อม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารต่อบุคคลหรือกิจการนั้น

ความสัมพันธ์ที่มีกับบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 2.2 ก) 11 และ 12 สำหรับบุคคลหรือกิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกันของกลุ่มกิจการที่มีรายการระหว่างกันที่มีนัยสำคัญในระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
กระทรวงพลังงาน	ไทย	เป็นหน่วยงานกำกับดูแล
กระทรวงการคลัง	ไทย	เป็นหน่วยงานกำกับดูแลและเป็นเจ้าของ
การไฟฟ้านครหลวง	ไทย	อยู่ภายใต้หน่วยงานเจ้าของเดียวกันกับ กฟผ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ไทย	อยู่ภายใต้หน่วยงานเจ้าของเดียวกันกับ กฟผ.
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ไทย	อยู่ภายใต้หน่วยงานกำกับดูแลเดียวกันกับ กฟผ.
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTT)	ไทย	อยู่ภายใต้หน่วยงานกำกับดูแลและเจ้าของเดียวกันกับ กฟผ.
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (ENCO)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
PTT International Trading Pte Ltd. (PTTT)	สิงคโปร์	เป็นบริษัทย่อยทางตรงของ PTT
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPCCP)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด (HHPC)	สปป.ลาว	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GEN)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (GSPP2)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด (GSPP3)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (GSPP11)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด (GIPP)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด (GHECO1)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท จีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (GCME)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอน เมนทอล เซอร์วิส จำกัด (NPCSE)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด (TOPSPP)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ PTT
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของ PTT
บริษัท ไซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	สปป.ลาว	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของ PTT
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลิก 1 จำกัด (NL1PC)	สปป.ลาว	เป็นการร่วมค้าทางอ้อมของ PTT
ผู้บริหารสำคัญ	ไทย	บุคคลที่มีอำนาจและความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการและควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม ทั้งนี้ รวมถึงกรรมการของกลุ่มกิจการ (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่)

รายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทย่อย				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	200	208
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	1,078	1,449
ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	-	63,576	31,452
ซื้อสินค้าหรือบริการ	-	-	698	808

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
บริษัทร่วม				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	25	23	25	23
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	91	200	77	187
ต้นทุนขายไฟฟ้า	37,300	23,279	37,300	23,279
ซื้อสินค้าหรือบริการ	60	160	50	151
การร่วมค้า				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	118	79	118	79
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	2,355	2,452	2,011	2,151
ต้นทุนขายไฟฟ้า	40,653	34,349	40,653	34,349
ซื้อสินค้าหรือบริการ	1,801	1,567	1,801	1,567
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	637,002	506,698	636,483	506,698
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	99	151	92	141
ต้นทุนขายไฟฟ้า	216,127	127,624	208,935	126,157
ซื้อสินค้าหรือบริการ	36	67	36	67

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มกิจการมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าตอบแทนกรรมการ	35	37	12	14
ผลประโยชน์ระยะสั้น	327	303	137	135
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและ				
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	9	8	4	4
รวม	371	348	153	153

ยอดคงคงค้างระหว่างกลุ่มกิจการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	372	604
บริษัทร่วม	29	10	25	10
การร่วมค้า	138	269	138	269
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	81,252	54,485	81,156	54,431
รวม	**81,419**	**54,764**	**81,691**	**55,314**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	39	-
บริษัทร่วม	1,137	1,032	17	81
การร่วมค้า	337	493	276	470
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,392	2,481	1,390	2,481
รวม	**2,866**	**4,006**	**1,722**	**3,032**
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(94)	(100)	(94)	(100)
สุทธิ	**2,772**	**3,906**	**1,628**	**2,932**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้อื่น (กลับรายการ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	(6)	21	(6)	21

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างรับ

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย		งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	เพิ่มขึ้น	ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
	(ร้อยละต่อปี)					
เงินให้กู้ยืมระยะยาว						
บริษัทร่วม	5.00	5.00	32	50	-	82
การร่วมค้า	4.21 - 5.30	4.22 - 8.73	631	52	18	701
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น			(7)			(12)
สุทธิ			**656**			**771**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของเงินให้กู้ยืม (กลับรายการ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	5	(9)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	10,686	8,953
บริษัทร่วม	7,656	6,275	7,656	6,275
การร่วมค้า	8,583	8,985	8,583	8,985
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	41,903	23,684	41,590	23,516
รวม	**58,142**	**38,944**	**68,515**	**47,729**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้อื่น				
- ส่วนที่หมุนเวียน				
บริษัทย่อย	-	-	5	1
บริษัทร่วม	536	2,249	-	-
การร่วมค้า	741	723	723	706
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	151	287	151	287
รวม	**1,428**	**3,259**	**879**	**994**
- ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
บริษัทร่วม	2,758	3,193	-	-
การร่วมค้า	-	4	-	-
รวม	**2,758**	**3,197**	**-**	**-**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	775	4
การร่วมค้า	23	23	23	23
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	157	68	157	68
รวม	**180**	**91**	**955**	**95**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง		
ณ วันที่ 1 มกราคม	11,007	5,247
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มขึ้น	20,841	25,483
นำส่งเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(5,000)	(19,723)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**26,848**	**11,007**

กระทรวงการคลังกำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัสของงบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	18,652	18,834	198,540	213,379	217,192	232,213
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(10,884)	(11,364)	(92,053)	(101,129)	(102,937)	(112,493)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	**7,768**	**7,470**	**106,487**	**112,250**	**114,255**	**119,720**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	21,484	23,132	206,432	224,103	227,916	247,235
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(12,006)	(12,853)	(93,902)	(104,100)	(105,908)	(116,953)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	**9,478**	**10,279**	**112,530**	**120,003**	**122,008**	**130,282**

<u>เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>

(หน่วย: ล้านบาท)

	อัตราดอกเบี้ย		งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
	(ร้อยละต่อปี)					
เงินกู้ยืม						
กระทรวงการคลัง	3.00	3.00	39	-	(6)	33
รวม			**39**			**33**

<u>สัญญาที่สำคัญที่ลงนามกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>

สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยทางอ้อมสามแห่ง มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") โดยมีอายุสัญญา 25 ปี จำนวน 2 สัญญา และกำหนดสิ้นสุดสัญญาในเดือนเมษายน 2592 จำนวน 1 สัญญาโดย ปตท. จะจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทย่อยดังกล่าวในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลกับ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) เป็นระยะเวลา 3 ปี โดยคู่สัญญาจะจำหน่ายน้ำมันดีเซลให้กับบริษัทย่อยดังกล่าวในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ทั้งนี้ ระยะเวลาตามสัญญาจะได้รับการขยายออกไปโดยอัตโนมัติอย่างต่อเนื่องอีกคราวละ 1 ปี จนกว่าจะมีการแจ้งยุติสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 6 เดือน ก่อนที่สัญญาจะขยายโดยอัตโนมัติ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเตากับ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) เพื่อเก็บสำรองน้ำมันเตาและใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี และบริษัทย่อยดังกล่าวได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันเตากับ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) โดยมีกำหนดระยะเวลา 1 ปีสิ้นสุดวันที่ 24 พฤษภาคม 2566

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 187,316 ล้านบาท (2564: 280,724 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และยานพาหนะ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำนวน 405 ล้านบาท (2564: 924 ล้านบาท)

สัญญาบริการจัดการเชื้อเพลิง

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 กฟผ. และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาบริการจัดการเชื้อเพลิง โดย กฟผ. จะประสานการจัดหาและจัดส่งเชื้อเพลิงประเภทน้ำมันเตาตามความต้องการของบริษัทย่อยดังกล่าวและสอดคล้องกับแผนการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2555 จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2556 โดยมีค่าบริการตามที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ ระยะเวลาตามสัญญาจะได้รับการขยายออกไปโดยอัตโนมัติอย่างต่อเนื่องอีกคราวละ 1 ปี จนกว่าจะมีการแจ้งยุติสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษร

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2543 กฟผ. และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าวจะส่งไฟฟ้าสุทธิที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเครื่องที่ 1 และ 2 และที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมชุดที่ 1, 2 และ 3 ให้แก่ กฟผ. ตามเงื่อนไขที่ตกลงกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทย่อยดังกล่าวจะได้รับรายได้จาก กฟผ. ซึ่งประกอบด้วยค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) และค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้า (AP) ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ครอบคลุมค่าใช้จ่ายในการผลิตซึ่งประกอบด้วยค่าเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายผันแปรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวสามารถปรับได้ตามราคาเชื้อเพลิง อัตราส่วนค่าประสิทธิภาพและดัชนีราคาผู้บริโภค ค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้า (AP) ครอบคลุมการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเงินกู้ ผลตอบแทนการลงทุนแก่ผู้ถือหุ้น ค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา ค่าอะไหล่ในการบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายในการบริหาร โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะมีการปรับเพื่อให้เป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย ดัชนีราคาผู้บริโภคและอัตราแลกเปลี่ยน

เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 กฟผ. และ บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าราช โคเจนเนอเรชั่น จังหวัดปทุมธานี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันครบกำหนด 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ โครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตรวม 110 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2556

เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2562 กฟผ. และ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม ได้ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง จังหวัดราชบุรี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันครบกำหนด 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ โครงการดังกล่าวเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตรวม 1,400 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดเริ่มซื้อขายไฟเชิงพาณิชย์สำหรับ unit 1 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2567 และ unit 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568

กฟผ. และ บริษัท สห โคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี และจะสิ้นสุดสัญญาในเดือนเมษายน 2567 โดยในวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ลงนามต่อสัญญาขายไฟฟ้า สัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ซึ่งกำหนดเป็นวันที่ 19 เมษายน 2567 และจะสิ้นสุดสัญญาในเดือนเมษายน 2592 สัญญานี้กำหนดให้บริษัทย่อยมีภาระที่จะต้องก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแห่งใหม่ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิจำนวน 73 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 75 ตันต่อชั่วโมง

บริษัท สหโคเจน กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา เป็นระยะเวลา 5 ปี ทั้งนี้ระยะเวลาตามสัญญา จะได้รับการขยายออกไปโดยอัตโนมัติอย่างต่อเนื่องอีกคราวละ 5 ปี จนกว่าจะมีการแจ้งยุติสัญญา และในปี 2559 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) จึงได้ทำบันทึกข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. เมื่อเดือนกันยายน 2559 โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมดังกล่าว และปรับลดระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยสัญญาจะหมดอายุในเดือนตุลาคม 2570

บริษัท สหกรีน ฟอเรสท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 20 ปี และเนื่องจากบริษัทย่อยดังกล่าวได้เข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) ในเดือนกันยายน 2559 บริษัทย่อยจึงได้ทำข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวกับ กฟภ. ซึ่งกำหนดเงื่อนไขการซื้อขายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าที่บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตาม และปรับลดระยะเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยสัญญาจะสิ้นสุดในเดือนมีนาคม 2572

กฟผ. ได้ทำสัญญาแบบ Firm Replacement กับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เพื่อซื้อขายไฟฟ้า โดยเริ่มซื้อขายไฟเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2565 และตั้งแต่วันที่ 28 มกราคม 2567 ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับผู้ผลิตไฟฟ้าที่เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม 2 ราย บริษัทร่วมทางอ้อม 3 ราย กิจการร่วมค้าทางอ้อม 3 ราย และกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่น 1 ราย จำนวน 1,322,825 ล้านบาท (2564: 677,038 ล้านบาท)

สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2552 กฟผ. และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 จนถึงวันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โดย กฟผ. จะปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาปกติ รวมทั้งดำเนินการบำรุงรักษาหลักตามรอบการใช้งานให้แก่บริษัทย่อยดังกล่าว โดยมีมูลค่าเริ่มต้นตลอดอายุสัญญารวมประมาณ 16,608 ล้านบาท ซึ่งจะมีการปรับเพิ่มตามอัตราค่าดัชนีราคาผู้บริโภครายปี

เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2563 กฟผ. และ บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาให้บริการจัดหาบุคลากรเข้าปฏิบัติงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า โดยบริษัทย่อยดังกล่าวจะดำเนินการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรตามจำนวนและคุณสมบัติที่กำหนดไว้ในสัญญาเพื่อเข้าปฏิบัติงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำเงี้ยบ 1 ซึ่งอยู่ในพื้นที่ สปป.ลาว เป็นระยะเวลา 58 เดือน นับตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2563 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2568 โดยมีค่าบริการตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 37 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2563 กฟผ. และ บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ลงนามในสัญญา Operation and Maintenance Services for Hongsa Mine Mounth Power Project in Lao PDR โดยบริษัทย่อยดังกล่าว จะไปปฏิบัติงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนหงสา เป็นระยะเวลา 36 เดือน นับตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2563 โดยมีค่าบริการตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 168 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2565 กฟผ. ได้ลงนามในสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษาประจำโรงไฟฟ้าให้กับบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ระยะเวลา 12 ปี 8 เดือน มูลค่าสัญญา 2,400 ล้านบาท

สัญญาให้เช่าที่ดินและให้บริการด้านสาธารณูปโภค

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2547 และวันที่ 21 ตุลาคม 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาให้เช่าที่ดินจำนวนรวม 145 ไร่ แก่บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม ในที่ดินบริเวณเดียวกันกับโรงไฟฟ้าราชบุรี เป็นระยะเวลา 25 ปี 3 เดือน นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของบริษัทดังกล่าว

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2548 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมได้ทำสัญญาให้บริการด้านสาธารณูปโภคแก่บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยบริษัทย่อยดังกล่าวจะทำการจัดหาสิ่งอำนวยความสะดวกสาธารณูปโภค บริการและให้สิทธิในการใช้และการเข้าถึงสาธารณูปโภคต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง และการดำเนินงานแก่บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ตามข้อตกลงในสัญญา ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันที่สิ้นสุดสัญญาเช่าที่ดินฉบับลงวันที่ 7 มิถุนายน 2547

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2562 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาให้เช่าที่ดินจำนวน 175 ไร่ แก่บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เป็นระยะเวลา 29 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2564 เป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2564 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาให้เช่าที่ดินจำนวน 8 ไร่ แก่บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เป็นระยะเวลา 28 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2564 เป็นต้นไป

สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2565 บริษัท สหโคเจน กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับกลุ่มกิจการในเครือพริ้นซิเพิล เฮลท์แคร์ ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มซื้อขายไฟ

สัญญาให้บริการการจัดการ

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2547 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ทำสัญญาให้บริการการจัดการกับบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) จะได้รับค่าธรรมเนียมจากการให้บริการการจัดการเป็นจำนวนเงิน 3 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาต่อปี เป็นระยะเวลา 25 ปี 3 เดือน นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 1 ของบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ค่าบริการการจัดการตลอดอายุสัญญารวมเป็นจำนวนเงิน 63 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2564 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ทำสัญญาให้บริการการจัดการกับบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) จะได้รับค่าธรรมเนียมจากการให้บริการการจัดการเป็นจำนวนเงิน 36 ล้านบาทต่อปี และจะมีการปรับเพิ่มอัตราค่าบริการในแต่ละปีตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้เป็นระยะเวลา 1 ปี และจะได้รับการขยายออกไปโดยอัตโนมัติอย่างต่อเนื่องอีกคราวละ 1 ปี จนกว่าจะมีการแจ้งยุติสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษร

สัญญาที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริคเซอร์วิส จำกัด

เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2548 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง และบริษัท ชูบุ อีเลคทริค พาวเวอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้ทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นเพื่อจัดตั้งบริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริคเซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม ตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นดังกล่าว หากบริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริคเซอร์วิส จำกัด ต้องการเงินทุนเพิ่มเติมซึ่งเกินกว่าทุนจดทะเบียนของ บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริคเซอร์วิส จำกัด บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ตกลงที่จะให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ผู้ถือหุ้น หรือการค้ำประกันใด ๆ ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวไม่ได้กำหนดวงเงินในการสนับสนุนทางการเงินนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ยังไม่ได้ให้เงินกู้ผู้ถือหุ้น หรือการค้ำประกันใด ๆ ตามสัญญา

สัญญาสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท นอร์ทเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด และบริษัท อีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2560 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ทำสัญญาสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท นอร์ทเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด และบริษัท อีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ตกลงที่จะให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ผู้ถือหุ้น หรือการค้ำประกันใด ๆ ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 10 โดยมีวงเงินและเงื่อนไขตามที่ระบุในสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ยังไม่ได้ให้เงินกู้ผู้ถือหุ้น หรือการค้ำประกันใด ๆ ตามสัญญากับบริษัท อีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด

สัญญาสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท เน็กส์ซิฟ ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด

บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงได้ทำสัญญาสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัท เน็กส์ซิฟ ราช เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมโดยบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ตกลงที่จะให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ผู้ถือหุ้น หรือการค้ำประกันใด ๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้ให้การค้ำประกันแก่บริษัทดังกล่าว เป็นวงเงิน 97 ล้านบาท

สัญญาเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือแก่ บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซน้ำน้อย จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เป็นจำนวนเงิน 1 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 45 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจาก London Interbank Offered Rate (LIBOR) 3 เดือน บวกด้วยอัตราร้อยละแบบคงที่ต่อปี โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยภายใน 27 ปี นับจากวันที่การร่วมค้าดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ยืมครั้งแรกจากสถาบันการเงิน (วันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2557) และมีเงินให้กู้ยืมคงเหลือตามสัญญาเงินกู้ผู้ถือหุ้นเพื่อให้การร่วมค้าดังกล่าวนำไปใช้สำหรับค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซเปียน-เซน้ำน้อย เป็นจำนวนเงิน 17 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 575 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจาก London Interbank Offered Rate (LIBOR) 3 เดือน บวกด้วยอัตราร้อยละแบบคงที่ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือแก่ บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เป็นจำนวนเงิน 26 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ร้อยละ 5.30 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ไม่มีความตั้งใจที่จะเรียกชำระคืนเงินให้กู้ยืมดังกล่าวจากการร่วมค้าภายในระยะเวลาหนึ่งปี ดังนั้นจึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือแก่ บริษัท ติงส์ ออน เน็ต จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ร้อยละ 5.30 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ไม่มีความตั้งใจที่จะเรียกชำระคืนเงินให้กู้ยืมดังกล่าวจากการร่วมค้าภายในระยะเวลาหนึ่งปี ดังนั้นจึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือแก่ บริษัท นอร์ทเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางอ้อม เป็นจำนวนเงิน 82 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ร้อยละ 5.00 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ไม่มีความตั้งใจที่จะเรียกชำระคืนเงินให้กู้ยืมดังกล่าวจากบริษัทร่วมภายในระยะเวลาหนึ่งปี ดังนั้นจึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง มีเงินให้กู้ยืมคงเหลือแก่ Sekong Investment Advisory Co., Ltd. ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม โดยมีวงเงินให้กู้ยืมตามสัดส่วนการลงทุนเป็นจำนวนเงิน 1 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 31 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจาก London Interbank Offered Rate (LIBOR) 6 เดือน บวกด้วยอัตราร้อยละแบบคงที่ต่อปี มีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ในกรณีที่มีการยกเลิกการใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง LIBOR ในเวลาต่อมา คู่สัญญาจะร่วมกันพิจารณาใช้อัตราอ้างอิงอื่นแทน

ภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายหุ้น

บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายหุ้นที่เกี่ยวกับการซื้อหุ้นสามัญในบริษัทร่วมสองแห่ง ภายใต้สัญญาดังกล่าวผู้ถือหุ้นรายอื่นมีสิทธิเพิ่มเติมในเงินปันผลส่วนของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับจากบริษัทร่วมดังกล่าว

ภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาการให้บริการค้ำประกันแก่บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้บริการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้กับบริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม และบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวกำหนดให้บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ให้การค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 51 โดยมีวงเงินและเงื่อนไขตามที่ระบุในสัญญา

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินสดในมือ	7	7	5	5
เงินฝากธนาคาร	66,602	66,277	54,427	58,950
เงินฝากประจำ	27,543	1,911	-	1,500
ใบรับฝากประจำ	3,510	666	-	-
รวม	**97,662**	**68,861**	**54,432**	**60,455**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินฝากออมทรัพย์ เงินฝากประจำและใบรับฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.05 ถึง 4.90 ต่อปี (2564: ร้อยละ 0.01 ถึง 1.10 ต่อปี)

9. ลูกหนี้การค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	83,350	43,469	82,582	43,141
เกินกำหนดชำระ				
1 - 180 วัน	10	12,698	5	12,679
181 - 360 วัน	38	-	-	-
มากกว่า 360 วัน	50	50	50	50
รวม	**83,448**	**56,217**	**82,637**	**55,870**
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(51)	(50)	(51)	(50)
สุทธิ	**83,397**	**56,167**	**82,586**	**55,820**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม	50	50	50	50
เพิ่มระหว่างปี	1	-	1	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**51**	**50**	**51**	**50**

10. เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง				
เชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	3,873	10,393	2,770	9,026
ถ่านลิกไนต์	1,501	1,630	1,501	1,630
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	12,993	12,764	11,063	11,199
	18,367	**24,787**	**15,334**	**21,855**
หัก: ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(7,850)	(7,832)	(6,843)	(6,875)
สุทธิ	**10,517**	**16,955**	**8,491**	**14,980**
ต้นทุนของเชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลังที่บันทึก รวมในบัญชีต้นทุนขายสุทธิ	**32,017**	**27,485**	**25,808**	**25,064**

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

11.1 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		เงินปันผลที่ กฟผ. รับระหว่างปี	
	2565	2564	2565 (ร้อยละ)	2564 (ร้อยละ)	2565	2564	2565	2564
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	21,750	14,500	45.00	45.00	17,774	6,525	1,664	1,566
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	12,197	12,197	99.99	99.99	12,197	12,197	38	13
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	623	623	45.00	45.00	281	281	10	11
รวม					**30,252**	**19,003**	**1,712**	**1,590**

กฟผ. มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ จึงไม่มีราคาที่เปิดเผยต่อสาธารณชน ยกเว้นบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีราคาปิดอยู่ที่ 42.75 บาทต่อหุ้น (2564: 45.00 บาทต่อหุ้น) มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เท่ากับ 41,842 ล้านบาท (2564: 29,363 ล้านบาท)

ตามที่บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("บริษัทย่อย") ได้ออกและเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของบริษัทย่อย ตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยไม่จัดสรรให้ผู้ถือหุ้นที่จะทำให้บริษัทย่อยมีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ (Preferential Public Offering: PPO) เป็นจำนวนทั้งสิ้น 725 ล้านหุ้น ที่ราคาหุ้นละ 34.48 บาทต่อหุ้น ในอัตราส่วนการเสนอขาย 2 หุ้นสามัญเดิมต่อ 1 หุ้นสามัญที่ออกใหม่ โดยมีระยะเวลาจองซื้อและชำระค่าจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ตั้งแต่วันที่ 6 ถึง 10 มิถุนายน 2565

ในการประชุมคณะรัฐมนตรี (ครม.) เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 ได้มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เข้าลงทุนในหุ้นสามัญออกใหม่ของบริษัทย่อยดังกล่าวเพื่อคงสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 45 เป็นจำนวน 326 ล้านหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 11,249 ล้านบาท โดยได้ชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกใหม่ดังกล่าวในวันที่ 2 มิถุนายน 2565

ต่อมา เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 บริษัทย่อยได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยในส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ครั้งนี้ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เรียบร้อยแล้ว ส่งผลให้บริษัทย่อยมีทุนชำระแล้ว 21,750 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,175 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

การซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ("RCO")

เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2565 บริษัทราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("RATCH") ได้ซื้อส่วนได้เสียในบริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง เพิ่มเติมร้อยละ 0.03 จากผู้ถือหุ้นเดิม เป็นจำนวนเงิน 1 ล้านบาท ทำให้สัดส่วนความเป็นเจ้าของเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 99.97 เป็นร้อยละ 99.99

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้มา	1
หัก: สิ่งตอบแทนที่โอนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1)
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มสัดส่วนในบริษัทย่อย	**-**

การจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ("SCG")

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2565 บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ("SCG") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท โซลาริสท์ โฮลดิ้ง จำกัด ("SOL") เพื่อลงทุนและดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) SCG ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อมาเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของ SCG ได้มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนใน SOL จากทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 2,610 ล้านบาท (หุ้นสามัญจำนวน 261 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) เพื่อใช้ลงทุนในการขยายธุรกิจผลิตไฟฟ้าและเป็นเงินทุนหมุนเวียน

การจดทะเบียนเลิกกิจการของบริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด (“RCNP”)

เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2565 คณะกรรมการของบริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้มีมติให้เลิกกิจการของบริษัทโดยได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วและอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

11.2 รายละเอียดของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	สัดส่วนที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยสะสม		กำไรหรือขาดทุนที่แบ่งให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยในระหว่างปี		เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในระหว่างปี	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)						
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย	55.00	55.00	63,134	45,903	3,309	4,149	2,034	1,914

11.3 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะทางการเงิน

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย	
	2565	2564
สินทรัพย์หมุนเวียน	55,484	25,316
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	174,094	131,700
หนี้สินหมุนเวียน	29,173	20,270
หนี้สินไม่หมุนเวียน	93,002	57,468

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย	
	2565	2564
รายได้	75,736	38,213
กำไร	5,676	7,823
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,028	5,632
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	6,704	13,455

สรุปรายการกระแสเงินสด

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย	
	2565	2564
กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,505	7,154
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(22,219)	(7,649)
กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	43,198	2,385
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	27,380	2,105

12. เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
		(ปรับปรุงใหม่)		
ณ วันที่ 1 มกราคม	93,410	77,880	2,233	2,173
ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ตามวิธีส่วนได้เสีย	12,517	8,950	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	4,055	4,474	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น	6,386	4,911	180	60
โอนไปเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(1,130)	(2,930)	-	-
ได้มาจากการซื้อธุรกิจ	-	115	-	-
เงินปันผลรับ	(10,476)	(4,310)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	1,318	4,384	-	-
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(64)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**106,080**	**93,410**	**2,413**	**2,233**

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ดำเนินธุรกิจ	งบการเงินรวม					
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		ราคาทุน		มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564
			(ร้อยละ)					(ปรับปรุงใหม่)
บริษัทร่วมทางตรง								
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	25.41	25.41	1,588	1,588	30,617	28,825
บริษัทร่วมทางอ้อม								
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	20	20	399	399	436	440
บริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	20	20	365	365	407	402
บริษัท นอร์ทเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด	บริการขนส่งรถไฟฟ้าระบบรางยกระดับ	ไทย	10	10	1,440	1,440	1,565	1,402
บริษัท อีสเทิร์น บางกอกโมโนเรล จำกัด	บริการขนส่งรถไฟฟ้าระบบรางยกระดับ	ไทย	10	10	1,440	1,440	1,579	1,421
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	ให้บริการเติมน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน	ไทย	15.53	15.53	2,712	2,712	2,562	2,594
บริษัท พริ้นซิเพิล เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด	ธุรกิจโรงพยาบาลเอกชน	ไทย	25	-	75	-	73	-
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	40	40	76	76	182	188
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	40	40	80	80	199	199
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	40	40	76	76	185	187
บริษัท อิมแพค โซล่าร์ จำกัด	ผลิตและจัดหาระบบพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	ไทย	10.85	10.71	118	118	117	114
PT Adaro Indonesia	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	11.53	11.53	11,603	11,603	10,379	10,122
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	สปป.ลาว	30	30	3,096	3,096	2,643	2,226
Perth Power Partnership (Kwinana)	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ออสเตรเลีย	30	30	619	619	-	73
Yandin WF Holdings Pty Ltd	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ออสเตรเลีย	70	70	3,078	3,078	3,669	3,420
Hou Ju Energy Technology Corporation	ลงทุนด้านธุรกิจพลังงาน	ไต้หวัน	25	25	194	194	142	189
					26,959	**26,884**	**54,755**	**51,802**

(หน่วย: ล้านบาท)

	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ดำเนินธุรกิจ	งบการเงินรวม					
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		ราคาทุน		มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564
			(ร้อยละ)					(ปรับปรุงใหม่)
การร่วมค้าทางตรง								
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเย็น	ไทย	35	35	585	585	710	920
บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด (รวมส่วนของเงินลงทุนของการร่วมค้าของบริษัท ราชกรุ๊ป จำกัด (มหาชน))	ประกอบกิจการพัฒนาและลงทุนในด้านนวัตกรรม วิสาหกิจเริ่มต้น พลังงานใหม่หรือพลังงานในอนาคต	ไทย	70	70	420	105	394	105
การร่วมค้าทางอ้อม								
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริคเซอร์วิส จำกัด	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	ไทย	50	50	10	10	91	88
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	33.33	33.33	2,202	2,202	2,936	2,743
บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด	ลงทุนในโครงการโครงข่ายสายใยแก้วนำแสงใต้ดิน	ไทย	51	51	281	281	206	238
บริษัท ดิงส์ ออน เน็ต จำกัด	ลงทุนในโครงการติดตั้งและพัฒนาโครงข่ายโทรคมนาคม	ไทย	35	35	180	180	118	143
บริษัท หินกองเพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	51	51	468	468	408	445
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	51	-	464	-	545	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	40	40	240	120	218	112
บริษัท ไฟฟ้าเซเปียน-เซน้ำน้อย จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	สปป.ลาว	25	25	2,524	2,524	3,170	2,635
Sekong Investment Advisory Co., Ltd.	สนับสนุนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้า	สปป.ลาว	60	-	1	-	-	-
NEXIF RATCH ENERGY SINGAPORE PTE. LTD.	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	สิงคโปร์	-	49	-	985	-	1,044
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	25	25	1,831	1,831	2,678	2,768
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	40	40	820	800	818	1,051
บริษัท ราชบุรีเวอลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	40	40	1,000	1,000	1,466	1,351
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	35	35	466	466	680	627
บริษัท โซลาร์ด้า จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	49	49	546	546	1,521	1,620

(หน่วย: ล้านบาท)

	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ดำเนินธุรกิจ	งบการเงินรวม					
			สัดส่วนความเป็นเจ้าของที่ถือโดยกลุ่มกิจการ		ราคาทุน		มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	
			2565	2564	2565	2564	2565	2564
			(ร้อยละ)					(ปรับปรุงใหม่)
บริษัท สงขลาไบโอ แมส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	40	40	98	98	186	179
บริษัท สงขลาไบโอฟูเอล จำกัด	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	ไทย	40	40	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	สปป.ลาว	40	40	12,930	12,930	23,751	20,099
บริษัท พูไฟมายนิ่ง จำกัด	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	สปป.ลาว	37.50	37.50	1	1	56	276
บริษัท เอเชีย น้ำประปา จำกัด	ผลิตและจำหน่ายน้ำประปา	สปป.ลาว	40	40	179	179	185	185
SIPHANDONE-RATCH LAO CO., LTD.	ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงชีวมวลอัดแน่น	สปป.ลาว	25	25	58	25	29	22
PT Medco Ratch Power Riau	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	49	49	1,083	1,083	2,380	1,712
PT TAPANULI HYDRO ENERGY	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	50	-	577	-	577	-
RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd.	ลงทุนในธุรกิจด้านพลังงานลม	สิงคโปร์	63.80	63.80	295	211	293	214
An Binh Energy and Infrastructure Fund	ลงทุนในธุรกิจด้านพลังงานและโครงสร้างพื้นฐาน	เวียดนาม	49	49	2,505	2,505	2,966	2,804
NEXIF ENERGY BT PTE. LTD.	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	สิงคโปร์	74.50	50	227	227	247	227
Nexif Ratch Energy Investment Pte. Ltd.	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	สิงคโปร์	49	-	4,696	-	4,696	-
					34,687	**29,362**	**51,325**	**41,608**
รวม					**61,646**	**56,246**	**106,080**	**93,410**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		ทุนชำระแล้ว		ราคาทุน		เงินปันผลรับสำหรับปี	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564	2565	2564
	(ร้อยละ)							
บริษัทร่วม								
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	5,265	5,265	1,588	1,588	870	903
			5,265	**5,265**	**1,588**	**1,588**	**870**	**903**
การร่วมค้า								
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35.00	35.00	1,670	1,670	585	585	255	140
บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด	40.00	40.00	600	150	240	60	-	-
			2,270	**1,820**	**825**	**645**	**255**	**140**
รวม			**7,535**	**7,085**	**2,413**	**2,233**	**1,125**	**1,043**

