



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กิจการ) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและกิจการตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและเลิกกิจการหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและของกิจการ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและของกิจการ

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปรูปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการหรือกิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวพศุฑมณีชา จำปาเทศ)
รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายประวิทย์ ตันตราจินต์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ 15

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	93,539,401,897	70,955,110,045	66,485,706,823
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	19,738,750,407	37,198,862,379	34,154,123,660
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์		10,617,675	16,197,018	26,409,455
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	61,109,935,105	55,687,934,578	56,668,024,045
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	71,273,449	107,769,569	47,306,832
ลูกหนี้อื่น	6.6	10,879,683,678	12,348,303,190	8,555,174,876
วัสดุสำรองคลัง	6.7	11,765,354,491	11,653,921,900	11,987,362,289
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.8	349,406,311	682,698,698	1,263,855,164
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		197,464,423,013	188,650,797,377	179,187,963,144
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเมื่อขาย		8,378,333,764	8,722,102,324	9,152,580,429
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.3	38,086,745,072	34,256,150,299	34,613,675,073
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.9.3	30,027,269,829	24,444,167,662	23,550,496,366
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		2,555,299,900	1,149,221,608	496,599,584
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์		226,403,391	127,313,528	462,144,744
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้น		696,907,546	692,253,784	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.2	42,493,968	42,813,144	46,947,120
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.10	297,116,488,044	315,246,846,052	333,377,204,060
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.11	279,255,255,884	277,485,578,881	276,496,240,370
งานระหว่างก่อสร้าง	6.12	116,115,433,190	87,882,218,312	59,565,516,325
ค่าความนิยม	6.13	228,711,902	230,340,735	297,329,455
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.14	37,891,135,664	33,698,233,620	30,561,788,006
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.16.2	203,289,495	133,852,055	53,463,264
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	5,587,855,261	5,413,098,633	7,991,250,720
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		486,730,580	496,209,771	493,987,722
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.15	2,060,229,130	2,125,289,755	2,125,289,755
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.17	4,788,184,171	5,079,317,359	4,250,249,480
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		823,746,766,791	797,225,007,522	783,534,762,473
รวมสินทรัพย์		1,021,211,189,804	985,875,804,899	962,722,725,617

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	3,800,000,000
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	15,428,225	108,762,341	21,255,931
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.18 66,456,293,222	50,253,323,164	45,964,236,270
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3 12,532,715,219	11,300,897,094	11,749,855,545
เจ้าหนี้อื่น	14,850,608,032	14,293,083,657	11,156,807,276
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า			
โดยอัตโนมัติ (FI) ส่วนเกิน	6.5 2,703,539,157	14,572,191,919	14,525,610,887
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	1,673,784,056	1,460,487,317	1,495,083,996
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันคลัง	6.19 11,073,110,601	11,890,711,826	8,100,393,438
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5,161,758,317	5,561,793,622	5,416,923,578
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.21 13,906,059,588	10,210,288,594	3,148,789,930
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12 649,752,878	716,105,266	570,298,669
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.23 15,233,347,962	16,543,714,447	16,551,588,090
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	281,151,621	198,007,753	91,588,983
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.5, 6.20 229,192,153	48,050,426	31,167,876
รวมหนี้สินหมุนเวียน	144,766,741,031	137,157,417,426	122,623,600,469
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.21 100,942,843,734	80,244,482,348	71,728,448,909
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4 -	1,013,802,834	1,029,085,384
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	12 18,639,401,899	19,235,447,737	19,709,830,022
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	358,117,345	3,729,681,354	3,850,989,671
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	150,379,622	78,046,285
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.16.2 1,478,915,724	1,703,280,586	1,804,734,445
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ			
ผลประโยชน์พนักงาน	6.22 15,463,235,690	16,661,453,862	15,593,217,581
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5 5,598,666,061	5,413,098,633	7,991,250,720
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.23 250,608,183,519	266,482,286,917	295,223,958,079
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น	666,348,818	588,714,575	327,768,057
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	6.24 3,437,091,145	2,225,773,065	2,189,672,181
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.5 5,267,290,200	5,304,822,800	5,814,403,750
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.5, 6.25 21,539,697,569	19,407,860,239	15,872,731,253
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	423,999,791,704	422,161,084,572	441,214,136,337
รวมหนี้สิน	568,766,532,735	559,318,501,998	563,837,736,806

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
เงินงบประมาณ	6.26 8,690,314,001	8,752,646,764	8,814,979,527
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	188,536,253	194,873,609	201,210,965
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร	330,104,069,317	304,069,969,343	274,756,567,138
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	(50,979,123)	882,699,185	2,824,214,289
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	419,118,307,361	394,086,555,814	366,783,338,832
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	33,326,349,708	32,470,747,087	32,101,649,979
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	452,444,657,069	426,557,302,901	398,884,988,811
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,021,211,189,804	985,875,804,899	962,722,725,617

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)

กรรมการและผู้จัดการ



(นายภัทรกฤษ เตชะศิกานต์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	78,226,663,740	61,299,255,927
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	14,996,076,405	32,009,237,392
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	60,371,751,575	55,100,235,938
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	348,629,614	537,150,453
ลูกหนี้อื่น	6.6	10,167,947,438	10,980,427,165
วัสดุสำรองคลัง	6.7	9,761,667,833	9,478,364,546
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.8	195,324,703	110,969,346
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		174,068,061,308	169,515,640,767
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนเผื่อขาย	12	5,839,400,000	5,526,575,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.4	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.9.4	19,002,750,000	19,002,750,000
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.9.4	584,500,000	584,500,000
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.10	297,116,488,044	315,246,846,052
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.11	261,336,618,099	265,157,528,422
งานระหว่างก่อสร้าง	6.12	113,945,979,407	82,700,465,472
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.14	34,906,453,372	30,148,486,492
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	5,587,855,261	5,413,098,633
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.15	1,741,661,560	1,816,082,185
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.17	3,390,770,082	4,404,782,967
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		745,040,026,058	731,588,665,456
รวมสินทรัพย์		919,108,087,366	901,104,306,223

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.18	62,041,938,333	45,003,712,892
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3	17,754,304,702	17,714,813,591
เจ้าหนี้อื่น		13,652,913,413	12,977,491,945
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน	6.5	2,703,539,157	14,572,191,919
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,340,970,311	1,147,028,254
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	6.19	11,073,110,601	11,890,711,826
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,123,767,139	5,526,142,690
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.21	9,495,292,437	7,552,007,512
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12	649,752,878	716,105,266
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.23	16,496,165,770	20,098,397,162
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		279,809,508	196,489,871
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.5 , 6.20	185,270,000	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		140,796,834,249	137,395,092,928
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.21	72,202,173,960	61,987,486,566
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	12	18,639,401,899	19,235,447,737
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ ผลประโยชน์พนักงาน	6.22	15,277,195,292	16,478,108,185
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	5,598,666,061	5,413,098,633
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.23	267,015,880,591	284,152,801,797
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น		663,498,487	586,906,291
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	6.24	3,437,091,145	2,225,773,065
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.5 , 6.25	21,416,276,031	19,612,652,527
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		404,250,183,466	409,692,274,801
รวมหนี้สิน		545,047,017,715	547,087,367,729

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
เงินงบประมาณ	6.26	8,690,314,001	8,752,646,764
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		188,536,253	194,873,609
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		284,223,174,734	264,423,198,458
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		772,677,750	459,852,750
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		<u>374,061,069,651</u>	<u>354,016,938,494</u>
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		<u>374,061,069,651</u>	<u>354,016,938,494</u>
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		<u><u>919,108,087,366</u></u>	<u><u>901,104,306,223</u></u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)
กรรมการและผู้จัดการ

(นายภัทรฤกษ์ เตชะศีกานต์)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	521,554,476,145	490,640,743,485	519,544,661,939	488,521,288,599
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	6.27 3,213,403,204	3,293,461,801	3,699,475,251	4,443,353,838
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	524,767,879,349	493,934,205,286	523,244,137,190	492,964,642,437
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6.28 435,807,180,837	399,985,530,426	435,287,749,512	399,641,779,001
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6.29 1,562,121,955	1,660,220,508	2,030,560,088	2,767,440,704
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	437,369,302,792	401,645,750,934	437,318,309,600	402,409,219,705
กำไรขั้นต้น	87,398,576,557	92,288,454,352	85,925,827,590	90,555,422,732
รายได้อื่น	6.30 4,517,192,756	17,791,100,728	6,719,144,150	18,988,803,080
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	91,915,769,313	110,079,555,080	92,644,971,740	109,544,225,812
ค่าใช้จ่ายในการขาย	203,906,272	216,695,709	203,906,272	216,695,709
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	14,318,035,918	16,087,805,869	12,526,835,075	14,269,954,744
ค่าใช้จ่ายอื่น	6.31 1,423,891,824	276,939,088	616,871,938	236,024,111
รวมค่าใช้จ่าย	15,945,834,014	16,581,440,666	13,347,613,285	14,722,674,564
ต้นทุนทางการเงิน	6.32 37,804,921,526	41,214,767,249	40,033,879,891	43,515,120,137
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	38,165,013,773	52,283,347,165	39,263,478,564	51,306,431,111
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.33 7,120,539,003	4,638,452,854	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	4,691,404,371	3,367,498,915	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	49,976,957,147	60,289,298,934	39,263,478,564	51,306,431,111
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	6.16.1 1,168,144,074	1,500,411,262	-	-
กำไรสำหรับปี	48,808,813,073	58,788,887,672	39,263,478,564	51,306,431,111
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	45,711,998,157	55,547,360,482	39,263,478,564	51,306,431,111
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,096,814,916	3,241,527,190	-	-
	48,808,813,073	58,788,887,672	39,263,478,564	51,306,431,111