กลุ่มกิจการมีเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าซึ่งไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ จึงไม่มีราคาที่เปิดเผยต่อสาธารณชน ยกเว้นบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีราคาปิดอยู่ที่ 172.50 บาทต่อหุ้น และ 31.75 บาทต่อหุ้น (2564: 175.50 ต่อหุ้น และ 25.50 บาทต่อหุ้น) มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เท่ากับ 23,076 ล้านบาท และ 3,143 ล้านบาท (2564: เท่ากับ 23,477 ล้านบาทและ 2,524 ล้านบาท)

การจ่ายชำระค่าหุ้น

ในระหว่างปี 2565 กลุ่มกิจการได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุน ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ชื่อบริษัท	รายละเอียด	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
บริษัทร่วมทางอ้อม			
บริษัท พริ้นซิเพิล เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด	ชำระค่าหุ้น	75	-
การร่วมค้าทางตรง			
บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	315	180
การร่วมค้าทางอ้อม			
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ชำระค่าหุ้น	464	-
บริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	120	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน	20	-
Nexif Ratch Energy Investment Pte. Ltd.	ชำระค่าหุ้น	4,696	-
Sekong Investment Advisory Co., Ltd.	ชำระค่าหุ้น	1	-
PT TAPANULI HYDRO ENERGY	ชำระค่าหุ้น	577	-
RATCH & AIDC Wind Energy Pte. Ltd.	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	85	-
SIPHANDONE-RATCH LAO CO., LTD.	ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	33	-
รวม		**6,386**	**180**

เงินลงทุนในบริษัท พริ้นซิเพิล เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("RATCH") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท พริ้นซิเพิล เฮลท์แคร์ - สกลนคร จำกัด ("PRINH") เพื่อลงทุนในธุรกิจโรงพยาบาลเอกชนภายใต้ชื่อโรงพยาบาล พริ้นซ์ สกลนคร โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 300 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงิน 75 ล้านบาท

การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด ("Innopower")

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Innopower ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรง ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมระหว่างปี โดย กฟผ. บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทางตรง ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 ร้อยละ 30 และร้อยละ 30 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Innopower ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 50 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 300 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2565 กฟผ. บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าว เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 120 ล้านบาท 90 ล้านบาท และ 90 ล้านบาท ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Innopower ได้มีมติอนุมัติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 25 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 150 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าว เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 60 ล้านบาท 45 ล้านบาท และ 45 ล้านบาท ตามลำดับ และในวันเดียวกันที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 600 ล้านบาท เป็นจำนวน 1,900 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 13 ล้านหุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราหุ้นไว้หุ้นละ 100 บาท ทั้งนี้เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าว

เงินลงทุนในบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("RATCH") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญใน บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ("HKP") จาก บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ("HKH") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิม เพื่อเข้าร่วมดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมหินกอง ในจังหวัดราชบุรี โดยได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 51 เป็นจำนวนเงิน 464 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 0.20 ล้านหุ้น ชำระเต็มมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญ 185 ล้านหุ้น จ่ายชำระค่าหุ้นร้อยละ 25) ส่งผลให้ HKP มีสถานะเป็นการร่วมค้าทางอ้อมของกลุ่มกิจการ

ภายหลังการโอนหุ้นเสร็จสิ้น ส่งผลให้โครงสร้างผู้ถือหุ้นใน HKP ประกอบด้วย RATCH ร้อยละ 51 และบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) ร้อยละ 49

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมหินกอง จังหวัดราชบุรี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 2 เครื่อง ขนาดกำลังผลิตรวม 1,400 เมกะวัตต์ มีกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในปี 2567 และ 2568 ตามลำดับ

เงินลงทุนบริษัท อาร์ อี เอ็น โคราช เอนเนอร์ยี่ จำกัด ("REN")

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ REN ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางอ้อม เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 300 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) เป็น 500 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 20 ล้านหุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเต็มจำนวนของทุนจดทะเบียนที่เพิ่ม ต่อมาเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 80 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2565 ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ REN ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 500 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) เป็น 700 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 70 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 20 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนที่เพิ่ม เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 40 ล้านบาท

เงินลงทุนใน บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2565 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ("RG") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าว ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 40 เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 20 ล้านบาท

เงินลงทุนใน Sekong Investment Advisory Co., Ltd.

เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2565 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("RATCH") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงร่วมกับบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ("B.GRIMM") และพันธมิตรทางธุรกิจอื่นได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้ง Sekong Investment Advisory Co., Ltd. ("SIA") เพื่อสนับสนุนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซกอง 4A และ 4B ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 355 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่แขวงเซกองนครหลวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 ล้านกีบ (แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 กีบ) เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2565 RATCH ได้จ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60 เป็นจำนวนเงิน 600 ล้านกีบ หรือเทียบเท่า 1 ล้านบาท

เงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Sibundong

เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2565 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("RHIS") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดร้อยละ 100 จาก ECO Energy Holdings Pte. Ltd. ("EEH") ผ่าน Fareast Renewable Development Pte. Ltd. ("FRD") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ RHIS เพื่อลงทุนและร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า พลังน้ำใน Sibundong ("โครงการฯ") ในสัดส่วนร้อยละ 55.56 ซึ่งดำเนินการโดย PT Tapanuli Hydro Energy โดยการเข้าซื้อหุ้นครั้งนี้จะทำให้ RHIS เป็นผู้ถือหุ้นในโครงการฯ เป็นสัดส่วนร้อยละ 50 คิดเป็นเงิน 17 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่าประมาณ 577 ล้านบาท

การเข้าร่วมทุนในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เข้าร่วมทุนในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 ตั้งอยู่ในพื้นที่บ้านหนองแฟบ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ในสัดส่วนร้อยละ 50 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนตามสัดส่วนไม่เกิน 16,350 ล้านบาท สำหรับโครงสร้างการร่วมลงทุนในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทย มีผู้ถือหุ้น 2 ราย คือ กฟผ. (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50) และบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ("PTTLNG") (สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50) โดยมีภารกิจหลักในการดำเนินธุรกิจสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) รวมถึงการแปลงสภาพก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ให้มีสถานะกลายเป็นก๊าซ เพื่อจัดส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซ และส่งต่อให้กับลูกค้าในอุตสาหกรรมต่างๆ ซึ่งครอบคลุมถึงโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ปัจจุบันยังไม่มีการจ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าว

บริษัทร่วมและการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญ

ตารางต่อไปนี้สรุปข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่มีสาระสำคัญซึ่งนำเสนออยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ปรับปรุงด้วยการปรับมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ และความแตกต่างของนโยบายการบัญชีการกระทบยอดรายการระหว่างข้อมูลทางการเงินโดยสรุปดังกล่าวกับมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในกิจการเหล่านี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย		บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	
	2565	2564	2565	2564
รายได้	61,725	38,137	22,188	21,339
กำไร	2,626	4,117	8,692	8,539
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	7,677	10,651	1,177	1,932
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	10,303	14,768	9,869	10,471
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็นของกลุ่มกิจการ	**2,618**	**3,753**	**3,948**	**4,188**
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมสำหรับปี	870	903	1,020	608

(หน่วย: ล้านบาท)

	บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย		บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	
	2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์หมุนเวียน	61,649	38,496	22,764	22,244
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	192,394	203,436	89,318	90,003
หนี้สินหมุนเวียน	(31,373)	(27,019)	(11,047)	(10,606)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(101,873)	(100,876)	(43,155)	(51,049)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(303)	(596)	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	**120,494**	**113,441**	**57,880**	**50,592**
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	25.41	25.41	40.00	40.00
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มกิจการ ตามสัดส่วน	**30,617**	**28,825**	**23,152**	**20,237**
ผลต่างในการแปลงค่าในการจัดทำงบการเงินรวม	-	-	599	(138)
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มกิจการ มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทร่วม	**30,617**	**28,825**	**23,751**	**20,099**

ข้อมูลส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ไม่มีสาระสำคัญ

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2565	2564
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ:		
- กำไร	8,373	4,488
- กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1,633	995
- กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	**10,006**	**5,483**
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทร่วมและการร่วมค้าแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญซึ่งบันทึกบัญชีไว้ตามวิธีส่วนได้เสีย	51,713	44,486

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม											
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้าเครื่องจักรและอุปกรณ์	ระบบควบคุมไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	สินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้ง (ปรับปรุงใหม่)	รวม
ราคาทุน												
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	17,516	41,697	29,708	523,480	489	239,347	7,347	7,492	4,566	12,626	81,856	966,124
เพิ่มขึ้น	1,083	48	-	2,012	-	-	-	-	629	982	22,616	27,370
โอน	(103)	2,022	6	11,263	24	8,649	311	69	-	56	(22,685)	(388)
จำหน่าย	-	(263)	(7)	(4,685)	(6)	(536)	(115)	(153)	(486)	(173)	-	(6,424)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ - ปรับปรุงใหม่	917	166	-	2,855	-	-	-	-	21	8	38	4,005
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	54	9	-	1,729	-	88	-	-	-	1	317	2,198
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ปรับปรุงใหม่	**19,467**	**43,679**	**29,707**	**536,654**	**507**	**247,548**	**7,543**	**7,408**	**4,730**	**13,500**	**82,142**	**992,885**
เพิ่มขึ้น	403	9	-	1,453	-	90	-	-	772	631	17,163	20,521
โอน	-	1,546	88	25,431	3	16,840	249	83	18	58	(44,396)	(80)
จำหน่าย	(9)	(254)	-	(7,907)	(12)	(353)	(72)	(12)	(722)	(419)	-	(9,760)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	629	-	-	18,409	-	-	-	-	1	5	214	19,258
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(21)	(7)	-	(1,302)	-	(58)	-	-	-	-	(9)	(1,397)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**20,469**	**44,973**	**29,795**	**572,738**	**498**	**264,067**	**7,720**	**7,479**	**4,799**	**13,775**	**55,114**	**1,021,427**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม											
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้าเครื่องจักรและอุปกรณ์	ระบบควบคุมไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	สินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้ง (ปรับปรุงใหม่)	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม												
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(41)	(25,591)	(13,349)	(344,064)	(442)	(117,751)	(6,446)	(5,572)	(3,575)	(9,675)	-	(526,506)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(34)	(1,764)	(477)	(17,528)	(17)	(7,856)	(250)	(165)	(518)	(743)	-	(29,352)
โอน	-	(17)	-	156	-	(20)	-	61	-	(43)	-	137
จำหน่าย	-	239	3	4,675	5	499	115	153	480	170	-	6,339
ได้มาจากการรวมธุรกิจ - ปรับปรุงใหม่	(2)	1	-	1,034	-	-	-	-	(4)	1	-	1,030
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(7)	(5)	-	(834)	-	(4)	-	-	-	(1)	-	(851)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ปรับปรุงใหม่	**(84)**	**(27,137)**	**(13,823)**	**(356,561)**	**(454)**	**(125,132)**	**(6,581)**	**(5,523)**	**(3,617)**	**(10,291)**	**-**	**(549,203)**
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(64)	(1,712)	(471)	(16,773)	(17)	(7,741)	(244)	(142)	(529)	(831)	-	(28,524)
โอน	4	(19)	-	24	-	(1)	-	-	(12)	7	-	3
จำหน่าย	7	232	-	7,825	11	302	72	1	721	413	-	9,584
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	(54)	-	-	(54)	-	-	-	-	-	-	-	(108)
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	2	4	-	604	-	8	-	-	-	-	-	618
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**(189)**	**(28,632)**	**(14,294)**	**(364,935)**	**(460)**	**(132,564)**	**(6,753)**	**(5,664)**	**(3,437)**	**(10,702)**	**-**	**(567,630)**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม											
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้าเครื่องจักรและอุปกรณ์	ระบบควบคุมไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	สินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้ง (ปรับปรุงใหม่)	รวม
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	(55)	(1)	-	(1,019)	-	-	-	-	-	-	-	(1,075)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	(55)	(1)	-	(1,019)	-	-	-	-	-	-	-	(1,075)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	19,328	16,541	15,884	179,074	53	122,416	962	1,885	1,113	3,209	82,142	442,607
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	20,225	16,340	15,501	206,784	38	131,503	967	1,815	1,362	3,073	55,114	452,722
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี												
2564 (26,916 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในต้นทุนของสินทรัพย์ ค่าใช้จ่ายในการจัดจำหน่ายและบริหาร และค่าใช้จ่ายอื่น)												29,352
2565 (24,523 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในต้นทุนของสินทรัพย์ ค่าใช้จ่ายในการจัดจำหน่ายและบริหาร และค่าใช้จ่ายอื่น)												28,524

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ											
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้าเครื่องจักรและอุปกรณ์	ระบบควบคุมไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	สินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้ง	รวม
ราคาทุน												
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	15,289	40,925	29,708	427,687	489	237,708	7,347	7,492	4,504	11,953	74,725	857,827
เพิ่มขึ้น (ปรับปรุงใหม่)	1,050	10	-	1,475	-	-	-	-	617	969	26,340	30,461
โอน	-	1,949	6	3,936	24	8,649	311	69	-	54	(20,459)	(5,461)
จำหน่าย	-	(263)	(7)	(4,683)	(6)	(535)	(115)	(153)	(484)	(161)	-	(6,407)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**16,339**	**42,621**	**29,707**	**428,415**	**507**	**245,822**	**7,543**	**7,408**	**4,637**	**12,815**	**80,606**	**876,420**
เพิ่มขึ้น	383	6	-	1,392	-	-	-	-	752	623	15,002	18,158
โอน	-	1,619	88	23,473	3	16,840	249	83	18	57	(42,422)	8
จำหน่าย	(8)	(238)	-	(7,734)	(12)	(353)	(72)	(12)	(708)	(399)	-	(9,536)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**16,714**	**44,008**	**29,795**	**445,546**	**498**	**262,309**	**7,720**	**7,479**	**4,699**	**13,096**	**53,186**	**885,050**
ค่าเสื่อมราคาสะสม												
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(5)	(25,245)	(13,349)	(282,495)	(442)	(117,695)	(6,446)	(5,572)	(3,540)	(9,070)	-	(463,859)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(13)	(1,726)	(477)	(13,562)	(17)	(7,797)	(250)	(165)	(502)	(718)	-	(25,227)
โอน	-	(17)	-	(7)	-	6	-	61	-	(43)	-	-
จำหน่าย	-	239	3	4,673	5	499	115	153	478	159	-	6,324
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**(18)**	**(26,749)**	**(13,823)**	**(291,391)**	**(454)**	**(124,987)**	**(6,581)**	**(5,523)**	**(3,564)**	**(9,672)**	**-**	**(482,762)**
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(38)	(1,658)	(471)	(12,098)	(17)	(7,678)	(244)	(142)	(503)	(802)	-	(23,651)
โอน	-	(17)	-	23	-	(1)	-	-	(12)	7	-	-
จำหน่าย	7	217	-	7,702	11	302	72	1	706	397	-	9,415
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**(49)**	**(28,207)**	**(14,294)**	**(295,764)**	**(460)**	**(132,364)**	**(6,753)**	**(5,664)**	**(3,373)**	**(10,070)**	**-**	**(496,998)**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ											
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้าเครื่องจักรและอุปกรณ์	ระบบควบคุมไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	สินทรัพย์ระหว่างการก่อสร้างและติดตั้ง	รวม
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	(55)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	(55)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55)
มูลค่าสุทธิทางบัญชี												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**16,266**	**15,872**	**15,884**	**137,024**	**53**	**120,835**	**962**	**1,885**	**1,073**	**3,143**	**80,606**	**393,603**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**16,610**	**15,801**	**15,501**	**149,782**	**38**	**129,945**	**967**	**1,815**	**1,326**	**3,026**	**53,186**	**387,997**

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

2564 (23,788 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในต้นทุนของสินทรัพย์ ค่าใช้จ่ายในการจัดจำหน่ายและบริหาร และค่าใช้จ่ายอื่น)	**25,227**
2565 (22,382 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในต้นทุนของสินทรัพย์ ค่าใช้จ่ายในการจัดจำหน่ายและบริหาร และค่าใช้จ่ายอื่น)	**23,651**

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการสร้างโรงไฟฟ้า และขยายระบบส่งโรงไฟฟ้าที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ของกลุ่มกิจการและ กฟผ. มีจำนวน 872 ล้านบาท และ 827 ล้านบาท ตามลำดับ (2564: 905 ล้านบาท และ 825 ล้านบาท ตามลำดับ) โดยคำนวณตามสัดส่วนแล้วเสร็จของโครงการงานระหว่างก่อสร้าง ซึ่งคิดเป็นอัตราตั้งขึ้นเป็นทุนในอัตราร้อยละ 1.14 - 5.59 (2564: ร้อยละ 1.14 - 5.59)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์จำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 297,182 ล้านบาท (2564: 283,753 ล้านบาท)

การค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้นำที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของบริษัทมูลค่ารวม 204 ล้านบาท ไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อและหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง (2564: 231 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จดจำนองที่ดิน อาคารและโรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า 5 โครงการ มูลค่าสุทธิตามบัญชี 948 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือเทียบเท่า 22,254 ล้านบาท (2564: 988 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือเทียบเท่า 23,958 ล้านบาท) เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินทั้งหมดและเครื่องจักรบางส่วนเพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท สหกรีน ฟอเรสท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินดังกล่าวและจำนองเครื่องจักรซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 327 ล้านบาท เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

กลุ่มกิจการได้รวมสินทรัพย์สิทธิการใช้ (ยกเว้นสินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า) อยู่ในรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์สิทธิการใช้ (ยกเว้นสินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ที่ดิน	เครื่องจักร	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ระบบสายส่ง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	420	-	682	29	1,583	2,714
เพิ่มขึ้น	111	-	547	-	-	658
โอน	-	-	-	-	(26)	(26)
จำหน่าย	-	-	(7)	-	-	(7)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	31	84	12	-	-	127
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	36	-	-	-	84	120
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(35)	(2)	(409)	(9)	(60)	(515)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**563**	**82**	**825**	**20**	**1,581**	**3,071**
เพิ่มขึ้น	34	-	611	1	90	736
โอน	4	-	-	-	-	4
จำหน่าย	-	-	(3)	-	-	(3)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	547	1,133	-	-	-	1,680
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(12)	-	-	-	(50)	(62)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(64)	(27)	(422)	(11)	(62)	(586)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**1,072**	**1,188**	**1,011**	**10**	**1,559**	**4,840**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ที่ดิน	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	22	655	3	680
เพิ่มขึ้น	88	535	-	623
จำหน่าย	-	(7)	-	(7)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(13)	(393)	(1)	(407)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**97**	**790**	**2**	**889**
เพิ่มขึ้น	16	593	-	609
จำหน่าย	-	(2)	-	(2)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(38)	(398)	(1)	(437)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**75**	**983**	**1**	**1,059**

ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าที่ไม่ได้รวมรับรู้ในหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้นและสินทรัพย์				
อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	98	142	82	120
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการจ่ายชำระค่าเช่าผันแปร	5	6	5	6

14. สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม	408,871	386,223	465,586	442,938
เพิ่มขึ้น	20,631	22,648	20,631	22,648
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**429,502**	**408,871**	**486,217**	**465,586**
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม	(153,737)	(137,912)	(199,875)	(181,777)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(16,587)	(15,825)	(18,860)	(18,098)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**(170,324)**	**(153,737)**	**(218,735)**	**(199,875)**
มูลค่าสุทธิทางบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**259,178**	**255,134**	**267,482**	**265,711**

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2556 กฟผ. ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบสัญญาบังคับผูกพันปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (Firm) กับบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) โดยมีหน่วยการผลิตทั้งหมดดังนี้ หน่วยการผลิตที่ 1 เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) วันที่ 31 มีนาคม 2564 หน่วยการผลิตที่ 2 COD วันที่ 1 ตุลาคม 2564 หน่วยการผลิตที่ 3 COD วันที่ 31 มีนาคม 2565 และหน่วยการผลิตที่ 4 COD วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่บริษัทดังกล่าว COD ครบทุกหน่วยการผลิตแล้ว

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2563 กฟผ. ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ทิพย์พิจิตร ไฮบริดเอนเนอยี่ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ใช้พลังงานหมุนเวียนในการผลิตแบบ SPP Hybrid Firm โดยเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) วันที่ 28 ธันวาคม 2565 เป็นระยะเวลา 20 ปี

15. ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม							
	ค่าความนิยม	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอื่นๆ	การวิจัยและพัฒนา	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	628	54,364	2,240	475	6,499	16	265	64,487
เพิ่มขึ้น	-	6,987	55	-	-	-	150	7,192
โอน	-	-	48	-	286	15	(61)	288
จำหน่าย	-	-	(13)	-	-	-	-	(13)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ - ปรับปรุงใหม่	-	-	26	-	3,690	-	-	3,716
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	19	-	3	-	324	-	-	346
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ปรับปรุงใหม่	**647**	**61,351**	**2,359**	**475**	**10,799**	**31**	**354**	**76,016**
เพิ่มขึ้น	-	6,741	55	-	12	-	387	7,195
โอน	-	-	204	-	90	3	(216)	81
จำหน่าย	-	-	(8)	-	(381)	-	-	(389)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	9,765	-	1	-	3,063	-	-	12,829
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	6	-	(2)	-	(140)	-	-	(136)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**10,418**	**68,092**	**2,609**	**475**	**13,443**	**34**	**525**	**95,596**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม							
	ค่าความนิยม	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอื่นๆ	การวิจัยและพัฒนา	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ค่าตัดจำหน่ายสะสม								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	(3,837)	(1,944)	(299)	(3,245)	(5)	-	(9,330)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(1)	(110)	(8)	(332)	(6)	-	(457)
โอน	-	-	-	-	(163)	-	-	(163)
จำหน่าย	-	-	13	1	-	-	-	14
ได้มาจากการรวมธุรกิจ - ปรับปรุงใหม่	-	-	(20)	-	-	-	-	(20)
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	-	(3)	-	(182)	-	-	(185)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 - ปรับปรุงใหม่	**-**	**(3,838)**	**(2,064)**	**(306)**	**(3,922)**	**(11)**	**-**	**(10,141)**
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	-	(182)	(6)	(473)	(5)	-	(666)
จำหน่าย	-	-	8	-	382	-	-	390
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	-	2	-	113	-	-	115
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**-**	**(3,838)**	**(2,236)**	**(312)**	**(3,900)**	**(16)**	**-**	**(10,302)**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม							
	ค่าความนิยม	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอื่นๆ	การวิจัยและพัฒนา	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(458)	-	-	-	-	-	-	(458)
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	(20)	-	-	-	-	-	-	(20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**(478)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(478)**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**(478)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(478)**
มูลค่าสุทธิทางบัญชี								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**169**	**57,513**	**295**	**169**	**6,877**	**20**	**354**	**65,397**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**9,940**	**64,254**	**373**	**163**	**9,543**	**18**	**525**	**84,816**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	การวิจัยและพัฒนา	งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	54,364	2,078	475	16	258	57,191
เพิ่มขึ้น	6,987	55	-	-	138	7,180
โอน	-	30	-	15	(44)	1
จำหน่าย	-	(13)	-	-	-	(13)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**61,351**	**2,150**	**475**	**31**	**352**	**64,359**
เพิ่มขึ้น	6,741	42	-	-	387	7,170
โอน	-	204	-	3	(214)	(7)
จำหน่าย	-	(8)	-	-	-	(8)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**68,092**	**2,388**	**475**	**34**	**525**	**71,514**
ค่าตัดจำหน่ายสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	(3,837)	(1,815)	(299)	(5)	-	(5,956)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1)	(101)	(8)	(6)	-	(116)
จำหน่าย	-	13	1	-	-	14
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**(3,838)**	**(1,903)**	**(306)**	**(11)**	**-**	**(6,058)**
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(167)	(6)	(5)	-	(178)
จำหน่าย	-	8	-	-	-	8
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**(3,838)**	**(2,062)**	**(312)**	**(16)**	**-**	**(6,228)**
มูลค่าสุทธิทางบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**57,513**	**247**	**169**	**20**	**352**	**58,301**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**64,254**	**326**	**163**	**18**	**525**	**65,286**

16. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
		รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์					
	ที่ดินรอการพัฒนา	ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่และสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น	งานหมู่บ้านอพยพ	ค่าประทานบัตรแร่	รวมรายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	2,479	138,576	646	2,025	356	141,603	144,082
เพิ่มขึ้น	-	8,418	-	-	-	8,418	8,418
โอน	103	-	-	-	-	-	103
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**2,582**	**146,994**	**646**	**2,025**	**356**	**150,021**	**152,603**
เพิ่มขึ้น	-	7,515	-	-	-	7,515	7,515
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**2,582**	**154,509**	**646**	**2,025**	**356**	**157,536**	**160,118**
ค่าตัดจำหน่าย							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	(137,656)	(380)	(1,983)	(148)	(140,167)	(140,167)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(7,727)	(17)	(3)	(18)	(7,765)	(7,765)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**-**	**(145,383)**	**(397)**	**(1,986)**	**(166)**	**(147,932)**	**(147,932)**
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(7,921)	(16)	(2)	(13)	(7,952)	(7,952)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**-**	**(153,304)**	**(413)**	**(1,988)**	**(179)**	**(155,884)**	**(155,884)**
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**(1,160)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1,160)**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**(1,160)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1,160)**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
		รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์					
	ที่ดินรอการพัฒนา	ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่และสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น	งานหมู่บ้านอพยพ	ค่าประทานบัตรแร่	รวมรายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	รวม
มูลค่าสุทธิทางบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**1,422**	**1,611**	**249**	**39**	**190**	**2,089**	**3,511**
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟรอการรับรู้ (หมายเหตุ 17)							922
อื่นๆ							6,756
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564							**11,189**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**1,422**	**1,205**	**233**	**37**	**177**	**1,652**	**3,074**
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟรอการรับรู้ (หมายเหตุ 17)							9
อื่นๆ							6,247
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565							**9,330**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
		รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์					
	ที่ดินรอการพัฒนา	ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่และสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น	งานหมู่บ้านอพยพ	ค่าประทานบัตรแร่	รวมรายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	2,078	138,576	646	2,025	356	141,603	143,681
เพิ่มขึ้น	-	8,418	-	-	-	8,418	8,418
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**2,078**	**146,994**	**646**	**2,025**	**356**	**150,021**	**152,099**
เพิ่มขึ้น	-	7,515	-	-	-	7,515	7,515
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**2,078**	**154,509**	**646**	**2,025**	**356**	**157,536**	**159,614**
ค่าตัดจำหน่าย							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	-	(137,656)	(380)	(1,983)	(148)	(140,167)	(140,167)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(7,727)	(17)	(3)	(18)	(7,765)	(7,765)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**-**	**(145,383)**	**(397)**	**(1,986)**	**(166)**	**(147,932)**	**(147,932)**
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(7,921)	(16)	(2)	(13)	(7,952)	(7,952)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**-**	**(153,304)**	**(413)**	**(1,988)**	**(179)**	**(155,884)**	**(155,884)**
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**(1,139)**	-	-	-	-	-	**(1,139)**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**(1,139)**	-	-	-	-	-	**(1,139)**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
		รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์					
	ที่ดินรอการพัฒนา	ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่และสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น	งานหมู่บ้านอพยพ	ค่าประทานบัตรแร่	รวมรายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	รวม
มูลค่าสุทธิทางบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**939**	**1,611**	**249**	**39**	**190**	**2,089**	**3,028**
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟรอการรับรู้ (หมายเหตุ 17)							922
อื่นๆ							3,693
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564							**7,643**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**939**	**1,205**	**233**	**37**	**177**	**1,652**	**2,591**
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟรอการรับรู้ (หมายเหตุ 17)							9
อื่นๆ							3,988
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565							**6,588**

17. รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/(ส่วนเกิน) เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ และเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ Ft ค้างรับ/(ส่วนเกิน)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	38,943	(3,366)
ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft	152,853	42,309
เงินบรรเทาค่า Ft	(4,129)	-
เงินบริหารจัดการภาระ Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา	(13,602)	-
เงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด	(1,000)	-
เงิน Settlement Value ที่ได้รับจาก ปตท.	(5,704)	-
เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(1,367)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**165,994**	**38,943**
หัก: ส่วนที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนภายในหนึ่งปี	(46,824)	(38,943)
ส่วนที่คาดว่าจะได้รับชำระคืนเกินหนึ่งปี	**119,170**	**-**

เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2564 ในการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ("กกพ.") ครั้งที่ 53/2564 (ครั้งที่ 762) ที่ประชุมมีมติเห็นชอบให้นำเงินบริหารและเงินเรียกคืนดังต่อไปนี้มาปรับลดค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ในการคำนวณอัตรา Ft ขายปลีกประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2565

1. เงินบรรเทาค่า Ft ที่ กกพ. เห็นชอบให้ กฟผ. เก็บรักษาไว้จำนวน 4,129 ล้านบาท
2. เงินบริหารจัดการภาระ Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน จำนวน 13,511 ล้านบาท
3. เงินเรียกคืนเพื่อให้การไฟฟ้ามีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดในส่วนของการไฟฟ้านครหลวง ("กฟน.") จำนวน 1,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2565 ในการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ("กพช.") ครั้งที่ 1/2565 (ครั้งที่ 156) ที่ประชุมมีมติเห็นชอบให้นำผลประโยชน์ของบัญชี Take-or-Pay แหล่งก๊าซธรรมชาติเมียนมา ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2564 จำนวนเงิน 13,594 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นในระหว่างดำเนินการคืนภาครัฐทั้งหมดไปช่วยอุดหนุนค่า Ft โดยให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") นำส่งเงินและลดราคาค่าก๊าซธรรมชาติให้ กฟผ. เพื่อลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อโควิด-19 ทั้งนี้ในระหว่างปี 2565 ปตท. ได้นำส่งเงินและปรับลดราคาก๊าซธรรมชาติให้ กฟผ. แล้วทั้งจำนวน

การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (Energy Pool Price: EPP)

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ("กกพ.") ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของ กกพ. พ.ศ. 2565 เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบภายใต้การกำกับของ กกพ. (EPP) เพื่อสะท้อนต้นทุนการบริหารจัดการพลังงานอันเป็นทรัพยากรของประเทศให้เกิดความเป็นธรรมแก่ประชาชนเอื้อต่อการแข่งขันและไม่เลือกปฏิบัติ โดยกำหนดให้ กฟผ. เป็นหน่วยงานกลาง (Clearing House) มีหน้าที่ รวบรวมข้อมูล คำนวณและนำส่งข้อมูล EPP ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") และ ปตท. มีหน้าที่นำ EPP ที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ. เรียกเก็บค่าก๊าซธรรมชาติกับคู่สัญญา และนำมูลค่าส่วนต่างค่าก๊าซธรรมชาติส่งคืน กฟผ. ตามแนวปฏิบัติที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด จึงมีผลให้คู่สัญญากับ ปตท. มีหน้าที่ชำระส่วนต่างหรือได้รับคืนเงินส่วนต่างระหว่าง EPP กับ Pool Gas ตั้งแต่เดือนเมษายน 2565 จนกว่าหน่วยงานภาครัฐที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายจะเปลี่ยนแปลงหรือยกเลิก