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวิบูลย์ ชาติศิริทัย)

กรรมการและผู้จัดการ



(นายถิรกุล เดชชีกิตานต์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

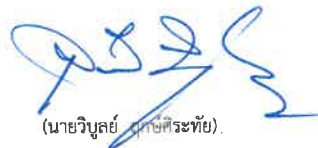
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ


สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	48,808,813,073	58,788,887,672	39,263,478,564	51,306,431,111
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(247,520,251)	(1,496,561,365)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(333,157,541)	(283,336,588)	312,825,000	104,275,000
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(126,375,121)	(305,477,127)	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(581,561,780)	(954,348,366)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	146,740,682	140,288,160	-	-
รวมรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(1,141,874,011)	(2,899,435,286)	312,825,000	104,275,000
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	1,101,199,764	(534,034)	1,098,653,916	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	8,677,336	(12,937,850)	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(1,018,224)	(927,091)	-	-
รวมรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	1,108,858,876	(14,398,975)	1,098,653,916	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(33,015,135)	(2,913,834,261)	1,411,478,916	104,275,000
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	48,775,797,938	55,875,053,411	40,674,957,480	51,410,706,111
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	46,107,934,071	53,591,956,303	40,674,957,480	51,410,706,111
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,667,863,867	2,283,097,108	-	-
	48,775,797,938	55,875,053,411	40,674,957,480	51,410,706,111

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)
กรรมการและผู้จัดการ


(นายถนอม เดชะศิگانต์)
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การให้คำปรึกษาแก่ประเทศเพื่อนและราชอาณาจักรเพื่อน
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีบัญชีวันที่ 31 ธันวาคม 2561
 งบการเดินรวม

หมวดหมู่	ส่วนของผู้ถือหุ้น											รวมส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวนของ ผู้ถือหุ้น				
	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวมส่วนของผู้ถือหุ้น ที่ปีของ กก.พ.					
		จากสิทธิการให้ ประโยชน์ที่ ราชทัณฑ์	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลค้างของ อัตรากลับคืน จากการแปลงค่า งบบุคลากร	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการดำเนินงาน เงินลงทุนเมื่อรวม งบการเงิน	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการดำเนินงาน การดำเนินงาน การดำเนินงาน	ส่วนเกินทุน ส่วนเกินทุน ส่วนเกินทุน	ส่วนเกินทุน ส่วนเกินทุน ส่วนเกินทุน			ส่วนเกินทุน ส่วนเกินทุน ส่วนเกินทุน			
5	8,814,979,527	201,210,965	80,186,366,913	274,125,147,779	(1,368,580,641)	(1,104,645,532)	440,427,312	26,812,918	2,886,909,938	821,276,285	183,437	3,044,151,440	368,371,856,624	34,683,233,337	403,055,089,961	
6.26	8,814,979,527 (62,332,763)	201,210,965	80,186,366,913	274,756,567,138	(1,368,580,641)	(1,105,649,940)	440,427,312	26,812,918	2,886,909,938	821,276,285	(245,562,224)	2,828,214,289	(62,332,763)	(2,581,383,358)	(4,170,101,150)	398,884,988,811
6.14	-	(6,337,356)	-	6,337,356	-	-	-	-	-	-	-	-	(952,471,587)	-	(952,471,587)	(13,384,054,726)
	-	-	-	831,581	-	-	-	-	-	-	-	-	(11,890,711,826)	-	(11,890,711,826)	(1,914,000,000)
	-	-	-	55,547,360,482	-	-	-	-	-	-	-	-	(26,227,238,139)	-	(26,227,238,139)	(1,914,000,000)
	-	-	-	(13,889,075)	-	-	(70,150,215)	(109,971,765)	-	(954,348,366)	63,158,334	(1,941,515,104)	55,547,360,482	3,241,527,190	58,788,887,672	(2,913,834,261)
	-	-	-	55,533,471,407	-	-	(70,150,215)	(109,971,765)	-	(954,348,366)	65,158,334	(1,941,515,104)	53,591,956,303	2,283,097,108	55,875,053,411	(2,913,834,261)
	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	306,069,969,343	(1,975,853,032)	(1,975,853,032)	370,277,097	(83,158,847)	2,886,909,938	(133,072,081)	(182,403,890)	882,699,185	394,086,555,814	32,470,747,087	426,557,302,901	831,581

7

ข้อตกลง หรือ น. วันที่ 1 มกราคม 2560 (ตามที่ยานางไม่ใช้เดิม)
 ผลกระทบจากการปรับปรุงรายการใหม่
 ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)
 ค่าเสื่อมราคาสิทธิบัตรส่วนที่ซึ่งได้ถูกขายและระงับ
 เงินรวมได้เพิ่มขึ้นถึงสอง
 ปี 2559 เป็นต้น
 ปี 2560 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.60)
 สำรองเงินรายได้เพิ่มขึ้นถึงสอง
 ปี 2560 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.60)

การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีบัญชี
 ปี 2559 เป็นต้น
 ปี 2560 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.60)
 สำรองเงินรายได้เพิ่มขึ้นถึงสอง
 ปี 2560 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.60)

การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีบัญชี
 ปี 2559 เป็นต้น
 ปี 2560 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.60)
 สำรองเงินรายได้เพิ่มขึ้นถึงสอง
 ปี 2560 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.60)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ
 สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561
 ฉบับภาษาอังกฤษ

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนของ กฟผ.										รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนได้เสียที่ไม่ใช่ ส่วนกลางควบคุม	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้น		
		ส่วนเกินทุน		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									รวมองค์ประกอบ อื่นของผู้ถือหุ้น	
		จากสิทธิการไว้ ประโยชน์ที่ ราคาตัด	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม ยังไม่ได้อัตรา	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการซื้อคืน เงินลงทุนเมื่อขาย งบการเงิน	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการซื้อคืน ความเสียหายใน กรณีฉุกเฉิน	ส่วนเกินทุน บริษัทย่อยและ บริษัทร่วมที่บันทึก โดยวิธีส่วนได้เสีย	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นใน การร่วมค้า	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นใน การร่วมค้า	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นใน การร่วมค้า	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นใน การร่วมค้า					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (ตามรายงานปีเดิม)	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	305,654,487,387	(2,029,407,859)	370,277,097	-	2,886,909,938	(133,072,081)	543,823	1,095,250,918	395,883,625,591	35,130,631,340	431,014,256,931		
ผลกระทบจากการปรับปรุงวงจกรับ ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	-	-	(1,584,518,044)	(1,584,518,044)	55,554,827	(83,158,847)	-	-	-	(182,947,713)	(212,551,733)	(1,797,069,777)	(2,659,884,253)	(4,456,954,030)		
ผลกระทบจากการปรับปรุงยอดคิดค่าคงที่ของส่วนผู้ถือหุ้น ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (หลังปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด)	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	304,069,969,343	(1,975,853,032)	370,277,097	(83,158,847)	2,886,909,938	(133,072,081)	(182,403,890)	882,699,185	394,086,555,814	32,470,747,087	426,557,302,901		
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินที่โอนไปใช้เพื่อการอุปโภค เงินรายได้และต้นทุนสำรอง ปี 2560 เพิ่มขึ้น ปี 2561 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.61) สำรองเงินรายได้และต้นทุนสำรอง ปี 2561 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.61)	8,752,646,764 (62,332,763)	194,873,609	80,186,366,913	303,007,709,099	(1,975,853,032)	370,277,097	(83,158,847)	2,886,909,938	(133,072,081)	(182,403,890)	882,699,185	393,024,295,570	32,470,747,087	425,495,042,657		
การเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของบริษัทย่อย การได้มาซึ่งส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม โดยอำนาจควบคุมไม่เปลี่ยนแปลง รวมรายการกับคู่เป็นเจ้าของที่บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียของเจ้าของ การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	-	(223,760,662)	(221,595,539)	(221,595,539)	-	-	-	-	(221,595,539)	(445,356,201)	101,738,754	(363,617,447)		
จ่ายปันผล ตัดจำหน่ายส่วนเกินจากสิทธิการที่ประโยชน์ที่ราคาตัด ปรับปรุงมูลค่าถือ	-	(6,337,356)	-	6,337,356	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,914,000,000)	(1,914,000,000)		
กำไรสุทธิ กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น กำไรเบ็ดเสร็จรวมสุทธิ ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	-	-	-	45,711,998,157	(157,913,831)	22,132,856	(60,770,223)	(581,561,780)	66,030,209	66,030,209	(712,082,769)	45,711,998,157	3,096,814,916	48,808,813,073		
	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	330,104,069,317	(2,355,362,402)	392,409,953	(143,929,070)	2,886,909,938	(714,633,861)	(116,373,681)	(50,979,123)	419,118,307,361	33,326,349,708	452,444,657,069		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

8

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น		หน่วย : บาท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
				จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	
6.26	8,814,979,527 (62,332,763)	201,210,965	80,186,366,913	239,336,836,549	355,577,750	328,894,971,704 (62,332,763)
				(952,471,587)		(952,471,587)
				(13,384,054,726)		(13,384,054,726)
				(11,890,711,826)		(11,890,711,826)
				(26,227,238,139)		(26,227,238,139)
6.14		(6,337,356)		6,337,356		
				831,581		831,581
				51,306,431,111		51,306,431,111
					104,275,000	104,275,000
				51,306,431,111	104,275,000	51,410,706,111
	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	264,423,198,458	459,852,750	354,016,938,494

การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น

จัดจำหน่ายส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน
 ปรับปรุงงบปีก่อน

กำไรสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)

กำไรเบ็ดเสร็จอื่น

กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)

๑

การให้ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น		หน่วย : บาท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
						กำไรจากการ วัตถุประสงค์การลงทุนเพื่อขาย	กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	
5	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	-	264,608,468,458 (185,270,000)	459,852,750	-	354,202,208,494 (185,270,000)
5, 6.24	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	-	264,423,198,458 (1,062,260,244)	459,852,750	-	354,016,938,494 (1,062,260,244)
6.26	8,752,646,764 (62,332,763)	194,873,609	80,186,366,913	-	263,360,938,214	459,852,750	-	352,954,678,250 (62,332,763)
6.14	-	(6,337,356)	-	-	(233,448) (8,433,451,916)	-	-	(233,448) (8,433,451,916)
	-	-	-	-	(11,073,110,601) (19,506,795,965)	-	-	(11,073,110,601) (19,506,795,965)
	-	-	-	-	6,337,356 562,649	-	-	- 562,649
	-	-	-	-	39,263,478,564 1,098,653,916	312,825,000	-	39,263,478,564 1,411,478,916
	-	-	-	-	40,362,132,480	312,825,000	-	40,674,957,480
	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	-	284,223,174,734	772,677,750	-	374,061,069,451

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	49,976,957,147	60,289,298,934	39,263,478,564	51,306,431,111
รายการปรับปรุงกระขบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี				
เป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	6.35	26,183,934,570	25,241,200,645	24,914,358,066
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.35	18,130,358,008	18,130,358,008	18,130,358,008
สินทรัพย์รับบริจาค	ก.	-	-	(44,000)
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์บริจาคให้		2,427,471	2,427,471	2,484,117
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟและพัฒนาโครงการ		271,167,548	292,011,832	1,957,978
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์		83,933,662	145,539,486	72,767,077
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	6.14	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายงานวิจัยและพัฒนา	6.14	83,777	-	83,777
ค่าเผื่อการต่อคำขออนุญาตสินค้าคงเหลือและวัสดุสำรองคลัง		375,079,591	37,211,791	299,018,981
กลับรายการค่าเผื่อการต่อคำ - ที่ดินที่รอการพัฒนา		(6,783,837)	-	(27,363,837)
ขาดทุนจากการต่อคำขอค่าความนิยม		-	40,851,125	-
รายได้จ่ายตัดบัญชีจากรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	6.17	5,349,510,343	5,914,388,008	5,914,388,008
(กลับรายการ)หนี้สงสัยจะสูญ		17,747,099	(4,586,332)	17,747,099
หนี้สูญ		2,519,681	1,194,307	2,519,681
(กำไร)ขาดทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า		845,628	(2,856,048)	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	6.30	-	(27,874,453)	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		359,584,061	11,835,570	355,855,041
ขาดทุนจากการซื้อคืนหุ้นกู้		78,442,380	-	-
รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ	6.30	(514,748,071)	(457,214,159)	(514,748,071)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการ		1,199,270,304	2,041,888,022	1,181,450,450
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	6.22	(29,457,908)	-	(29,457,908)
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		579,181,680	(875,630,839)	(146,734,870)
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า		132,941,862	(12,188,751,476)	181,662,550
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	6.9.4	-	(1,270,849,789)	(902,972,219)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4	-	(1,566,000,000)	(1,566,000,000)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.9.4	-	(19,668,425)	(21,350,000)
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น		(595,278,959)	(564,286,940)	(408,497,312)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.33	(7,120,539,003)	(4,638,452,854)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า		(4,691,404,371)	(3,367,498,915)	-
ดอกเบี้ยรับ		(1,398,012,863)	(1,190,517,216)	(1,061,276,177)
ต้นทุนทางการเงิน		4,170,664,706	4,458,624,025	3,234,076,264
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.32	33,555,814,440	36,756,143,224	36,799,803,627
กลับรายการประมาณการหนี้สินและอื่น ๆ		86,011,949	6,895,459	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		126,206,588,251	130,767,395,224	125,095,658,523
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า		(5,384,251,241)	920,504,693	(5,081,741,632)
ลูกหนี้อื่น		(534,360,441)	(439,480,894)	(977,594,430)
วัสดุสำรองคลัง		(438,747,883)	356,649,385	(503,398,969)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		326,140,553	505,736,628	(84,355,356)
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้		(174,756,628)	2,578,152,086	(5,587,855,261)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(257,649,226)	(810,705,008)	(914,709,139)
รายได้จ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์		(5,446,228,435)	(5,915,172,592)	(5,446,228,435)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เข้าหนี้การค้า	5,582,968,750	3,900,969,120	5,226,285,111	3,426,007,309
เข้าหนี้อื่น	1,033,406,297	1,422,072,925	1,671,441,279	858,890,166
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	181,141,727	16,882,550	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(452,752,134)	156,927,060	(405,131,465)	157,930,735
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,233,684,617	(677,845,734)	81,807,040	253,261,021
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1,319,656,045)	(1,024,908,914)	(1,307,530,745)	(1,017,293,008)
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	185,567,428	(2,578,152,086)	185,567,428	(2,578,152,086)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	64,115,160	53,394,380	64,115,160	53,394,380
	(5,401,377,501)	(1,534,976,401)	(6,354,230,994)	(1,869,960,831)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	120,805,210,750	129,232,418,823	118,741,427,529	127,309,025,296
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	805,528,254	696,604,281	759,285,153	690,761,527
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,384,466,248)	(1,761,297,052)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	120,226,272,756	128,167,726,052	119,500,712,682	127,999,786,823
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินลงทุนชั่วคราว(เพิ่มขึ้น)ลดลง	17,946,865,070	(3,087,749,169)	17,068,891,199	(3,541,676,451)
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในกิจการอื่น	(1,710,000,000)	(683,000,000)	-	-
เงินสดจ่ายค่าหุ้นล่วงหน้า	(69,988,190)	(708,033,340)	-	-
เงินสดจ่ายในเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	(6,390)	(57,012)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	48,930,075	57,613,995	42,567,032	57,459,360
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(57,992,198,476)	(54,931,385,536)	(52,593,875,915)	(50,183,779,892)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(1,215,219,913)	(1,041,585,256)	(1,215,219,913)	(1,041,585,256)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(20,488,671)	(21,014,703)	-	-
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	280,594,993	358,869,333	280,594,993	358,869,333
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(343,617,447)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(334,252,922)	(621,464,692)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(101,900,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในการร่วมค้า	(3,071,288,172)	(1,004,837,127)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	334,595,926	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	618,096,652	465,193,042	326,548,178	250,199,914
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	3,104,660,105	4,256,685,624	1,270,849,789	902,972,219
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	-	-	1,566,000,000	1,566,000,000
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	2,205,186,150	1,931,685,250	19,668,425	21,350,000
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	595,278,959	564,286,940	408,497,313	375,390,000
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(39,957,448,177)	(54,130,196,725)	(32,825,478,899)	(51,336,700,773)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)	2561	2560 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(20,324,397,191)	(22,436,919,751)	(20,324,397,191)	(22,436,919,751)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	(3,800,000,000)	-	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	6.21 41,229,637,647	20,247,613,118	20,000,000,000	18,000,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(16,399,081,198)	(3,458,844,470)	(7,836,919,812)	(3,418,844,470)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	(662,398,226)	(328,575,688)	(662,398,226)	(328,575,688)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(950,432,881)	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นลดลง	(240,631,460)	(161,679,463)	(238,796,115)	(160,294,017)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้าลดลง	(17,317,411,744)	(16,560,793,328)	(20,920,815,148)	(20,292,970,766)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระตราสารอนุพันธ์ก่อนครบกำหนด	(3,058,600,602)	-	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(4,330,107,331)	(4,292,017,064)	(2,941,780,243)	(2,892,886,693)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.32 (33,555,814,440)	(36,756,143,224)	(36,799,803,627)	(40,645,069,234)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(1,913,191,771)	(1,912,901,111)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(57,522,429,197)	(69,460,260,981)	(69,724,910,362)	(72,175,560,619)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน	22,746,395,382	4,577,268,346	16,950,323,421	4,487,525,431
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(162,103,530)	(107,865,124)	(22,915,608)	(85,760,375)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	22,584,291,852	4,469,403,222	16,927,407,813	4,401,765,056
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	70,955,110,045	66,485,706,823	61,299,255,927	56,897,490,871
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	6.1 93,539,401,897	70,955,110,045	78,226,663,740	61,299,255,927

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. สินทรัพย์รับบริจาค

กฟผ. มีสินทรัพย์รับบริจาคที่ไม่เป็นเงินสดในระหว่างปี 2560 จำนวน 0.04 ล้านบาท

ข. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2561 กฟผ. และบริษัทย่อย ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 58,419.30 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 59,207.42 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้รวมการจ่ายชำระเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 958.62 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 6,034.17 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 5,075.55 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 170.50 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิตะหว่างปีจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในระหว่างปี 2560 กฟผ. และบริษัทย่อย ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 58,150.39 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 55,972.97 ล้านบาท และยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 2,160.43 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 3,873.74 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 6,034.17 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 16.99 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิตะหว่างปีจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ในระหว่างปี 2561 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 53,020.98 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 53,809.10 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้รวมการจ่ายชำระเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 958.62 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 6,034.17 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 5,075.55 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 170.50 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิตะหว่างปีจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในระหว่างปี 2560 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 53,402.79 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 51,225.37 ล้านบาท และยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 2,160.43 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 3,873.74 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 6,034.17 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 16.99 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิตะหว่างปีจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ค. สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น

งบการเงินรวม

กฟผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นเพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2561 และ 2560 จำนวน 403.01 ล้านบาท และจำนวน 529.32 ล้านบาท ตามลำดับ

งบการเงินเฉพาะกิจการ

กฟผ. มีสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นเพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2561 และ 2560 จำนวน 400.33 ล้านบาท และจำนวน 529.32 ล้านบาท ตามลำดับ

ง. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

บริษัทย่อยมีค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดในระหว่างปี 2561 และ 2560 จำนวน 0.77 ล้านบาท และจำนวน 2.41 ล้านบาท ตามลำดับ X

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนเจริญสุขนิทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงิน

2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ทั้งนี้หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินรวมได้มีการตัดรายการที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่าง กฟผ. และบริษัทย่อยไปแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าในงบการเงินเฉพาะกิจการบันทึกบัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของเจ้าของ ในกรณีที่มีนัยสำคัญจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกัน หรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 การใช้ประมาณการและข้อสมมติ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารจะใช้ประมาณการและข้อสมมติซึ่งมีผลกระทบต่อรายการงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้น ๆ ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตัวสัญญาใช้เงินหรือตัวแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้จะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของลูกหนี้ที่เกินระยะเวลาการชำระหนี้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้คงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง พ.ศ. 2548 ซึ่งสอดคล้องกับพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561 และหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำรายงานการเงินประจำปีที่กระทรวงการคลังกำหนด โดยกำหนดอัตราค่าเผื่อนี้จะสูญ ดังนี้

3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าเผื่อนี้จะสูญอัตราร้อยละ
เกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	50
เกินกว่า 1 ปี	100

3.2.2 ลูกหนี้การค้าที่เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี กำหนดค่าเผื่อนี้จะสูญอัตราร้อยละ 100

3.2.3 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี กำหนดค่าเผื่อนี้จะสูญอัตราร้อยละ 100

หนี้สูญจะสูญรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.3.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.3.3 อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ที่เหลือของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน และคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรกลเหมือง เช่น อะไหล่รถบรรทุกท้าย 85 ตัน อะไหล่รถขุด และอะไหล่ระบบสายพาน เป็นต้น สำหรับอะไหล่เครื่องจักรกลเหมืองที่สำคัญ ซึ่งสำรองไว้ใช้งาน และคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

3.3.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภทในแต่ละหน่วยงาน แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุใช้งานทั่วไปที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป โดยกำหนดอัตราค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเพื่อการเสื่อมสภาพอัตราร้อยละ
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

วัสดุใช้งานทั่วไป ประกอบด้วย น้ำมันยานพาหนะและเครื่องจักรกล อะไหล่ทั่วไป วัสดุสำนักงาน ของใช้สิ้นเปลืองต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

3.4 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญา กับ กฟผ.

3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

3.5.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ทั้งทางตรงหรือทางอ้อม การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อ กฟผ. มีอำนาจเหนือบริษัทย่อยและมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับบริษัทย่อย รวมถึงมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากอำนาจเหนือบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงกรณีที่ กฟผ. มีสิทธิในการออกเสียงน้อยกว่ากึ่งหนึ่ง ในบริษัทย่อย กฟผ. จะพิจารณาข้อเท็จจริงและสถานการณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องว่ามีอำนาจเหนือบริษัทย่อยหรือไม่

งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมของ กฟผ. นับจากวันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของ ในการจัดทำงบการเงินรวม

3.5.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่ กฟผ. มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

การร่วมค้าคือการร่วมการงานซึ่ง กฟผ. มีการควบคุมร่วมและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น การควบคุมร่วมหมายถึงการร่วมกันควบคุมการงานซึ่งได้ตกลงกันไว้ในสัญญา ซึ่งการควบคุมร่วมจะมีได้ก็ต่อเมื่อการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นทางการจากผู้ที่เกี่ยวข้องควบคุมแล้วเท่านั้น

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

3.6 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

กฟผ. และบริษัทย่อยจัดประเภทเงินลงทุนที่นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าเป็นสามประเภท คือ เงินลงทุนเพื่อค้า เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด และเงินลงทุนเพื่อขาย การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดมุ่งหมายขณะลงทุน โดยฝ่ายบริหารจะเป็นผู้กำหนดการจัดประเภทที่เหมาะสมสำหรับเงินลงทุน ณ เวลาลงทุนและทบทวนการจัดประเภทอย่างสม่ำเสมอ

การลงทุนในตราสารทางการเงิน กฟผ. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของ รัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินไว้กับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณเว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากกระทรวงการคลังหากมีสภาพคล่องคงเหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลัง สถาบันการเงินของรัฐ หรือรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณก็ได้

3.6.1 เงินลงทุนเพื่อค้า คือเงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาในช่วงเวลาสั้น และแสดงรวมไว้เป็นสินทรัพย์หมุนเวียน

3.6.2 เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด คือเงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา และผู้บริหารตั้งใจแน่วแน่พร้อมกับมีความสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่จะครบกำหนดภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน

3.6.3 เงินลงทุนเพื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่กรณีที่ผู้บริหารแสดงเจตจำนงที่จะถือไว้ในระยะเวลาน้อยกว่า 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน หรือมีความจำเป็นที่ต้องขายเพื่อเพิ่มเงินทุนดำเนินงาน จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน

เงินลงทุนทั้งสามประเภทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไป เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ

เงินลงทุนเพื่อค้าและเงินลงทุนเพื่อขายวัตถุดิบในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาดหลักทรัพย์ ณ วันทำการสุดท้ายของวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานโดยอ้างอิงราคาเสนอซื้อล่าสุดจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุนสำหรับรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนดวัตถุดิบในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า ผลต่างระหว่างราคาทุนที่ซื้อมากับมูลค่าไถ่ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะกำหนดโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาตามบัญชีจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท ยกเว้นที่ดินที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ของ กฟผ. มีดังนี้

	จำนวนปี
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี - 40 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	5 ปี - 75 ปี
โรงไฟฟ้า	5 ปี - 30 ปี
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	3 ปี - 25 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ปี - 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ปี - 40 ปี
ระบบสื่อสาร	5 ปี - 25 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	10 ปี - 25 ปี
เครื่องจักรกล	5 ปี - 10 ปี
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	8 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี - 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี - 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายสินทรัพย์ในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทของโรงไฟฟ้า	ประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่	
	งานบำรุงรักษาครั้งใหญ่ Major Overhaul : MO	งานบำรุงรักษาย่อย Minor Inspection : MI
	อายุการให้ประโยชน์ (ปี)	อายุการให้ประโยชน์ (ปี)
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	9 - 12	3 - 4
- โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	4	-
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	6	2
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	4 - 8	2 - 4
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์ไบน์	4 - 5	2
- โรงไฟฟ้าลิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

3.8 สัญญาเช่า

3.8.1 สัญญาเช่าการเงิน

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าจะต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรืออายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.8.2 สัญญาเช่าดำเนินงาน

รายจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ โดยวิธีเส้นตรง ตลอดอายุสัญญา หรือตามจำนวนเงินที่เรียกเก็บจริง ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นต้องนำมารวมคำนวณจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามระยะเวลาที่คงเหลือของสัญญาเช่า เมื่อได้รับการยืนยันการปรับค่าเช่า

3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

3.9.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินใต้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการใช้งานไม่จำกัด จึงไม่มีการตัดจำหน่ายมูลค่าของสิทธิการใช้ที่ดิน ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

3.9.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ของ กฟผ. ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 - 10 ปี ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ตามสิทธิที่ กฟผ. ได้รับ

3.9.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และ กฟผ. ได้รับรู้มูลค่าราคาทุนของเขื่อนสิริกิติ์เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้า คู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ โดยจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

3.9.4 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนาโครงการ 25 ปี

3.9.5 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 20 - 25 ปี

3.9.6 รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา

รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา แบ่งเป็น 2 ขั้นตอนตามลักษณะของการดำเนินกิจกรรม ดังนี้

1. รายจ่ายในขั้นตอนการวิจัย ได้แก่ การสำรวจตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งความรู้ความเข้าใจใหม่ทางด้านวิทยาศาสตร์หรือทางด้านเทคนิค ระบุในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการทันที

2. รายจ่ายในขั้นตอนการพัฒนา เป็นรายจ่ายซึ่งเกี่ยวข้องกับแผนงานหรือการออกแบบสำหรับผลิตภัณฑ์และกระบวนการใหม่หรือปรับปรุงให้ดีขึ้นกว่าเดิม โดยจะรับรู้เป็นสินทรัพย์ต่อเมื่อสามารถวัดมูลค่าของรายการต้นทุนการพัฒนาได้อย่างน่าเชื่อถือ หรือผลิตภัณฑ์ หรือกระบวนการนั้นมีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและทางการค้า และก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ กฟผ. ต้องมีความตั้งใจและมีทรัพยากรเพียงพอที่จะนำองค์ความรู้ที่ได้รับไปทำการพัฒนารายการดังกล่าวให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ และนำสินทรัพย์ไปใช้ประโยชน์หรือนำไปขายได้

รายจ่ายในการพัฒนาที่รับรู้เป็นสินทรัพย์ จะประกอบด้วยต้นทุนสำหรับวัตถุดิบ ต้นทุนแรงงาน ต้นทุนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการจัดเตรียมสินทรัพย์เพื่อให้สามารถนำมาใช้ประโยชน์ตามวัตถุประสงค์ และต้นทุนการกู้ยืม