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2565 กกพ. ได้มีมติให้ กฟผ. นำเงินส่วนต่างที่ได้รับจาก ปตท. มาปรับลดต้นทุน Ft ที่ยังไม่สามารถเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า และให้ กฟผ. ประสานงานกับสำนักงาน กกพ. ในรายละเอียดที่เกี่ยวข้องต่อไป

เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2565 และ 11 พฤศจิกายน 2565 กกพ. ได้มีมติให้ กฟผ. นำเงินส่วนต่างราคาระหว่าง EPP กับราคา Pool Gas (Settlement Value) ที่ได้รับจาก ปตท. และนำเงินค่าปรับซึ่ง กฟผ. รักษาไว้เพื่อเป็นเงินบริหารจัดการค่า Ft จำนวน 1,367 ล้านบาท มาปรับปรุงรายงานการคำนวณส่วนต่างของเงินค่า Ft จริงและเงินค่า Ft เรียกเก็บสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulate Factor : AF) ประจำงวดเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2565

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2565 กกพ. ได้มีมติกำหนดแนวทางการดำเนินการตามมาตรการ EPP ดังนี้

1. ให้โรงไฟฟ้า (เฉพาะส่วนไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ) ชำระส่วนต่างราคาระหว่างอัตรา EPP กับ Pool Gas ให้ กฟผ. โดยตรง และมอบหมายให้ กฟผ. และ ปตท. หารือร่วมกันในรายละเอียดตลอดจนเจรจากับโรงไฟฟ้าต่อไป
2. ให้เรียกชำระเงินส่วนต่างย้อนหลังตั้งแต่เดือนเมษายน 2565 โดยทยอยเรียกชำระย้อนหลังรายเดือนหรือแนวทางอื่นที่ ปตท. และโรงไฟฟ้าเห็นพ้องต้องกัน ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2565 เป็นต้นไป

เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	922	748
รับเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	454	174
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(1,367)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม (หมายเหตุ 16)	**9**	**922**

เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	1,237	791
รับเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	137	446
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(1,367)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**7**	**1,237**

18. หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้น</u>				
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	248	3,861	-	-
เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	8,437	1,504	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้น	**8,685**	**5,365**	**-**	**-**
<u>เงินกู้ยืมระยะยาว</u>				
เงินกู้ยืมในประเทศค้ำประกันโดย				
กระทรวงการคลัง				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	50,000	-	50,000	-
	50,000	-	50,000	-
เงินกู้ยืมในประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	33	39	33	39
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	59,491	17,477	31,112	8,144
เงินกู้ยืมระยะยาว	320	320	-	-
พันธบัตร กฟผ.	92,616	76,617	92,616	76,617
หุ้นกู้	10,637	9,990	-	-
	163,097	**104,443**	**123,761**	**84,800**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืมต่างประเทศที่ไม่มีการค้ำประกัน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
สกุลเงินดอลลาร์ออสเตรเลีย	22,939	15,033	-	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	10,342	5,050	-	-
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันสกุลเงิน				
ดอลลาร์สหรัฐฯ	27	-	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินเยน	3,927	4,350	-	-
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	10,355	10,012	-	-
	47,590	**34,445**	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	**260,687**	**138,888**	**173,761**	**84,800**
หัก: เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	(14,618)	(9,709)	(7,038)	(5,038)
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	**246,069**	**129,179**	**166,723**	**79,762**
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน				
ที่ไม่มีการค้ำประกัน				
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	821	718	821	718
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	15,561	16,416	15,561	16,416
รวม	**16,382**	**17,134**	**16,382**	**17,134**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มกิจการมีวงเงินสินเชื่อสำหรับเงินกู้ยืมซึ่งยังมิได้เบิกใช้เป็นจำนวนเงิน 32,212 ล้านบาท 180 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาและ 114 ล้านเหรียญออสเตรเลีย (2564: 50,226 ล้านบาท 855 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 100 ล้านเหรียญออสเตรเลีย)

รายละเอียดยอดคงเหลือหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี ซึ่งไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	วงเงินกู้รวม	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	กำหนดชำระคืน
ระยะสั้น				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในประเทศ	2,335 ล้านบาท	248	อัตราร้อยละคงที่	มีกำหนดการจ่ายชำระคืนเมื่อทวงถาม
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	250 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา	8,295	อัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 1 ปี เดือนมกราคม 2566
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	ตามที่ระบุในสัญญา	142	MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 1 ปี เดือนเมษายน 2566
รวม		**8,685**		
ระยะยาว				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	276 ล้านบาท	33	อัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 59 ปี ตั้งแต่เดือนกันยายน 2512 ถึงเดือนกันยายน 2570
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในประเทศ	16,000 ล้านบาท	6,112	อัตราร้อยละคงที่	ทุก 6 เดือนภายในระยะเวลา 7 ปี และ 10 ปี ตั้งแต่เดือนเมษายน 2560 ถึงเดือนเมษายน 2570
	25,000 ล้านบาท	25,000	อัตราร้อยละคงที่	ภายในเดือนพฤษภาคม 2567
	50,000 ล้านบาท	50,000	6 เดือน BIBOR และ 6 เดือน BIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในเดือนเมษายน 2569 ถึงพฤษภาคม 2571

	งบการเงินรวม			
	วงเงินกู้รวม	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	กำหนดชำระคืน
ระยะยาว				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในประเทศ	21,500 ล้านบาท	21,500	อัตราร้อยละคงที่และ THOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในเดือนมีนาคม และมิถุนายน 2567
	4,632 ล้านบาท	3,011	ดอกเบี้ยลอยตัวเงินฝากประจำ 3 เดือนบวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 12 ปี ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2563 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2575
	2,205 ล้านบาท	585	อัตราร้อยละคงที่และดอกเบี้ยลอยตัวเงินฝากประจำบวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 7 ปี ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2560 ถึงเดือนธันวาคม 2567
	324 ล้านบาท	98	MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 8 ปี ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2560 ถึงเดือนธันวาคม 2568
	3,307 ล้านบาท	3,278	3 เดือน BIBOR และ 6 เดือน THBFIX	รายไตรมาสภายในระยะเวลา 20 ปี สิ้นสุดเดือนมีนาคม 2583
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสกุลเงินดอลลาร์ออสเตรเลีย	1,148 ล้านเหรียญออสเตรเลีย	23,138	BBSY บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 5 ปี และ 7 ปี ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2561 ถึงเดือนกันยายน 2572
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	150 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา	4,493	อัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 7 ปี สิ้นสุดเดือนเมษายน 2572
	23 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา	334	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	ภายในระยะเวลา 10 ปี สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2569

	งบการเงินรวม			
	วงเงินกู้รวม	จำนวนเงิน	อัตราดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน
		(ล้านบาท)	(ร้อยละต่อปี)	
ระยะยาว				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	188 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา	6,159	LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	รายไตรมาสภายในระยะเวลา 15 ปี ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2579
รวม		**143,741**		
หัก: ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี		(936)		
สุทธิ		**142,805**		
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(8,618)		
รวมส่วนที่ไม่หมุนเวียน - สุทธิ		**134,187**		
เงินกู้ยืมจากกิจการอื่น				
เงินกู้ยืมจากกิจการอื่นในประเทศ	ตามที่ระบุในสัญญา	320	อัตราร้อยละคงที่	ภายในปี 2569 ถึงปี 2570
เงินกู้ยืมจากกิจการอื่นต่างประเทศ	1 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา	27	SOFR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 5 ปี เดือนพฤศจิกายน ปี 2570
รวม		**347**		
หุ้นกู้และพันธบัตร				
พันธบัตร กฟผ.	92,620 ล้านบาท	92,620	1.14 - 5.59	พันธบัตรมีอายุ 6 ปี ถึง 20 ปี และครบกำหนดไถ่ถอนในปี 2566 ถึงปี 2584
หุ้นกู้ในประเทศ	10,650 ล้านบาท	10,650	1.32 - 4.26	หุ้นกู้มีอายุ 3 ปี ถึง 15 ปี และครบกำหนดไถ่ถอนในปี 2566 ถึงปี 2578
หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	300 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา	10,369	4.50	หุ้นกู้มีอายุ 10 ปี และครบกำหนดไถ่ถอนในปี 2571

	งบการเงินรวม			
	วงเงินกู้รวม	จำนวนเงิน	อัตราดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน
		(ล้านบาท)	(ร้อยละต่อปี)	
ระยะยาว				
หุ้นกู้และพันธบัตร				
หุ้นกู้สกุลเงินเยน	15,000 ล้านเยน	3,930	2.72	หุ้นกู้มีอายุ 15 ปี และครบกำหนดไถ่ถอนในปี 2569
รวม		**117,569**		
บวก: ส่วนต่ำมูลค่าพันธบัตร		2		
หัก: ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี		(36)		
สุทธิ		**117,535**		
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(6,000)		
รวมส่วนที่ไม่หมุนเวียน - สุทธิ		**111,535**		

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	วงเงินกู้รวม	จำนวนเงิน	อัตราดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน
		(ล้านบาท)	(ร้อยละต่อปี)	
ระยะยาว				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง				
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	276 ล้านบาท	33	อัตราร้อยละคงที่	ภายในระยะเวลา 59 ปี ตั้งแต่เดือนกันยายน 2512 ถึงเดือนกันยายน 2570
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในประเทศ	16,000 ล้านบาท	6,112	อัตราร้อยละคงที่	ทุก 6 เดือนภายในระยะเวลา 7 ปี และ 10 ปี ตั้งแต่เดือนเมษายน 2560 ถึงเดือนเมษายน 2570
	25,000 ล้านบาท	25,000	อัตราร้อยละคงที่	ภายในเดือนพฤษภาคม 2567
	50,000 ล้านบาท	50,000	6 เดือน BIBOR และ 6 เดือน BIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่	ภายในเดือนเมษายน 2569 ถึง พฤษภาคม 2571
รวม		**81,145**		
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(2,038)		
สุทธิ		**79,107**		

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	วงเงินกู้รวม	จำนวนเงิน	อัตราดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน
		(ล้านบาท)	(ร้อยละต่อปี)	
พันธบัตร				
พันธบัตร กฟผ.	92,620 ล้านบาท	92,620	1.14 - 5.59	พันธบัตรมีอายุ 6 ปี ถึง 20 ปี และครบกำหนดไถ่ถอนในปี 2566 ถึงปี 2584
บวก: ส่วนต่ำมูลค่าพันธบัตร		2		
หัก: ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี		(6)		
สุทธิ		**92,616**		
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(5,000)		
รวมส่วนที่ไม่หมุนเวียน - สุทธิ		**87,616**		

การออกพันธบัตรของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 กฟผ. ได้ออกพันธบัตรสำหรับการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย จำนวน 3 รุ่น เพื่อสมทบการลงทุนโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้า ดังนี้

1. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 1 วงเงิน 2,100 ล้านบาท มีอายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.94 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน
2. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 2 วงเงิน 2,100 ล้านบาท มีอายุ 12 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.19 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน
3. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 3 วงเงิน 4,500 ล้านบาท มีอายุ 20 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.72 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน

เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2565 กฟผ. ได้ออกพันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 4 วงเงิน 7,300 ล้านบาท มีอายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.68 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ซึ่งเป็นการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย เพื่อสมทบการลงทุนในโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าและระบบส่ง

เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2565 กฟผ. ได้ออกพันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 5 วงเงิน 3,000 ล้านบาท มีอายุ 6 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.76 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ซึ่งเป็นการเสนอขายแบบเฉพาะเจาะจงให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันในวงจำกัด (Private Placement Institution Investor : PP - II) โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย เพื่อทดแทนพันธบัตร กฟผ. รุ่นเดิมที่ครบกำหนดไถ่ถอน

การจัดหาเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan เพื่อเสริมสภาพคล่องทางการเงินในปี 2565 - 2567

เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อเสริมสภาพคล่องทางการเงินในปี 2565 - 2567 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 25,000 ล้านบาท ด้วยวิธีการจัดหาเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan อายุไม่เกิน 3 ปี โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2565 กฟผ. ได้ดำเนินการลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน 3 แห่ง จำนวนเงิน 25,000 ล้านบาท ซึ่งสัญญาเงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.75 - 2.33 ต่อปี มีกำหนดชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือนและจ่ายชำระคืนเงินต้นเมื่อครบกำหนดสัญญา ทั้งนี้ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2565 กฟผ. ได้รับเงินกู้ดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

การจัดหาเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนและเสริมสภาพคล่องเพื่อบริหารค่า Ft ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566

เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อบริหารค่า (Ft) ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 85,000 ล้านบาท โดยกระทรวงการคลังค้ำประกันเงินกู้ให้แก่ กฟผ. ในระหว่างปี 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 5 สัญญา ดังนี้

1. เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 3 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 30 เมษายน 2569 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.13 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 31 ตุลาคม 2565
2. เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 4 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 30 เมษายน 2570 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.14 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 31 ตุลาคม 2565
3. เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 30 เมษายน 2571 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.15 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 31 ตุลาคม 2565
4. เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 3 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 31 พฤษภาคม 2569 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565

5. เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี 6 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ มีกำหนดชำระคืนเงินต้นวันที่ 31 พฤษภาคม 2571 อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565

การเพิ่มวงเงินกู้ระยะสั้นแบบ Credit Line

เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2565 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เพิ่มวงเงินกู้ระยะสั้นแบบ Credit Line จากเดิม 10,000 ล้านบาท เป็น 30,000 ล้านบาท จนถึงวันที่ 11 กันยายน 2567 ซึ่งเป็นวันที่วงเงินกู้ระยะสั้นแบบ Credit Line ที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2564 จะครบกำหนดระยะเวลา 3 ปี ภายใต้เงื่อนไขเดิม โดยจะพิจารณาทำสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินที่เสนอรูปแบบที่มีต้นทุนต่ำที่สุดตามอัตราดอกเบี้ยตลาด โดยกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกันเงินต้นและดอกเบี้ยจากการกู้เงินดังกล่าว

ต่อมาในเดือนตุลาคมและเดือนพฤศจิกายน 2565 กฟผ. ได้กู้เงินจากสถาบันการเงินในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 26,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.15 ถึง 1.80 ต่อปี ซึ่ง กฟผ. ได้ชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้วในเดือนพฤศจิกายน 2565

เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557 คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้มีมติเห็นชอบรูปแบบโครงสร้างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 (กองทุนรวมฯ) ที่ กฟผ. ต้องนำส่งรายได้สุทธิ (ค่าความพร้อมจ่าย (AP1) หักเบี้ยประกันภัย) ของโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 ตามสัญญาระหว่าง กฟผ. กับกองทุนรวมฯ ของ กฟผ. เป็นรายไตรมาสตลอดอายุสัญญาการเข้าลงทุนในรายได้ค่าความพร้อมจ่าย โดยขนาดของกองทุนรวมฯ ไม่ต่ำกว่า 19,000 ล้านบาท อายุของสัญญาการเข้าลงทุนประมาณ 20 ปี

กฟผ. จะบันทึกเงินที่ได้จากการขายหน่วยลงทุนจำนวนเงิน 20,855 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 2,085.50 ล้านหน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10 บาท) เป็นหนี้สินของ กฟผ. สำหรับรายได้ที่ กฟผ. นำส่งให้กองทุนรวมฯ ของ กฟผ. จะเป็นการจ่ายในส่วนของผลตอบแทนและการทยอยคืนมูลค่าเงินลงทุนจนครบอายุของสัญญา ทั้งนี้ กฟผ. ได้แต่งตั้งตัวแทนด้านต่าง ๆ ดังนี้

1. บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดการกองทุน
2. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

กฟผ. เข้าถือหน่วยลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวนเงิน 5,214 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ซึ่งแสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 3,466 ล้านบาท (2564: จำนวน 6,125 ล้านบาท) ในระหว่างปี 2565 และ 2564 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจากเงินลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวน 120 ล้านบาท และ 323 ล้านบาท ตามลำดับ

หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	47,129	44,323	530,140	501,311	577,269	545,634
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(31,906)	(30,004)	(286,964)	(265,574)	(318,870)	(295,578)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	**15,223**	**14,319**	**243,176**	**235,737**	**258,399**	**250,056**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	49,962	48,621	538,032	512,035	587,994	560,656
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(33,028)	(31,493)	(288,813)	(268,544)	(321,841)	(300,037)
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า - สุทธิ	**16,934**	**17,128**	**249,219**	**243,491**	**266,153**	**260,619**

หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	564	528	3,917	2,110	4,481	2,638
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(23)	(24)	(36)	(55)	(59)	(79)
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น - สุทธิ	**541**	**504**	**3,881**	**2,055**	**4,422**	**2,559**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี		รวม	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	389	361	707	562	1,096	923
หัก: ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(21)	(21)	(22)	(18)	(43)	(39)
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น - สุทธิ	**368**	**340**	**685**	**544**	**1,053**	**884**

19. สัญญาเช่า

19.1 กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่า

กลุ่มกิจการทำสัญญาเช่าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ โดยมีอายุสัญญาระหว่าง 1 - 30 ปี

ก) สินทรัพย์สิทธิการใช้

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้าและรายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์สิทธิการใช้อื่นๆสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14 และข้อ 13 ตามลำดับ

ข) หนี้สินตามสัญญาเช่า

รายละเอียดของหนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหนี้สินตามสัญญาเช่าอื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือต้นปี	252,615	229,742	261,503	241,394
เพิ่มขึ้น	21,281	23,305	21,245	23,278
ดอกเบี้ยที่รับรู้	32,484	29,620	33,844	31,433
จ่ายค่าเช่า	(48,242)	(44,583)	(52,321)	(48,903)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	2,972	14,377	2,935	14,301
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	1,711	152	-	-
ผลต่างจากการปรับมูลค่า	-	2	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	262,821	252,615	267,206	261,503

การวิเคราะห์การครบกำหนดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าเปิดเผยข้อมูลอยู่ในหมายเหตุข้อ 25.2 ภายใต้หัวข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ค) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่รับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้	17,173	16,340	19,297	18,505
ดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า	32,484	29,620	33,844	31,433
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าระยะสั้น และสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ	98	142	82	120
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวกับการจ่ายชำระค่าเช่าผันแปร	5	6	5	6

ง) อื่น ๆ

กลุ่มกิจการมีกระแสเงินสดจ่ายทั้งหมดของสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 48,345 ล้านบาท (2564: 44,731 ล้านบาท) (เฉพาะ กฟผ.: 52,408 ล้านบาท (2564: 49,029 ล้านบาท)) ซึ่งรวมถึงกระแสเงินสดจ่ายของสัญญาเช่าระยะสั้น สัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ และค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา

19.2 กลุ่มกิจการในฐานะผู้ให้เช่า

กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาเช่าเงินทุนสำหรับโรงไฟฟ้า โดยมีอายุสัญญา 29 ปี

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าของลูกหนี้ภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนก่อนคิดลด				
ภายใน 1 ปี	1,659	1,605	-	-
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	6,638	6,418	-	-
มากกว่า 5 ปี	21,574	22,465	-	-
รวม	29,871	30,488	-	-
หัก: ดอกเบี้ยค้างรับรอตัดบัญชี	(16,741)	(17,554)	-	-
	13,130	12,934	-	-
บวก: มูลค่าปัจจุบันของมูลค่าคงเหลือที่ไม่ได้รับประกัน	4,925	4,883	-	-
เงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่าเงินทุน	18,055	17,817	-	-
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(135)	(130)	-	-
สุทธิ	**17,920**	**17,687**	**-**	**-**

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้ตามสัญญาเช่า มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือต้นปี	130	-	-	-
สำรองผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	130	-	-
ตัดจำหน่าย	-	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน	5	-	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	**135**	**130**	**-**	**-**

20. ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	10,271	12,045	9,950	11,754
ผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	3,340	3,895	3,340	3,895
	13,611	**15,940**	**13,290**	**15,649**

ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กลุ่มกิจการจัดการโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ในการให้ผลประโยชน์เมื่อเกษียณแก่พนักงานตามสิทธิและอายุงาน โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้มีความเสี่ยงจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ได้แก่ ความเสี่ยงของช่วงชีวิต ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงจากตลาด (เงินลงทุน)

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 1 มกราคม	12,045	10,986	11,754	10,741
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและงบแสดงฐานะทางการเงิน				
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	570	463	551	440
ดอกเบี้ยจากภาระผูกพัน	289	333	285	329

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(14)	26	(14)	26
ได้มาจากการซื้อธุรกิจ	16	46	-	-
	12,906	**11,854**	**12,576**	**11,536**
รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย				
- ข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	1	15	-	-
- ข้อสมมติทางการเงิน	(1,346)	1,425	(1,336)	1,459
- การปรับปรุงจากประสบการณ์	(145)	758	(151)	744
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตรา				
แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	1	-	-
	11,416	**14,053**	**11,089**	**13,739**
ผลประโยชน์จ่าย	(1,145)	(2,008)	(1,139)	(1,985)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**10,271**	**12,045**	**9,950**	**11,754**

ผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน

กฟผ. จัดให้มีโครงการผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงานเป็นแบบไม่จัดตั้งกองทุน วิธีการบัญชี ข้อสมมติฐานที่สำคัญ และความถี่ในการวัดมูลค่าจะคล้ายกับที่ใช้สำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ข้างต้น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์		
ณ วันที่ 1 มกราคม	3,895	5,798
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและงบแสดงฐานะทางการเงิน		
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	284	277
ดอกเบี้ยจากภาระผูกพัน	102	134
	4,281	**6,209**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย		
- ข้อสมมติทางการเงิน	(469)	170
- การปรับปรุงจากประสบการณ์	(407)	(2,434)
	3,405	**3,945**
ผลประโยชน์จ่าย	(65)	(50)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**3,340**	**3,895**

(หน่วย: ร้อยละต่อปี)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย				
อัตราคิดลด				
- ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	1.73 - 5.22	0.51 - 8.00	3.38 - 4.13	2.20 - 2.82
- ผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	4.12	2.82	4.12	2.82
อัตราเงินเฟ้อ (ดัชนีราคาผู้บริโภค)	3.00	2.75	3.00	2.75
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต	4.00 - 8.00	4.00 - 8.00	6.00	6.00
อัตราการเพิ่มขึ้นของต้นทุนค่ารักษาพยาบาล	8.00	8.00	8.00	8.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.00 - 11.46	0.00 - 11.46	0.08 - 0.92	0.08 - 0.92

ข้อสมมติเกี่ยวกับอัตรามรณะในอนาคตถือตามข้อมูลทางสถิติที่เผยแพร่ทั่วไปและตารางมรณะ

กฟผ. คาดว่าจะจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานภายใน 1 ปีข้างหน้า เป็นจำนวนประมาณ 846 ล้านบาท (2564: 1,168 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ระยะเวลาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการจ่ายชำระผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของกลุ่มกิจการประมาณ 10 ถึง 28.7 ปี (2564: 11 ถึง 28.7 ปี) (เฉพาะ กฟผ.: 10 ถึง 17 ปี (2564: 11 ถึง 15 ปี))

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติอื่น ๆ คงที่

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
ผลกระทบต่อภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(868)	1,008	(826)	971
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	843	(734)	804	(701)
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 20)	(30)	31	(23)	24
ผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(292)	348	(292)	348
อัตราเงินเฟ้อทางการแพทย์ (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	254	(217)	254	(217)
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 20)	(8)	8	(8)	8
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(1,063)	1,261	(1,036)	1,230
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	1,044	(904)	1,013	(878)
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 20)	(36)	37	(30)	30
ผลประโยชน์ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(368)	445	(368)	445
อัตราเงินเฟ้อทางการแพทย์ (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	377	(286)	377	(286)
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 20)	(11)	11	(11)	11

21. ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	3,613	4,087
บวก: เพิ่มระหว่างปี	143	163
ต้นทุนทางการเงิน	106	129
	3,862	4,379
หัก: ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(81)	(82)
ค่าเสื่อมราคา	(20)	(23)
ปรับปรุงประมาณการ	(297)	(661)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	**3,464**	**3,613**

22. ผลกระทบจากสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อผลการดำเนินงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ก่อนผลกระทบจาก สัญญาเช่า		ผลกระทบจาก สัญญาเช่า		หลังผลกระทบจาก สัญญาเช่า	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						
ค่าเชื้อเพลิง	196,002	110,037	147,971	75,240	343,973	185,277
ค่าซื้อไฟฟ้า	559,232	378,313	(265,430)	(159,403)	293,802	218,910
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	42,881	42,780	27,249	25,563	70,130	68,343
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	**798,115**	**531,130**	**(90,210)**	**(58,600)**	**707,905**	**472,530**
กำไร (ขาดทุน) จากการจำหน่ายทรัพย์สิน	159	125	(34)	-	125	125
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(36)	172	(2,619)	(13,409)	(2,655)	(13,237)
ต้นทุนทางการเงิน	6,805	4,994	32,357	29,496	39,162	34,490

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ก่อนผลกระทบจาก สัญญาเช่า		ผลกระทบจาก สัญญาเช่า		หลังผลกระทบจาก สัญญาเช่า	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						
ค่าเชื้อเพลิง	134,589	83,144	202,741	101,128	337,330	184,272
ค่าซื้อไฟฟ้า	565,494	380,336	(265,430)	(159,403)	300,064	220,933
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	35,858	37,162	29,980	28,856	65,838	66,018
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	**735,941**	**500,642**	**(32,709)**	**(29,419)**	**703,232**	**471,223**
กำไร (ขาดทุน) จากการจำหน่ายทรัพย์สิน	179	127	(34)	-	145	127
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	209	(52)	(2,619)	(13,409)	(2,410)	(13,461)
ต้นทุนทางการเงิน	3,828	3,126	33,818	31,403	37,646	34,529

23. รายได้และต้นทุนจากการขายสินค้าและบริการอื่น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	127	184	127	184
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	3,505	2,869	3,422	4,089
อื่น ๆ	570	778	570	778
รวม	**4,202**	**3,831**	**4,119**	**5,051**
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	11	14	11	14
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	2,125	1,682	2,712	2,752
อื่น ๆ	196	615	196	615
รวม	**2,332**	**2,311**	**2,919**	**3,381**

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมแบบที่สาม จากคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม ควบคู่กับรายได้ค่าบริการโทรคมนาคม ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2550 ซึ่งเป็นวันที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ ทั้งนี้ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคมข้างต้น ไม่รวมค่าใช้จ่ายในการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร และต้นทุนทางการเงิน ซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าวแต่ละรายการได้แสดงไว้ในแต่ละประเภทค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนแล้ว

24. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าซื้อไฟฟ้า	293,802	218,910	300,064	220,933
ค่าเชื้อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	344,943	185,787	338,272	184,839
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	53,540	53,227	50,453	51,033
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	19,953	22,833	19,071	22,162
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	5,869	5,009	3,911	3,559
ค่าใช้จ่ายอื่น	9,117	5,291	7,776	6,375
รวม	**727,224**	**491,057**	**719,547**	**488,901**

25. เครื่องมือทางการเงิน

25.1 มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

ตารางดังต่อไปนี้แสดงมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน รวมถึงลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงการแสดงข้อมูลมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหากมูลค่าตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมอย่างสมเหตุสมผล

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม								
	มูลค่าตามบัญชี					มูลค่ายุติธรรม			
	เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565									
สินทรัพย์ทางการเงิน									
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	-	-	4,468	4,468	-	-	4,468	4,468
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น									
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	3,414	-	3,414	3,014	-	400	3,414
เงินลงทุนในตราสารหนี้	-	2,884	-	566	3,450	-	3,452	-	3,452
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	3,441	-	3,441	-	3,441	-	3,441
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	1,141	-	-	-	1,141	-	1,141	-	1,141
สินทรัพย์อนุพันธ์	-	307	-	-	307	-	307	-	307

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม								
	มูลค่าตามบัญชี					มูลค่ายุติธรรม			
	เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565									
หนี้สินทางการเงิน									
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	-	33	33	-	34	-	34
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	142,772	142,772	-	141,030	-	141,030
พันธบัตร กฟผ.	-	-	-	92,616	92,616	-	90,730	-	90,730
หุ้นกู้	-	-	-	24,919	24,919	-	26,075	-	26,075
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	-	347	347	-	-	368	368
หนี้สินทางการเงินอื่น									
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	7	-	-	-	7	-	7	-	7
อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงานและอนุพันธ์อื่น	2,232	1,492	-	-	3,724	-	3,724	-	3,724

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม								
	มูลค่าตามบัญชี					มูลค่ายุติธรรม			
	เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564									
สินทรัพย์ทางการเงิน									
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	-	-	-	2,652	2,652	-	-	2,652	2,652
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น									
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	3,441	-	3,441	3,023	-	418	3,441
เงินลงทุนในตราสารหนี้	-	857	-	566	1,423	-	1,442	-	1,442
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	6,100	-	6,100	-	6,100	-	6,100
สินทรัพย์อนุพันธ์	-	1	-	-	1	-	1	-	1

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม								
	มูลค่าตามบัญชี					มูลค่ายุติธรรม			
	เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564									
หนี้สินทางการเงิน									
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	-	39	39	-	41	-	41
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	37,560	37,560	-	37,933	-	37,933
พันธบัตร กฟผ.	-	-	-	76,617	76,617	-	79,133	-	79,133
หุ้นกู้	-	-	-	24,352	24,352	-	26,802	-	26,802
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการอื่น	-	-	-	320	320	-	-	341	341
หนี้สินทางการเงินอื่น									
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	667	-	-	-	667	-	667	-	667
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	2	-	-	-	2	-	2	-	2
หนี้สินอนุพันธ์อื่น	-	138	-	-	138	-	138	-	138

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	มูลค่าตามบัญชี					มูลค่ายุติธรรม			
	เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565									
สินทรัพย์ทางการเงิน									
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น									
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	25	-	25	-	-	25	25
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	3,441	-	3,441	-	3,441	-	3,441
หนี้สินทางการเงิน									
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	-	33	33	-	34	-	34
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	81,112	81,112	-	79,577	-	79,577
พันธบัตร กฟผ.	-	-	-	92,616	92,616	-	90,730	-	90,730

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	มูลค่าตามบัญชี					มูลค่ายุติธรรม			
	เครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564									
สินทรัพย์ทางการเงิน									
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น									
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	25	-	25	-	-	25	25
เงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	-	6,100	-	6,100	-	6,100	-	6,100
หนี้สินทางการเงิน									
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกระทรวงการคลัง	-	-	-	39	39	-	41	-	41
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	-	-	-	8,144	8,144	-	8,480	-	8,480
พันธบัตร กฟผ.	-	-	-	76,617	76,617	-	79,133	-	79,133

ตารางดังต่อไปนี้แสดงเทคนิคการประเมินมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในงบแสดงฐานะการเงิน

ประเภท	เทคนิคการประเมินมูลค่า
ตราสารหนี้ภาคเอกชน	*เทคนิคการเปรียบเทียบราคาตลาด / การคิดลดกระแสเงินสด* ประเมินมูลค่ายุติธรรมโดยพิจารณาถึง (1) ราคาเสนอซื้อขายในปัจจุบันหรือราคาเสนอซื้อขายล่าสุดสำหรับหลักทรัพย์ที่คล้ายคลึงกันในตลาดที่ไม่มีสภาพคล่องและ (2) มูลค่าปัจจุบันสุทธิที่คำนวณจากอัตราคิดลดที่อ้างอิงจากราคาเสนอซื้อขายของหลักทรัพย์ที่มีระยะเวลาไถ่ถอนและระดับสินเชื่อที่คล้ายคลึงกันซึ่งมีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่อง ปรับปรุงด้วย illiquidity factor
เงินลงทุนในหน่วยลงทุนในความต้องการของตลาดที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน หรือมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	มูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่รายงาน
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	*การกำหนดราคาสัญญาซื้อขายล่วงหน้า* มูลค่ายุติธรรมอ้างอิงราคาซื้อขายสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่รายงาน และมูลค่าปัจจุบันคำนวณโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทนของหลักทรัพย์ที่มีสินเชื่อคุณภาพดีในสกุลเงินที่เกี่ยวข้อง
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	*Swap model* มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตโดยใช้เส้นอัตราผลตอบแทนที่สังเกตได้
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	*Black-Scholes model / การคิดลดกระแสเงินสด*
ตราสารหนี้ อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงานและหนี้สินทางการเงินอื่น	วิธีคิดลดกระแสเงินสด