รายจ่ายในการพัฒนาซึ่งรับรู้เป็นสินทรัพย์ จะแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และในกรณีที่สินทรัพย์ต้นแบบสามารถนำไปใช้งานในการดำเนินการได้ กฟผ. จะแยกต้นทุนของทรัพย์สินที่มีตัวตนออกจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เพื่อจัดประเภทรายการดังกล่าวเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามประเภทของสินทรัพย์รายการนั้น ๆ

ในกรณีที่ไม่สามารถแยกขั้นตอนการวิจัยและพัฒนาออกจากกันได้ ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดรายการ

3.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุน หักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ วันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ วันที่รายงานต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่า

3.11 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของบริษัทย่อย จะบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดนั้นทันที

3.12 ที่ดินที่รอการพัฒนา

ที่ดินที่รอการพัฒนาบันทึกด้วยวิธีราคาทุน หักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

3.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์จะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือยังไม่พร้อมใช้งานจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

การด้อยค่าจะพิจารณาจากการเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชี หากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนจะต้องรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่า ซึ่งจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์จะถูกกลับรายการ เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเพิ่มขึ้นภายหลังและการเพิ่มขึ้นนั้นสัมพันธ์โดยตรงกับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าที่เคยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.14 รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

3.14.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถ่านลิกไนต์ที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการรอกการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินจะต้องไม่สูงกว่าค่าใช้จ่ายจริงที่เกิดขึ้น

3.14.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายการรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของรายการรอกการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ

3.14.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการ ทหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่านจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

3.14.4 ค่าประทานบัตรแร่


ค่าประทานบัตรแร่ เป็นผลประโยชน์พิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่าแหล่งแร่ทั้งหมด ในแปลงประทานบัตรเฉพาะส่วนที่ทำเหมืองแร่เกินกว่า 50 ล้านบาท (ยกเว้นแหล่งแร่ที่มีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 50 ล้านบาท ไม่ต้องจ่ายผลประโยชน์พิเศษ)

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายการรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

3.15 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์ และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันสิ้นงวดจะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันสิ้นงวด กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

3.16 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. และบริษัทย่อย รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภท ดังนี้ 

1. ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการกลางงานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงานได้ให้บริการ

2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน กพผ. และบริษัทย่อย มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นนิติบุคคลแยกต่างหากออกไปจาก กพผ. และบริษัทย่อย ซึ่งเงินที่นำส่งกองทุนจะประกอบด้วย เงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่ กพผ. และบริษัทย่อย จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพจะไม่ตั้งประมาณการหนี้สิน แต่จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ

3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ด้วยวิธีคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบียสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กพผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในกำไรสะสมซึ่งแสดงรายการในส่วนของเจ้าของ

กรณีเปลี่ยนแปลงแผนผลประโยชน์ของพนักงานจะรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที

4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยด้วยวิธีคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบียสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กพผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ในงบกำไรขาดทุนทันที

3.17 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กพผ. มีภาระผูกพันตามพระราชบัญญัติแร่ พ.ศ. 2510 ที่ต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในระหว่างการทำเหมืองและหลังจากการทำเหมืองเสร็จสิ้นแล้ว กพผ. รับรู้ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพเหมืองที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุโครงการ และทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในแต่ละงวดบัญชีตามปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด และมีการทบทวนประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองเป็นรายปี ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากการคิดลดมูลค่าของเงินตามเวลา จะรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น *dr*

3.18 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวนและได้รวมรายการบัญชีของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จะจ่ายเข้ากองทุนต้องได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงการคลังก่อน ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 และไม่เกินร้อยละ 15 ของเงินเดือน โดย กฟผ. จะรับรู้ค่าใช้จ่ายในส่วนของเงินสมทบในงวดบัญชี หนึ่ง กองทุนสำรองเลี้ยงชีพถือเป็นนิติบุคคลที่แยกต่างหากไปจาก กฟผ.

3.19 รายได้รอการรับรู้

3.19.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากคู่สัญญาของ กฟผ. เช่น ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ลูกค้านำเข้าไฟฟ้าตรงจาก กฟผ. เป็นต้น จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรืออายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

3.19.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคเพื่อการดำเนินงานอื่นจะรับรู้เป็นรายได้ตามงวดที่เกิดรายการ

3.20 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วยรายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft ส่วนเกินจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บในงวดนั้น

เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้า แต่เงินชดเชยดังกล่าว กกพ. ยังไม่มีมติอนุมัติให้นำไปรวมในโครงสร้างค่าไฟฟ้า โดย กฟผ. จะรับรู้เป็นรายได้ค่าขายไฟฟ้าในงวดที่ กกพ. มีมติอนุมัติให้นำไปคำนวณในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

ทั้งนี้ในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ทางการเงินสำหรับ กฟผ. เพื่อให้มีรายได้เพียงพอในการลงทุนและสามารถชำระหนี้เงินกู้และดอกเบี้ยได้อย่างเพียงพอ โดยมีอัตราผลตอบแทนจากเงินลงทุนในระดับที่ไม่เกินต้นทุนเงินทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital : WACC) เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ดังนั้นหาก กฟผ. มีฐานะการเงินมากกว่าเกณฑ์ที่กำหนด กกพ. จะเรียกคืนเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อให้ กฟผ. มีฐานะการเงินตาม

เกณฑ์ที่กำหนดในโครงสร้างค่าไฟฟ้า และหากการลงทุนไม่เป็นไปตามแผนการลงทุนที่ใช้ในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กฟผ. จะพิจารณาเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าจากเงินลงทุนที่ต่ำกว่าแผน (Claw Back) เพื่อจูงใจให้ กฟผ. ส่งผ่านเงินลงทุนในปริมาณที่เหมาะสม

3.21 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.21.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ รายได้จากการขายก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.21.2 รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

3.22 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

3.23 รายได้เงินปันผล

รับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

3.24 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

3.25 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจบริหารหรือควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานของ กฟผ.

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.26 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น และลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืม สำหรับนโยบายการบัญชีของแต่ละรายการได้เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กพฟ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และการป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจะบันทึกเป็นกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในงบกำไรขาดทุน และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน เมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาวะหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสดเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของกระแสเงินสด ซึ่งเกิดจากความเสี่ยงเฉพาะเจาะจงที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สิน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิภาพในมูลค่ายุติธรรมของตราสารป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพ จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันทีภายใต้รายได้ค่าใช้จ่ายอื่น

3.27 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.28 การเปิดเผยข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

กพฟ. และบริษัทย่อย ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของ กพฟ. และบริษัทย่อยที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของ กพฟ. คือ คณะกรรมการ กพฟ.

กพฟ. และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจหลักในส่วนงานดำเนินงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียว คือการผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของ กพฟ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว ดังนั้น รายได้ กำไรจากการดำเนินงาน และสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงอยู่ในงบการเงินจึงถือเป็นการรายงานตามส่วนงานดำเนินงานแล้ว

4. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562

- | | |
|--|--|
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง สินค้าคงเหลือ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง งบกระแสเงินสด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง ภาษีเงินได้ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง สัญญาเช่า |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผย ข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ต่างประเทศ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อ ออกจากงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง กำไรต่อหุ้น |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ ที่อาจเกิดขึ้น |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง เกษตรกรรม |
| - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 | เรื่อง การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก |
| - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561) | เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ |

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การร่วมการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22 เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 * เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 * เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 * เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
 - มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า
 - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
 - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน
- * มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

(ก) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 ให้หลักการโดยรวมในการรับรู้รายได้ ทั้งจำนวนเงินและช่วงเวลาที่ได้รับ โดยรายได้จะรับรู้เมื่อ (หรือ ณ ขณะ) กิจการส่งมอบการควบคุมสินค้าหรือบริการให้แก่ลูกค้าด้วยมูลค่าของรายได้ที่กิจการคาดว่าจะได้รับ

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่า จะไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอเมื่อนำมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก โดย กฟผ. จะปรับปรุงผลกระทบสะสมย้อนหลังกับกำไรสะสมต้นงวด ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 และจะไม่มีการปรับปรุงงบการเงินปีที่ผ่านมาเปรียบเทียบ ขณะที่ผู้บริหารของบริษัททยอยกำลังพิจารณาถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เป็นครั้งแรกต่อการเงินรวม

(ข) มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเหล่านี้ให้ข้อกำหนดเกี่ยวกับนิยามสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ตลอดจนการรับรู้ การวัดมูลค่า การด้อยค่าและการตัดรายการ รวมถึงหลักการบัญชีของอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ขณะนี้ผู้บริหารกำลังพิจารณาถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินเป็นครั้งแรกต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

(ค) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 ได้นำเสนอวิธีการบัญชีเดียวสำหรับผู้เช่า (Single lessee accounting model) โดยผู้เช่าต้องรับรู้สิทธิการใช้สินทรัพย์ที่แสดงถึงสิทธิในการใช้สินทรัพย์อ้างอิงที่เช่าและหนี้สินตามสัญญาเช่าที่แสดงถึงภาระผูกพันที่ผู้เช่าต้องจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ซึ่งยกเว้นการรับรู้รายการสำหรับสัญญาเช่าระยะสั้นหรือสินทรัพย์อ้างอิงนั้นมีมูลค่าต่ำ ส่วนการบัญชีสำหรับผู้ให้เช่าไม่แตกต่างจากมาตรฐานการบัญชีที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน เช่น ผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือสัญญาเช่าดำเนินงาน

ขณะนี้ผู้บริหารกำลังพิจารณาถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เป็นครั้งแรกต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่น ๆ ผู้บริหารได้ประเมินและเห็นว่าจะไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอเมื่อนำมาถือปฏิบัติ

5. ผลกระทบต่อการเงินจากการปรับปรุงการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่ของ กฟผ. และบริษัทย่อย

5.1 การปรับปรุงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

5.1.1 การปรับปรุงเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของ กฟผ. ปี 2557 - 2558

5.1.2 การปรับปรุงประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองให้เป็นมูลค่าปัจจุบัน ซึ่งเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดของงบการเงินงวดก่อน แต่เนื่องจาก กฟผ. ไม่สามารถระบุผลกระทบสะสมที่เกิดจากข้อผิดพลาดที่มีต่อการเงินงวดก่อน ๆ ได้ กฟผ. จึงแก้ไขข้อผิดพลาดโดยปรับปรุงยอดยกมาต้นงวดสำหรับงวดบัญชีแรกสุดที่สามารถทำได้ในทางปฏิบัติ คือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561

5.1.3 การปรับปรุงรายการบัญชีโดยวิธีปรับย้อนหลังเนื่องจากกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยได้นำนโยบายการบัญชี เรื่อง เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

5.2 การจัดประเภทรายการใหม่ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

5.2.1 การจัดประเภทรายได้และต้นทุนงานบ้านพัก ร้านอาหาร สนามกอล์ฟ ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอกของ กฟผ. เพื่อให้สะท้อนข้อเท็จจริงมากขึ้น โดยรับรู้รายได้ในการให้บริการเป็นรายได้อื่น และรับรู้ต้นทุนในการให้บริการเป็นค่าใช้จ่ายอื่น

5.2.2 การจัดประเภทเงินลงทุนในการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย

5.2.3 การจัดประเภทต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่นและค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทย่อย

ผลกระทบต่อบรรณการการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	ก่อนรายการ	รายการ		หลังรายการ
	ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
หน่วย : ล้านบาท				
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ - หมุนเวียน	-	16.20	-	16.20
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	33,896.78	(25.17)	384.54	34,256.15
เงินลงทุนในการร่วมค้า	25,377.47	(548.76)	(384.54)	24,444.17
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ - ไม่หมุนเวียน	-	127.31	-	127.31
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ - หมุนเวียน	-	108.76	-	108.76
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ - ไม่หมุนเวียน	-	3,729.68	-	3,729.68
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,700.46	2.82	-	1,703.28
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19,222.59	185.27	-	19,407.86
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	305,654.49	(1,584.52)	-	304,069.97
รวมองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	1,095.25	(212.55)	-	882.70
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	35,130.63	(2,659.88)	-	32,470.75
งบกำไรขาดทุน				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	490,826.01	(185.27)	-	490,640.74
รายได้อื่น	17,621.64	-	169.46	17,791.10
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	4,568.13	(10.07)	80.39	4,638.45
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,419.58	28.31	(80.39)	3,367.50
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	400,005.64	-	(20.11)	399,985.53
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	1,656.26	-	3.96	1,660.22
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,091.47	-	(3.67)	16,087.80
ค่าใช้จ่ายอื่น	87.66	-	189.28	276.94
ต้นทุนทางการเงิน	41,130.02	84.75	-	41,214.77
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,498.31	2.10	-	1,500.41
กำไรสำหรับปี				
กำไรสำหรับปี	59,042.77	(253.88)	-	58,788.89

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	(1,629.51)	132.95	-	(1,496.56)
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	-	(305.48)	-	(305.48)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าที่อาจถูก จัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	0.74	139.55	-	140.29
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	305,654.49	(2,646.78)	-	303,007.71
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	(2,029.40)	53.55	-	(1,975.85)
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	-	(83.16)	-	(83.16)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	0.54	(182.94)	-	(182.40)
รวมองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	1,095.25	(212.55)	-	882.70
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	35,130.63	(2,659.88)	-	32,470.75
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	431,014.25	(5,519.21)	-	425,495.04
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2560				
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ - หมุนเวียน	-	26.41	-	26.41
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	34,282.65	(15.10)	346.12	34,613.67
เงินลงทุนในการร่วมค้า	24,667.23	(770.61)	(346.12)	23,550.50
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ - ไม่หมุนเวียน	-	462.14	-	462.14
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ - หมุนเวียน	-	21.25	-	21.25
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ - ไม่หมุนเวียน	-	3,850.99	-	3,850.99
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,804.03	0.70	-	1,804.73
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	276,125.15	(1,368.58)	-	274,756.57
รวมองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	3,044.15	(219.93)	-	2,824.22
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	34,683.23	(2,581.58)	-	32,101.65

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2560				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	276,125.15	(1,368.58)	-	274,756.57
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	(1,104.65)	(1.00)	-	(1,105.65)
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	-	26.81	-	26.81
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	0.18	(245.74)	-	(245.56)
รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	3,044.15	(219.93)	-	2,824.22
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	34,683.23	(2,581.58)	-	32,101.65
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	403,055.09	(4,170.10)	-	398,884.99

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	19,427.38	185.27	-	19,612.65
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	264,608.47	(185.27)	-	264,423.20
งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	488,706.56	(185.27)	-	488,521.29
รายได้อื่น	18,820.64	-	168.16	18,988.80
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	399,661.89	-	(20.11)	399,641.78
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	14,270.96	-	(1.01)	14,269.95
ค่าใช้จ่ายอื่น	46.74	-	189.28	236.02
กำไรสำหรับปี				
กำไรสำหรับปี	51,491.70	(185.27)	-	51,306.43

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2561				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	264,608.47	(1,247.53)	-	263,360.94
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	354,202.21	(1,247.53)	-	352,954.68

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
เงินสดในมือ	8.09	7.01	7.69	6.69
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	59,215.70	43,235.09	54,710.98	38,292.57
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	22,890.03	23,670.95	14,008.84	21,000.00
ใบรับเงินฝากประจำ	8,426.43	4,042.06	6,500.00	2,000.00
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	2,999.15	-	2,999.15	-
รวม	93,539.40	70,955.11	78,226.66	61,299.26

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	6,414.47	22,426.76	5,005.49	20,013.07
ใบรับเงินฝากประจำ	8,529.60	4,252.85	6,000.00	2,000.00
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	3,990.59	9,996.17	3,990.59	9,996.17
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	500.20	493.08	-	-
ตราสารหนี้อื่นที่ถือจนครบกำหนด	303.89	30.00	-	-
รวม	19,738.75	37,198.86	14,996.08	32,009.24

6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	25,261.84	23,518.82	25,261.84	23,518.82
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	33,955.68	28,199.66	33,955.68	28,199.66
อื่น ๆ	923.89	3,125.86	923.89	3,125.86
	60,141.41	54,844.34	60,141.41	54,844.34
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	1,013.81	890.17	275.62	302.48
รวม	61,155.22	55,734.51	60,417.03	55,146.82
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(45.28)	(46.58)	(45.28)	(46.58)
คงเหลือ	61,109.94	55,687.93	60,371.75	55,100.24

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	ค่าขายบริการ		รวม	
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	60,141.41	822.62	60,964.03	53,350.02
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	143.37	143.37	11.66
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.01	0.01	0.52
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	47.81	47.81	2,372.31
รวม	60,141.41	1,013.81	61,155.22	55,734.51
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(45.28)	(45.28)	(46.58)
คงเหลือ	60,141.41	968.53	61,109.94	55,687.93

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	60,141.41	222.40	60,363.81	52,770.11
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	5.40	5.40	3.88
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.01	0.01	0.52
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	47.81	47.81	2,372.31
รวม	60,141.41	275.62	60,417.03	55,146.82
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(45.28)	(45.28)	(46.58)
คงเหลือ	60,141.41	230.34	60,371.75	55,100.24

6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้า กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 35
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทร่วม กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 25.41
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

α

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท พุไฟมายนิ่ง จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ซีเอ็นไอโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พีบีไอโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท แอลพีไอโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช ไซน่า พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
Mount Emerald Wind Farm Pty	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
RATCH - Australia Collinsville Solar PV Pty Ltd	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
PT Medco Ratch Power Riau	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.4.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย	-	-	277.36	429.38
การร่วมค้า	15.68	19.85	15.68	19.85
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	55.59	87.92	55.59	87.92
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	71.27	107.77	348.63	537.15

๑๓

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	71.27	105.97	348.20	535.27
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	1.80	0.43	1.88
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	71.27	107.77	348.63	537.15

6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ.

ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	42.49	42.81
รวม	42.49	42.81

6.4.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย	-	-	5,221.59	6,413.91
การร่วมค้า	183.80	146.20	183.80	146.20
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	12,348.91	11,154.70	12,348.91	11,154.70
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12,532.71	11,300.90	17,754.30	17,714.81

6.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ.

ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,013.80
รวม	-	1,013.80

๕

6.4.5 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 5,267.29 ล้านบาท และ 5,304.82 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นรายการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ กฟผ. เพื่อจะจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจากการซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia จำนวน 161.50 ล้านเหรียญสหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อหุ้น (Subscription Agreement)

6.4.6 รายได้และค่าใช้จ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
	หน่วย : ล้านบาท			
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	171.84	204.40
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	84.53	96.22	84.53	96.22
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,037.08	1,719.22
บริษัทร่วม	-	1.12	-	1.12
การร่วมค้า	113.27	101.38	113.27	101.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,142.14	1,245.36	1,142.14	1,245.36
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
การร่วมค้า	858.43	793.27	858.43	793.27
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	603.52	1,250.37
บริษัทร่วม	-	0.10	-	0.10
การร่วมค้า	93.25	86.50	93.25	86.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	680.39	709.45	680.39	709.45

6.4.7 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน				
โบนัส และอื่น ๆ	43.65	47.70	7.91	10.62
	43.65	47.70	7.91	10.62
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส ค่าเบี้ยประชุม				
และ ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	308.73	320.32	150.37	155.34
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน				
และระยะยาวอื่น ๆ	13.08	19.27	3.64	4.37
	321.81	339.59	154.01	159.71
รวม	365.46	387.29	161.92	170.33

6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/ส่วนเกิน เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้และเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 14,572.19 ล้านบาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขายส่ง ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2560 ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2561 เท่ากับ กฟผ. -15.98 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -25.18 สตางค์ต่อหน่วย ณ วันที่ 9 เมษายน 2561 ประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2561 เท่ากับ กฟผ. -15.86 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -20.88 สตางค์ต่อหน่วย และ ณ วันที่ 25 กรกฎาคม 2561 ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2561 เท่ากับ กฟผ. -16.06 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -21.94 สตางค์ต่อหน่วย แต่ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft จึงส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน จำนวน 2,703.54 ล้านบาท

สำหรับเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 5,413.10 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 5,598.67 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 185.57 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นเพิ่มขึ้น โดยแสดงในส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน

ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 67/2558 (ครั้งที่ 377) ได้พิจารณาให้แยกบัญชีเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ส่วนที่เหลือไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กฟผ. จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้ ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีจำนวน 5,413.10 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 5,587.86 ล้านบาท

ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 51/2560 (ครั้งที่ 493) ได้เห็นชอบการเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของ กฟผ. ปี 2557 - 2558 จำนวน 185.27 ล้านบาท ไปปรับลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชนผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) และในการประชุมครั้งที่ 47/2561 (ครั้งที่ 548) และครั้งที่ 52/2561 (ครั้งที่ 553) ได้มีมติให้นำค่าใช้จ่ายในการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนดังกล่าวมาปรับลดค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชนผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ที่เรียกเก็บในเดือนมกราคม - เมษายน 2562 โดยรายการดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กฟผ. ได้แสดงไว้ในส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 185.27 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. ได้แสดงไว้ในส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 185.27 ล้านบาท

ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 15/2562 (ครั้งที่ 577) วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ได้เห็นชอบจำนวนเงินคืนรายได้ของ กฟผ. จำนวน 198.00 ล้านบาท เพื่อให้ กฟผ. มีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด และให้ กฟผ. นำเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวแยกบัญชีเงินฝากออกมาต่างหากจากบัญชีปกติของ กฟผ. เพื่อนำไปลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) โดยให้รวมดอกเบี้ยจากเงินฝากดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ การนำส่งเงินดังกล่าว กกพ. จะมิตินำดำเนินการต่อไป โดยรายการดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. ได้แสดงไว้ในส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น จำนวน 198.00 ล้านบาท สำหรับการแยกบัญชีเงินฝากออกมาต่างหาก กฟผ. ได้ดำเนินการแล้วในเดือนมีนาคม 2562

6.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	150.79	148.25	146.90	146.10
ลูกหนี้อื่น ๆ	905.74	869.99	708.92	246.15
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(27.61)	(8.56)	(27.61)	(8.56)
รวม	1,028.92	1,009.68	828.21	383.69
เงินยืมตรงและเงินจ่ายล่วงหน้า	4,605.48	6,769.72	4,485.98	6,530.89
รายได้ค้างรับ	490.82	626.97	99.30	123.92
ภาษีซื้อ	4,754.46	3,941.93	4,754.46	3,941.93
คงเหลือ	10,879.68	12,348.30	10,167.95	10,980.43

6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	4,833.12	5,207.70	3,651.58	4,015.44
ถ่านลิกไนต์	1,532.09	1,530.14	1,532.09	1,530.14
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	12,525.64	11,786.92	10,751.75	9,807.51
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(7,125.50)	(6,870.84)	(6,173.75)	(5,874.73)
คงเหลือ	11,765.35	11,653.92	9,761.67	9,478.36

6.8 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
เงินฝากธนาคารค้ำประกัน	103.94	440.87	-	-
อื่น ๆ	245.47	241.83	195.32	110.97
คงเหลือ	349.41	682.70	195.32	110.97

บริษัทย่อยของ กฟผ. มีเงินฝากธนาคารค้ำประกันจำนวน 3.22 ล้านบาทหรือประมาณ 103.94 ล้านบาท เพื่อใช้ในการค้ำประกันเงินลงทุนส่วนที่ยังไม่ได้ชำระให้กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด

6.9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

6.9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับเครื่องกังหัน ก๊าซ รวมถึงส่วนประกอบอุปกรณ์ ชิ้นส่วนและอะไหล่	45	45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	ลงทุนในบริษัทที่มีวัตถุประสงค์ ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	45	45
บริษัทร่วม				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41
การร่วมค้า				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและ น้ำเย็น	35	35

6.9.2 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของบริษัทย่อย

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อยทางตรงของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าและ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรี อัลตราแอนด์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัทย่อย	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าและ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	80

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ซีเอ็นไปโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท พีบีโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท แอลพีโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๋ย 1 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.53	11.53
บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท เค. อาร์. ทู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
Perth Power Partnership (Kwinana)	ออสเตรเลีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	24
การร่วมค้าของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	50	50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	33.33	33.33
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซนน้อย จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	49
บริษัท สงขลาไปโอ แมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท สงขลาไปโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	40
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	35	35
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท พุโพนายนิง จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
PT Medco Ratch Power Riau	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	49
Fareast Renewable Development Pte. Ltd.	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	50	

6.9.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
บริษัทร่วม								
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	25,043.19	21,262.75	1,270.85	902.97
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	30	30	2,512.97	2,178.71	1,781.10	1,475.56	-	-
PT Adaro Indonesia	11.53	11.53	11,603.32	11,603.32	9,633.56	9,768.14	1,486.29	2,934.62
บริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	20	20	399.20	399.20	415.03	486.56	57.14	186.00
บริษัท เค. อาร์. ทู จำกัด	20	20	365.40	365.40	373.25	408.74	38.54	130.00
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราซ 3) จำกัด*	40	40	75.50	75.50	138.24	122.77	14.04	16.61
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราซ 4) จำกัด*	40	40	79.70	79.70	145.67	126.49	9.41	11.24
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราซ 7) จำกัด*	40	40	75.50	75.50	137.04	121.05	14.35	14.12
Perth Power Partnership (Kwinana)	30	24	618.53	618.53	419.67	484.10	55.67	103.31
รวมบริษัทร่วม			17,317.67	16,983.41	38,086.75	34,256.16	2,946.29	4,298.87
*กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่จากเงินลงทุนในการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม								
การร่วมค้า								
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	934.02	877.96	19.67	21.35
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50	50	10.00	10.00	71.38	77.03	22.50	35.00
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	33.33	33.33	2,202.25	2,202.25	2,832.87	2,627.32	193.80	240.04
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 3 จำกัด	25	25	0.45	0.45	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า เขเปียน-เขมน้อย จำกัด	25	25	2,440.36	2,067.64	2,268.59	1,912.67	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25	25	1,831.25	1,831.25	3,670.97	3,714.26	225.00	450.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	40	40	620.00	610.00	735.58	703.32	144.00	-
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40	40	1,000.00	1,000.00	1,283.10	1,242.43	200.00	150.00
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49	49	545.96	545.96	1,314.48	1,162.57	37.73	59.29
บริษัท สงขลาไบโอแมส จำกัด	40	40	98.40	98.40	149.16	135.10	20.00	16.00
บริษัท สงขลาไบโอพูล จำกัด	40	40	0.40	0.40	0.34	0.35	-	-
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	35	35	465.85	465.85	433.24	432.63	-	-
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	40	40	12,929.89	12,929.89	13,517.06	11,286.28	981.60	960.00
บริษัท พุโพนายิ่ง จำกัด	37.5	37.5	0.63	0.63	109.86	272.24	358.49	-
PT Medco Ratch Power Riau	49	49	3.80	3.80	50.90	-	-	-
Fareast Renewable Development Pte. Ltd.	50	-	2,688.57	-	2,655.72	-	-	-
รวมการร่วมค้า			25,422.31	22,351.02	30,027.27	24,444.16	2,202.79	1,931.68
รวมทั้งสิ้น			42,739.98	39,334.43	68,114.02	58,700.32	5,149.08	6,230.55

ในระหว่างปี 2561 บริษัทย่อยของ กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมในบริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซิน้าน้อย จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด และได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และ Fareast Renewable Development Pte. Ltd.