25.2 นโยบายการจัดการความเสี่ยงทางด้านการเงิน

กรอบการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการของกลุ่มกิจการมีความรับผิดชอบโดยรวมในการจัดให้มีและการควบคุมกรอบการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มกิจการ คณะกรรมการของกลุ่มกิจการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงซึ่งรับผิดชอบในการพัฒนาและติดตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มกิจการ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะรายงานการดำเนินการดังกล่าวต่อคณะกรรมการของกลุ่มกิจการอย่างสม่ำเสมอ

นโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มกิจการจัดทำขึ้นเพื่อระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่กลุ่มกิจการเผชิญเพื่อกำหนดระดับความเสี่ยงที่เหมาะสม รวมถึงควบคุมและติดตามความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ นโยบายและระบบการบริหารความเสี่ยงได้รับการทบทวนอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สะท้อนการเปลี่ยนแปลงของสภาวการณ์ในตลาดและการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการมีเป้าหมายในการรักษาสภาพแวดล้อมการควบคุมให้เป็นระเบียบและมีประสิทธิผลโดยจัดให้มีการฝึกอบรมและกำหนดมาตรฐานและขั้นตอนในการบริหารเพื่อให้พนักงานทั้งหมดเข้าใจถึงบทบาทและภาระหน้าที่ของตน

คณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มกิจการกำกับดูแลว่าผู้บริหารมีการติดตามการปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติและนโยบายการบริหารความเสี่ยงและทบทวนความเพียงพอของกรอบการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับความเสี่ยงที่กลุ่มกิจการเผชิญอยู่ คณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มกิจการกำกับดูแลโดยผ่านทางผู้ตรวจสอบภายใน ผู้ตรวจสอบภายในทำหน้าที่ในการทบทวนการควบคุมและวิธีการปฏิบัติในการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอและในกรณีพิเศษและจะรายงานผลที่ได้ต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตเป็นความเสี่ยงจากการสูญเสียทางการเงินของกลุ่มกิจการ หากลูกค้าหรือคู่สัญญาตามเครื่องมือทางการเงินไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันตามสัญญา ซึ่งโดยส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้ที่เป็นลูกค้าและเงินลงทุนในตราสารหนี้ของกลุ่มกิจการ

ลูกหนี้การค้า

ฝ่ายบริหารได้กำหนดนโยบายทางด้านสินเชื่อเพื่อควบคุมความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อดังกล่าวอย่างสม่ำเสมอ โดยการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของลูกค้าทุกรายที่ขอวงเงินสินเชื่อในระดับหนึ่ง ๆ ณ วันที่รายงานไม่พบว่ามีความเสี่ยงจากสินเชื่อที่เป็นสาระสำคัญ ความเสี่ยงสูงสุดทางด้านสินเชื่อแสดงไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงินแต่ละรายการในงบแสดงฐานะการเงิน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากลูกค้ารายหลักของกลุ่มกิจการเป็นหน่วยงานภาครัฐ หน่วยงานรัฐวิสาหกิจและหน่วยงานราชการและมีความเสี่ยงด้านเครดิตในระดับต่ำ ฝ่ายบริหารไม่ได้คาดว่าจะเกิดผลเสียหายที่มีสาระสำคัญจากการเก็บหนี้ไม่ได้

กลุ่มกิจการจำกัดความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกหนี้การค้าด้วยการกำหนดระยะเวลาการจ่ายชำระสูงสุดที่ 1 เดือน และมีการติดตามยอดคงค้างของลูกหนี้การค้าอย่างสม่ำเสมอ กลุ่มกิจการพิจารณาการด้อยค่าทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อัตราการตั้งสำรองของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นคำนวณโดยพิจารณาจากอายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระสำหรับลูกหนี้แต่ละราย และสะท้อนผลแตกต่างระหว่างสภาวะเศรษฐกิจในอดีตที่ผ่านมา สภาวะเศรษฐกิจในปัจจุบันและมุมมองของกลุ่มกิจการที่มีต่อสภาวะเศรษฐกิจตลอดอายุที่คาดการณ์ไว้ของลูกหนี้

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกหนี้การค้าเปิดเผยในหมายเหตุข้อ 9

เงินลงทุนในตราสารหนี้ เงินให้กู้ยืม และลูกหนี้ตามสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการจำกัดความเสี่ยงด้านเครดิตด้วยการลงทุนในตราสารหนี้ที่มีสภาพคล่องและคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือ ซึ่งจะต้องพิจารณาอันดับเครดิตของคู่สัญญาที่จัดอันดับโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือระดับสากล

กลุ่มกิจการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงด้านเครดิตด้วยการติดตามการจัดอันดับเครดิตภายนอกที่มีการเผยแพร่ เพื่อประเมินว่าความเสี่ยงด้านเครดิตเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ณ วันที่รายงาน โดยไม่ได้ถูกสะท้อนในอันดับเครดิตที่เผยแพร่หรือไม่

ตารางต่อไปนี้ให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงด้านเครดิตและผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ - ไม่ด้อยค่า	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ - ด้อยค่า	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
ตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	563	-	-	563
เงินให้กู้ยืม	5,272	-	-	5,272
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า	18,055	-	-	18,055
	23,890	-	-	**23,890**
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(169)	-	-	(169)
สุทธิ	**23,721**	-	-	**23,721**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ - ไม่ด้อยค่า	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ - ด้อยค่า	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564				
ตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย	563	-	-	563
เงินให้กู้ยืม	3,377	-	-	3,377
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า	17,817	-	-	17,817
	21,757	**-**	**-**	**21,757**
หัก: ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(159)	-	-	(159)
สุทธิ	**21,598**	**-**	**-**	**21,598**

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม			
	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ - ไม่ด้อยค่า	ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ - ด้อยค่า	รวม
รายการเคลื่อนไหวของค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2564	35	-	-	35
การวัดมูลค่าใหม่สุทธิของค่าเผื่อผลขาดทุน	(6)	-	-	(6)
สินทรัพย์ทางการเงินที่ชำระคืน	(1)	-	-	(1)
สินทรัพย์ทางการเงินใหม่ที่ได้มา	1	-	-	1
สินทรัพย์ทางการเงินใหม่ที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ	130	-	-	130
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	**159**	**-**	**-**	**159**
ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	159	-	-	159
การวัดมูลค่าใหม่สุทธิของค่าเผื่อผลขาดทุน	2	-	-	2
สินทรัพย์ทางการเงินใหม่ที่ได้มา	8	-	-	8
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	**169**	**-**	**-**	**169**

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และอนุพันธ์

ความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มกิจการที่เกิดจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและสินทรัพย์อนุพันธ์ มีจำกัดเนื่องจากคู่สัญญาเป็นธนาคารและสถาบันการเงิน ซึ่งกลุ่มกิจการพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ

การค้ำประกัน

กลุ่มกิจการมีนโยบายให้การค้ำประกันทางการเงินแก่หนี้สินของภายในกลุ่มกิจการเท่านั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มกิจการออกหนังสือค้ำประกันวงเงินสินเชื่อกับธนาคารสำหรับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่ง (หมายเหตุ 7 และ 27)

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการกำกับดูแลความเสี่ยงด้านสภาพคล่องและรักษาระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ผู้บริหารพิจารณาว่าเพียงพอในการจัดหาเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ และลดผลกระทบจากความผันผวนในกระแสเงินสด

ตารางต่อไปนี้แสดงระยะเวลาการครบกำหนดคงเหลือตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่รายงาน โดยแสดงจำนวนขั้นต้นซึ่งไม่ได้คิดลด รวมดอกเบี้ยตามสัญญาและไม่รวมผลกระทบหากหักกลบตามสัญญา

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม			
		กระแสเงินสดตามสัญญา			
	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	8,685	8,685	-	-	8,685
เจ้าหนี้การค้า	125,695	125,695	-	-	125,695
เจ้าหนี้อื่น	16,394	16,376	18	-	16,394
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	33	8	29	-	37
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	142,772	10,726	109,207	41,201	161,134
เงินกู้ยืมจากกิจการอื่น	347	13	397	-	410
พันธบัตร กฟผ.	92,616	7,931	31,721	82,475	122,127
หุ้นกู้	24,919	1,297	7,643	21,558	30,498
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	16,382	1,854	7,808	14,437	24,099
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	258,399	47,129	171,077	359,063	577,269
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	4,422	571	1,597	4,010	6,178
	690,664	**220,285**	**329,497**	**522,744**	**1,072,526**

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม			
		กระแสเงินสดตามสัญญา			
	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
หนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	64	-	64	-	64
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	7	-	7	-	7
อนุพันธ์ที่เกี่ยวกับพลังงาน	3,660	1,158	1,999	503	3,660
	3,731	1,158	2,070	503	3,731

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม			
		กระแสเงินสดตามสัญญา			
	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	5,365	5,365	-	-	5,365
เจ้าหนี้การค้า	91,313	91,313	-	-	91,313
เจ้าหนี้อื่น	16,149	16,149	-	-	16,149
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	39	8	31	6	45
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	37,560	5,938	30,393	4,570	40,901
เงินกู้ยืมจากกิจการอื่น	320	11	45	330	386
พันธบัตร กฟผ.	76,617	5,479	29,840	65,611	100,930
หุ้นกู้	24,352	2,231	3,213	24,446	29,890
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	17,134	1,750	7,511	16,271	25,532
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	250,056	44,323	161,326	339,985	545,634
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	2,559	531	1,067	2,724	4,322
	521,464	**173,098**	**233,426**	**453,943**	**860,467**
หนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	138	-	138	-	138
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	2	2	-	-	2
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	667	173	295	199	667
	807	**175**	**433**	**199**	**807**

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		กระแสเงินสดตามสัญญา			
	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่อนุพันธ์					
เจ้าหนี้การค้า	126,830	126,830	-	-	126,830
เจ้าหนี้อื่น	13,864	13,846	18	-	13,864
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	33	8	29	-	37
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	81,112	3,477	62,592	20,156	86,225
พันธบัตร กฟผ.	92,616	7,931	31,721	82,475	122,127
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	16,382	1,854	7,808	14,437	24,099
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	266,153	49,962	178,969	359,063	587,994
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	1,053	389	704	3	1,096
	598,043	**204,297**	**281,841**	**476,134**	**962,272**

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		กระแสเงินสดตามสัญญา			
	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปี หรือน้อยกว่า	มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่อนุพันธ์					
เจ้าหนี้การค้า	92,569	92,569	-	-	92,569
เจ้าหนี้อื่น	12,330	12,330	-	-	12,330
เงินกู้ยืมจากกระทรวงการคลัง	39	8	31	6	45
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	8,144	2,255	6,170	305	8,730
พันธบัตร กฟผ.	76,617	5,479	29,840	65,611	100,930
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	17,134	1,750	7,511	16,271	25,532
หนี้สินตามสัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	260,619	48,621	172,050	339,985	560,656
หนี้สินตามสัญญาเช่าอื่น	884	361	557	5	923
	468,336	**163,373**	**216,159**	**422,183**	**801,715**

ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่มูลค่ายุติธรรมหรือกระแสเงินสดในอนาคตของเครื่องมือทางการเงินจะมีความผันผวนอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาตลาด ความเสี่ยงด้านตลาดมีดังนี้

การบริหารการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

กลุ่มกิจการได้ติดตามและพิจารณาการเปลี่ยนแปลงการยุติการประกาศใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง โดยมีการประเมินว่าสัญญาที่จะยุติอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงใหม่ ซึ่งได้มีการรายงานความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงอื่นที่เกิดจากการยุติอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงให้ผู้บริหารทราบเป็นระยะ

ความเสี่ยงหลักจากการยุติอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 อ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และ THBFIX ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มกิจการได้มีการเจรจาปรับปรุงเงื่อนไขในสัญญาเกี่ยวกับความเสี่ยงในอัตราดอกเบี้ยที่อ้างอิง LIBOR และ THBFIX บางส่วนมาใช้อัตราดอกเบี้ยที่อ้างอิง SOFR และ THOR แล้ว

ตารางดังต่อไปนี้แสดงจำนวนเงินทั้งหมดของเครื่องมือทางการเงินที่ยังไม่ได้เปลี่ยนไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่น จำนวนเงินของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินแสดงด้วยมูลค่าตามบัญชี

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงที่สำคัญตามสัญญาเดิม	LIBOR	THBFIX	LIBOR	THBFIX
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	652	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่น	2,765	-	-	-
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	6,159	5,425	-	-

ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อและการขายที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ กลุ่มกิจการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นหลักเพื่อป้องกันความเสี่ยงในสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศที่ครบกำหนดชำระน้อยกว่าหนึ่งปี สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ทำสัญญา ณ วันที่รายงานเกี่ยวข้องกับการซื้อและขายในสกุลเงินตราต่างประเทศที่คาดการณ์ว่าจะเกิดขึ้นในภายหลัง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม กลุ่มกิจการและ กฟผ. มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเป็นผลมาจากการมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่มีสาระสำคัญดังนี้

งบการเงินรวม

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐ	331	367	4,112	4,298	34.56	33.42
เยน	153	74	17,686	18,882	0.2609	0.2906
กีบ	398,861	404,766	3,891	2,149	0.002	0.003
เหรียญออสเตรเลีย	-	-	50	2	23.38	24.26

งบการเงินเฉพาะกิจการ

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐ	42	169	3,998	4,134	34.56	33.42
เยน	153	55	2,487	2,640	0.2609	0.2906

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

ตารางต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีของกลุ่มกิจการจากการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นอย่างสมเหตุสมผลของอัตราแลกเปลี่ยนโดยกำหนดให้ตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ ทั้งนี้ ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีนี้เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงิน รวมถึงตราสารอนุพันธ์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ทั้งนี้ กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญจากการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินตราต่างประเทศสกุลเงินอื่น

	งบการเงินรวม			
	2565		2564	
สกุลเงิน	เพิ่มขึ้น / ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี	เพิ่มขึ้น / ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี
	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)
เหรียญสหรัฐ	+5	(6,102)	+5	(4,276)
	-5	5,423	-5	7,291
เยน	+5	(240)	+5	(286)
	-5	240	-5	286
กีบ	+5	41	+5	63
	-5	(41)	-5	(63)
เหรียญออสเตรเลีย	+5	(62)	+5	(2)
	-5	62	-5	2

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2565		2564	
สกุลเงิน	เพิ่มขึ้น / ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี	เพิ่มขึ้น / ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี
	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)
เหรียญสหรัฐ	+5	(6,401)	+5	(4,333)
	-5	5,722	-5	7,347
เยน	+5	(31)	+5	(38)
	-5	31	-5	38

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยเป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอนาคตของอัตราดอกเบี้ยตลาดซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของกลุ่มกิจการ เนื่องจากตราสารหนี้และเงินกู้ยืมส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรทำให้กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย กลุ่มกิจการได้ลดความเสี่ยงดังกล่าวด้วยการทำให้มั่นใจว่าตราสารหนี้และเงินกู้ยืมส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยใช้อนุพันธ์และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นหลัก เพื่อจัดการความผันผวนในอัตราดอกเบี้ยสำหรับตราสารหนี้และเงินกู้ยืมบางรายการ

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
เครื่องมือทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร				
สินทรัพย์ทางการเงิน	7,392	4,608	-	-
หนี้สินทางการเงิน	(106,394)	(23,879)	(50,000)	-
ยอดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินที่มีความเสี่ยง	**(99,002)**	**(19,271)**	**(50,000)**	**-**
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	24,366	16,476	-	-
ยอดความเสี่ยงคงเหลือสุทธิ	**(74,636)**	**(2,795)**	**(50,000)**	**-**

การวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย

ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีของกลุ่มกิจการจากการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นอย่างสมเหตุสมผลของอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 แสดงได้ดังนี้

	2565		2564	
สกุลเงิน	เพิ่มขึ้น / ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี	เพิ่มขึ้น / ลดลง	ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษี
	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)
บาท	+1	(990)	+1	(193)
	-1	990	-1	193

การวิเคราะห์ผลกระทบข้างต้นจัดทำขึ้นโดยใช้สมมติฐานว่าจำนวนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และตัวแปรอื่นทั้งหมดคงที่ตลอด 1 ปี และยังถือเสมือนว่าอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดของ เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ไม่ได้มีอัตราดอกเบี้ยที่กำหนดไว้แล้ว ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจึงมีผลกระทบต่อดอกเบี้ยที่ต้องชำระตลอด 12 เดือนเต็ม

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน

กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินหลายสัญญากับสถาบันการเงินหลายแห่ง เพื่อใช้ในการจัดการความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยและความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่เกิดจากเงินกู้ยืม มูลค่าของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ประกอบด้วยสกุลเงินบาทเป็นจำนวนเงินรวม 3,563 ล้านบาท สกุลเงินเยนเป็นจำนวนเงินรวม 15,000 ล้านเยน สกุลเหรียญออสเตรเลียเป็นจำนวนเงินรวม 626 ล้านเหรียญออสเตรเลีย และสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาเป็นจำนวนรวม 178 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาโดยคู่สัญญามีข้อตกลงจะจ่ายชำระดอกเบี้ยและเงินต้นระหว่างกันตามเงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา (2564: สกุลเงินบาทเป็นจำนวนเงินรวม 1,421 ล้านบาท สกุลเงินเยนเป็นจำนวนเงินรวม 15,000 ล้านเยน สกุลเหรียญออสเตรเลียเป็นจำนวนเงินรวม 445 ล้านเหรียญออสเตรเลีย และสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาเป็นจำนวนรวม 157 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

26. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของกลุ่มกิจการนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อเจ้าของและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

27. ภาระผูกพันกับบุคคลหรือกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

<u>ภาระผูกพันของกลุ่มกิจการ</u>

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันในนามของบริษัทย่อย เพื่อใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติ จำนวน 1,014 ล้านบาท (2564: 775 ล้านบาท 10 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 5 ล้านเหรียญออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,242 ล้านบาท)

Standby Letters of Credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันภายใต้ Standby Letters of Credit เพื่อใช้ค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Guarantee) ของการร่วมค้า และค้ำประกันการเพิ่มทุนในการร่วมค้าจำนวน 1,600 ล้านบาท 28 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 5 ล้านเหรียญออสเตรเลีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,694 ล้านบาท (2564: 1,600 ล้านบาท 25 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 30 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 2,948 ล้านบาท)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้วางหลักประกันเงินทุน และหลักทรัพย์ค้ำประกันให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น(Shareholder Support and Subordination Deed: SSSD) และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement: AA) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หลักประกันเงินทุน และหลักประกันบัญชีมีวงเงินคงเหลือจำนวน 143 ล้านบาท และ 13 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 597 ล้านบาท (2564: 143 ล้านบาท และ 12 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 548 ล้านบาท)

วงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยมีวงเงินธุรกรรมที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวนเงิน 5,784 ล้านบาท และ 1,298 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา (2564: 4,828 ล้านบาท และ 1,303 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

สัญญาซื้อจ้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจ้างที่ปรึกษาจำนวน 88 ล้านบาท (2564: 88 ล้านบาท และ 2 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

สัญญาให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นระยะเวลา 19 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา ตามเงื่อนไขของสัญญาผู้ให้บริการรายดังกล่าวจะต้องดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยมีค่าบริการในการบำรุงรักษาหลักตามรอบการใช้งานเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญารับบริการด้านการจัดการและรับคำแนะนำเกี่ยวกับการดำเนินงานและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้ากับบริษัทแห่งหนึ่ง โดยค่าบริการเป็นไปตามราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญากำหนดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันเตากับบริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) โดยมีกำหนดระยะเวลา 1 ปีสิ้นสุดวันที่ 10 พฤษภาคม 2566 และบริษัทย่อยดังกล่าวมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเตา เพื่อเก็บสำรองน้ำมันเตาและใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี

สัญญาซื้อขายน้ำดิบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อน้ำดิบกับบริษัทแห่งหนึ่ง เพื่อซื้อน้ำดิบตามจำนวน ราคา และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาเป็นระยะเวลา 10 ปี สิ้นสุดสัญญาในเดือนมิถุนายน 2573 และต่ออายุสัญญาทุก 5 ปีอัตโนมัติ ตลอดอายุการขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้า (Contractual Service Agreement)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับคู่สัญญาร่วมค้า General Electric International Operations Company Inc.และ GE Energy Parts, Inc. เป็นจำนวนเงิน 51 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันสิ้นสุดการเดินเครื่องของอุปกรณ์กังหันแก๊สตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2570 (2564: 76 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

นอกจากนี้ สัญญาดังกล่าวระบุให้บริษัทย่อยดังกล่าวเปิดเล็ตเตอร์ออฟเครดิตจำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยดังกล่าวมีเล็ตเตอร์ออฟเครดิตคงเหลือที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา (2564: 6 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาจัดหาและซ่อมอะไหล่โรงไฟฟ้ากับผู้ให้บริการรายหนึ่ง เป็นจำนวน 13 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาเป็นระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่ระบุในสัญญา (2564: 15 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา) และเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยดังกล่าว ได้ทำสัญญาจัดหาอะไหล่ และซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ และสัญญาบริการซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติกับผู้ให้บริการจำนวน 2 ราย มีกำหนดระยะเวลา 15 ปี นับแต่วันที่ลงนามในสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันคงเหลือตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาท และ 843 ล้านเยน

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาขายไอน้ำกับบริษัทแห่งหนึ่งตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา เป็นระยะเวลา 10 ปี เริ่มตั้งแต่เดือนเมษายน 2554 และต่ออายุสัญญาได้ครั้งละ 1 ปี จนกว่าจะมีการยุติสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาขายกระแสไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำกับบริษัทแห่งหนึ่งตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา เป็นระยะเวลา 37 ปี เริ่มตั้งแต่เดือนเมษายน 2557

สัญญาซ่อมบำรุงเครื่องยนต์กังหันก๊าซ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาบริการระยะยาวกับบริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่งเพื่อการดูแล และซ่อมบำรุงเครื่องยนต์กังหันก๊าซของบริษัทย่อย โดยมีราคาค่าบริการเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา สัญญากำหนดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลกับบริษัทแห่งหนึ่ง ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม 2553 จนกว่าจะมีการยุติสัญญา

สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา

เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับกลุ่มกิจการในเครือพริ้นซิเพิล เฮลท์แคร์ ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มซื้อขายไฟ

รายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง มีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญาติดตั้งระบบควบคุมและสั่งการระยะไกล (SCADA) เป็นจำนวนเงิน 5 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนคงเหลือตามสัญญาจัดหาอุปกรณ์และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และจัดหาอุปกรณ์ติดตั้ง Solar Rooftop เป็นจำนวนเงิน 780 ล้านบาท 14 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 34 ล้านเหรียญโครนาสวีเดน (2564: 765 ล้านบาท 28 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 154 ล้านเหรียญโครนาสวีเดน)

สัญญาการจำนำหุ้น

บริษัทย่อยได้นำใบหุ้นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าหลายแห่ง ไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันการกู้ยืมเงินแก่เจ้าหนี้เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าดังกล่าว

คดีความสำคัญ

ในปี 2557 บริษัทย่อยหนึ่งแห่งได้ถูกฟ้องร้อง โดยโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยผิดข้อตกลงในการร่วมประกอบกิจการเพื่อเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าและเรียกร้องให้บริษัทย่อยจ่ายค่าเสียหาย

ทั้งนี้ ผู้บริหารของบริษัทย่อยมั่นใจในการดำเนินการของบริษัทย่อยว่าไม่มีการกระทำใดตามข้อกล่าวหาดังที่โจทก์ฟ้องและมีความเชื่อมั่นอย่างสูงในข้อต่อสู้ที่ดีของบริษัทย่อย ดังนั้นบริษัทย่อยจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีดังกล่าว โดยเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2561 ศาลชั้นต้นได้มีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ ต่อมาเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2563 ศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลชั้นต้นที่ยกฟ้องโจทก์ในคดีดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2565 ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลอุทธรณ์ที่ยกฟ้องโจทก์ ซึ่งถือว่าคดีได้สิ้นสุดตามกฎหมายแล้ว

ในปี 2562 บริษัทย่อยหนึ่งแห่งถูกฟ้องร้องเป็นจำเลยในคดีแพ่ง โดยมีทุนทรัพย์ที่เรียกร้องจำนวน 5,271 ล้านบาท ซึ่งโจทก์กล่าวหาว่าบริษัทย่อยละเมิดสิทธิความลับทางการค้า โดยการนำข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของโจทก์ไปใช้ประโยชน์โดยไม่ได้รับความยินยอม ทำให้โจทก์เสียสิทธิรายได้ หรือผลประโยชน์ตอบแทนที่ควรจะได้รับจากข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้าดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2563 ศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ในคดีดังกล่าวด้วยเหตุผลว่าข้อมูลที่โจทก์กล่าวอ้างได้สิ้นสุดสภาพการเป็นความลับทางการค้าไปแล้ว ซึ่งโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าวต่อศาลอุทธรณ์คดีชำนัญพิเศษ ต่อมาเมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2565 ศาลอุทธรณ์คดีชำนัญพิเศษได้มีคำพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลางที่ยกฟ้องโจทก์ บริษัทย่อยจึงไม่ได้บันทึกหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีดังกล่าว

<u>ภาระผูกพันของ กฟผ.</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกับผู้ผลิตไฟฟ้าจำนวน 4,237,880 ล้านบาท (2564: 3,150,336 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าจำนวน 2,328 ล้านบาท (2564: ไม่มี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อจ้าง ซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับการจ้างเหมาทำงานขุด-ขนดินและถ่านลิกไนต์ และการจ้างบริการระยะยาวจำนวน 52,355 ล้านบาท (2564: 61,854 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุจำนวน 18 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา 8 ล้านยูโร 2 ล้านฟรังก์สวิส และ 2,332 ล้านเยน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,617 ล้านบาท (2564: 16 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา 5 ล้านยูโร 2,590 ล้านเยน และ 17 ล้านหยวนจีน รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,592 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. มีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้คู่สัญญาในประเทศและต่างประเทศเพื่อใช้เป็นหลักประกันในการปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจตามปกติ จำนวน 131 ล้านบาท และ 1 ล้านริงกิตมาเลเซีย รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 151 ล้านบาท (2564: 825 ล้านบาท)

28. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

การจัดหาเงินกู้ในรูปแบบ Term Loan เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนและเสริมสภาพคล่องเพื่อบริหารค่า Ft ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566

ตามที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. กู้เงินเพื่อบริหารค่า (Ft) ตามนโยบายของรัฐบาล ประจำปีงบประมาณ 2566 ภายใต้กรอบวงเงินไม่เกิน 85,000 ล้านบาท โดยกระทรวงการคลังค้ำประกันเงินกู้ ให้แก่ กฟผ. ต่อมา กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินเพิ่มเติมจากปี 2565 จำนวน 7 สัญญา ดังนี้

1. เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 2,500 ล้านบาท ระยะเวลา 1 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.10 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 20 มกราคม 2566

2. เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 2,500 ล้านบาท ระยะเวลา 1 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.02 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 20 มกราคม 2566

3. เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 4 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.20 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 25 มกราคม 2566

4. เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 4 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.22 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 25 มกราคม 2566

5. เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 10,000 ล้านบาท ระยะเวลา 6 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.25 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 30 มกราคม 2566

6. เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 6 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.22 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566

7. เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2566 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง วงเงินกู้ 5,000 ล้านบาท ระยะเวลา 6 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะสั้นตลาดกรุงเทพ (BIBOR 6M) ระยะ 6 เดือน ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย บวกร้อยละ 0.23 ต่อปี และ กฟผ. ได้เบิกเงินกู้ทั้งจำนวนในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566

ความคืบหน้าการเข้าซื้อหุ้นเพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("RATCH") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2564 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("RHIS") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท PT Paiton Energy และบริษัท Minejesa Capital B.V. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 45.52 และในบริษัท IPM Asia Pte. Ltd. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 65 และมีมติอนุมัติให้ RATCH และ/หรือ RHIS จัดสรรเงินลงทุน ณ วันโอนหุ้น ตามเงื่อนไขการซื้อขายหุ้นสามัญดังกล่าว

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566 RHIS ได้บรรลุข้อตกลงการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าว โดย RHIS ลงทุนในบริษัท PT Paiton Energy และบริษัท Minejesa Capital B.V. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 36.26 และในบริษัท IPM Asia Pte. Ltd. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 65 โดยการบรรลุข้อตกลงดังกล่าวสอดคล้องกับแผนการลงทุนและอัตราผลตอบแทนที่คาดหวังของ RATCH รวมทั้งเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินการเพื่อบรรลุเงื่อนไขบังคับก่อนของสัญญาซื้อขายหุ้น

การอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2565

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("RATCH") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรง ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2565 จากกำไรสำหรับผลการดำเนินงานปี 2565 เป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 1.60 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,480 ล้านบาท สุทธิจากเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,740 ล้านบาท ยอดสุทธิของเงินปันผลดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 1,740 ล้านบาท ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 24 เมษายน 2566

การก่อสร้างโครงการพัฒนาระบบเคเบิ้ลใต้ทะเลไปยังบริเวณอำเภอเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินการก่อสร้างโครงการพัฒนาระบบเคเบิ้ลใต้ทะเลไปยังบริเวณอำเภอเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 11,230 ล้านบาท และมอบหมายให้ กฟผ. บริหารจัดการลดการลงทุนที่ซ้ำซ้อนและบริหารจัดการดำเนินการปรับปรุงอุปกรณ์ที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งานในอนาคต รวมทั้งการดำเนินการลดผลกระทบที่อาจมีต่อประชาชนและสิ่งแวดล้อมโดยรวม โครงการดังกล่าวมีระยะเวลา 7 - 8 ปี โดยมีกำหนดแล้วเสร็จประมาณเดือนมิถุนายน 2572

โครงการปรับปรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ เครื่องที่ 4-5 และโครงการปรับปรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนรัชชประภา เครื่องที่ 1-3

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟผ.ดำเนินโครงการปรับปรุงโรงไฟฟ้าเขื่อนศรีนครินทร์เครื่องที่ 4-5 มีวงเงินค่าใช้จ่ายลงทุนรวม 4,218 ล้านบาท แบ่งเป็น เงินตราต่างประเทศ 2,215 ล้านบาท และเงินบาท 2,003 ล้านบาท และโครงการโรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภาเครื่องที่ 1-3 มีวงเงินค่าใช้จ่ายลงทุนรวม 2,654 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินตราต่างประเทศ 1,196 ล้านบาท และเงินบาท 1,458 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อซ่อมแซมอุปกรณ์ในส่วนสำคัญต่าง ๆ ที่มีการเสื่อมสภาพและใกล้หมดอายุการใช้งาน ซึ่งสอดคล้องตามนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) รวมถึงเป็นการรักษาสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำที่เป็นเครื่องมือสำคัญในการส่งเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของประเทศไทย โครงการดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปี โดยมีกำหนดการแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2570

29. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มกิจการได้มีการจัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในปีปัจจุบัน ซึ่งไม่ได้มีผลกระทบต่อกำไรสุทธิหรือส่วนของเจ้าของตามที่ได้รายงานไว้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบแสดงฐานะการเงินรวม	
	ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามยอดยกมาเดิม (หลังรายการปรับปรุง ข้อ 4 และข้อ 6)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	442,607	432,153
สินทรัพย์สิทธิการใช้โรงไฟฟ้า	255,134	265,711
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	65,228	65,105

30. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2566