6.9.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย						
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	12,197.40	12,197.40	-	-
บริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45	45	280.35	280.35	-	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45	45	6,525.00	6,525.00	1,566.00	1,566.00
รวมบริษัทย่อย			19,002.75	19,002.75	1,566.00	1,566.00
บริษัทร่วม						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	1,270.85	902.97
รวมบริษัทร่วม			1,587.55	1,587.55	1,270.85	902.97
การร่วมค้า						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	19.67	21.35
รวมการร่วมค้า			584.50	584.50	19.67	21.35
รวมทั้งสิ้น			21,174.80	21,174.80	2,856.52	2,490.32

6.9.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

6.9.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ยอดยกมาก่อนรายการปรับปรุง	59,274.25	58,949.88
ปรับปรุงนโยบายการบัญชี	(573.93)	(785.71)
ยอดยกมาหลังรายการปรับปรุง	58,700.32	58,164.17
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	11,806.95	8,000.61
กำไรสะสม - สำรองตามกฎหมาย	4.99	5.34
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	334.26	621.46
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในการร่วมค้า	3,071.29	1,004.84
จำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(308.64)
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(632.63)	42.27
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	7.66	(13.86)
เงินปันผลรับ	(5,149.08)	(6,230.55)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(144.03)	(2,782.55)
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	120.96	190.56
อื่น ๆ	(6.67)	6.67
ยอดคงเหลือ	68,114.02	58,700.32

6.9.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาหุ้นในงบการเงินเฉพาะกิจการ

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ยอดยกมา	21,174.80	21,072.90
เงินลงทุนเพิ่ม	-	101.90
ยอดคงเหลือ	21,174.80	21,174.80

6.9.6 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ บริษัทร่วมและการร่วมค้า

6.9.6.1 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศ ที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		2561	2560
บริษัท อีแกท ไทมอนต์ เซอร์วิส จำกัด (EDS)	ไทย	55	55
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)	ไทย	55	55

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 61		31 ธ.ค. 60	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
สินทรัพย์หมุนเวียน	375.41	23,160.90	258.14	23,542.13
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	314.25	78,091.00	345.76	70,252.28
หนี้สินหมุนเวียน	(28.43)	(10,436.65)	(20.79)	(9,650.40)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(3.88)	(30,879.23)	(3.41)	(25,134.51)
สินทรัพย์สุทธิ	657.35	59,936.02	579.70	59,009.50
ส่วนของบริษัทใหญ่	295.81	26,971.21	260.87	26,554.28
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	361.54	32,964.81	318.83	32,455.22

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2561		ปี 2560	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
รายได้	256.46	45,083.54	269.44	46,909.04
ค่าใช้จ่าย	(179.61)	(38,643.99)	(189.98)	(40,120.88)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	76.85	6,439.55	79.46	6,788.16
ภาษีเงินได้	-	(870.58)	-	(872.99)
กำไรสุทธิ	76.85	5,568.97	79.46	5,915.17
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	0.80	(818.83)	-	(1,708.34)
กำไรเบ็ดเสร็จรวม	77.65	4,750.14	79.46	4,206.83
ส่วนของบริษัทใหญ่	34.94	2,137.56	35.76	1,893.07
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	42.71	2,612.58	43.70	2,313.76
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	1,914.00	-	1,914.00

สรุปรายการกระแสเงินสด

	หน่วย : ล้านบาท			
	ปี 2561		ปี 2560	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	113.89	7,168.56	54.18	8,207.42
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	13.85	(9,015.13)	(27.16)	(1,605.87)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	-	3,789.82	(41.24)	(6,430.40)
อื่น ๆ	-	464.54	-	(302.90)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	127.74	2,407.79	(14.22)	(131.75)

6.9.6.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วม ของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
สินทรัพย์หมุนเวียน	51,353.04	39,542.81
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	154,779.91	160,627.14
หนี้สินหมุนเวียน	(33,945.15)	(17,471.66)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(73,019.61)	(98,400.77)
สินทรัพย์สุทธิ	99,168.19	84,297.52

สรุปรายการกำไรขาดทุน - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2561	ปี 2560
รายได้*	59,285.35	38,394.74
ค่าใช้จ่าย	(36,180.35)	(26,072.46)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	23,105.00	12,322.28
ภาษีเงินได้	(938.35)	(574.82)
กำไรสุทธิ	22,166.65	11,747.46
*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		

d

6.9.6.3 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,045.51	1,381.47
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,419.54	2,212.99
หนี้สินหมุนเวียน	(679.97)	(626.41)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(108.45)	(447.59)
สินทรัพย์สุทธิ	<u>2,676.63</u>	<u>2,520.46</u>

สรุปรายการกำไรขาดทุน - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2561	ปี 2560
รายได้*	2,686.63	2,584.42
ค่าใช้จ่าย	(2,420.84)	(2,241.57)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	265.79	342.85
ภาษีเงินได้	(53.41)	(61.80)
กำไรสุทธิ	<u>212.38</u>	<u>281.05</u>

*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

6.10 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะ กิจการ
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	446,945.92	446,945.92
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	446,945.92	446,945.92
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(131,699.07)	(131,699.07)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(18,130.36)	(18,130.36)
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(149,829.43)	(149,829.43)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	315,246.85	315,246.85
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	297,116.49	297,116.49
	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะ กิจการ
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	446,945.92	446,945.92
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	446,945.92	446,945.92
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	(113,568.72)	(113,568.72)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(18,130.35)	(18,130.35)
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	(131,699.07)	(131,699.07)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	333,377.20	333,377.20
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	315,246.85	315,246.85

d

ที่ต้น	งบการเงินรวม											รวม			
	สิ่งก่อสร้าง	ที่ดิน	เครื่องจักร	รถยนต์	ระบบส่งไฟฟ้า	ระบบผลิตไฟฟ้า	ระบบสายส่ง	ระบบจำหน่าย	ระบบจำหน่าย	ระบบจำหน่าย	ระบบจำหน่าย		ระบบจำหน่าย		
ราคา ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	13,984.01	33,150.29	29,542.01	327,162.84	37,444.95	856.30	182,653.14	7,140.88	7,318.38	6,817.92	42.85	3,409.62	11,438.62	6,593.24	667,555.05
เพิ่มระหว่างปี	1,180.09	87.10	-	940.96	802.16	-	388.41	34.33	-	452.91	-	609.31	868.23	-	5,363.50
รับโอนจากหน่วยงานก่อสร้าง	-	2,365.90	61.66	4,801.13	1,021.93	36.53	11,842.95	201.59	67.22	-	-	-	8.02	1,573.17	21,980.10
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน	(3.69)	(1.79)	-	(345.88)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.08)	-	(351.44)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(10.95)	-	(1.66)	-	2.24	(0.15)	-	-	-	-	-	(28.00)	-	(38.52)
ขายและจำหน่าย	-	(131.71)	-	(21.82)	-	(11.45)	(594.23)	(136.42)	-	(92.56)	-	(109.93)	(413.64)	(1,121.56)	(2,633.32)
ราคา ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	15,160.41	35,458.84	29,603.67	332,535.57	39,269.04	883.62	194,290.12	7,240.38	7,385.60	7,178.27	42.85	3,909.00	11,873.15	7,044.85	691,875.37
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	-	(20,897.76)	(11,494.93)	(206,795.61)	(27,664.31)	(771.83)	(92,309.30)	(6,141.57)	(4,945.25)	(5,318.28)	(42.85)	(2,550.07)	(8,306.98)	(2,786.87)	(390,023.61)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน	-	(1,207.85)	(465.67)	(11,768.71)	(2,908.76)	(52.07)	(6,202.27)	(248.56)	(159.25)	(334.12)	-	(338.68)	(753.29)	(1,601.06)	(26,140.29)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	1.08	-	211.96	-	-	-	-	-	-	-	-	0.06	-	213.10
ขายและจำหน่าย	-	12.31	-	(0.04)	-	(2.24)	0.15	-	-	-	-	-	28.17	-	38.35
ราคา ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	(22,075.79)	(11,960.60)	(218,328.97)	(30,573.07)	(815.96)	(97,970.90)	(6,253.91)	(5,104.50)	(5,560.14)	(42.85)	(2,778.82)	(8,622.71)	(3,266.37)	(413,354.59)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	-	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ราคา ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	13,984.01	12,251.35	18,047.08	119,335.21	9,780.64	84.47	90,343.84	999.31	2,373.13	1,499.64	-	859.55	3,131.64	3,806.37	276,496.24
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	15,160.41	13,381.87	17,643.07	113,172.58	8,695.97	67.66	96,319.22	986.47	2,281.10	1,618.13	-	1,130.18	3,250.44	3,778.48	277,485.58

ok

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เดือนและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน		อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รอกการค้ำบึงที่	รวม
								ลำเลียง	ถ่านลิกไนต์					
13,754.02	34,751.59	29,603.67	309,250.00	39,269.04	883.62	194,290.12	7,240.38	7,385.60	6,983.74	42.85	3,888.16	11,237.87	7,044.85	665,625.51
870.86	121.00	-	-	807.62	-	598.10	40.31	0.67	417.29	-	578.38	697.70	2,167.71	6,299.64
-	2,079.76	97.60	3,318.94	21.38	3.63	8,476.20	261.94	54.04	-	-	3.85	15.34	1,297.36	15,630.04
101.78	(8.33)	(1.54)	(1,273.46)	580.10	(0.21)	(0.50)	-	-	(2.56)	-	2.57	8.66	682.05	88.56
-	(252.61)	(15.28)	(1,501.75)	-	(41.39)	(400.97)	(202.07)	(55.53)	(89.99)	-	(126.44)	(407.30)	(1,833.96)	(4,927.29)
14,726.66	36,691.41	29,684.45	309,793.73	40,678.14	845.65	202,962.95	7,340.56	7,384.78	7,308.48	42.85	4,346.52	11,552.27	9,358.01	682,716.46
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 61														
-	(21,840.69)	(11,960.60)	(206,335.28)	(30,573.07)	(815.96)	(97,970.90)	(6,253.91)	(5,104.50)	(5,470.22)	(42.85)	(2,758.31)	(8,059.99)	(3,266.37)	(400,452.65)
-	(1,336.07)	(485.43)	(10,594.61)	(2,429.60)	(18.93)	(6,410.00)	(239.77)	(160.66)	(326.19)	-	(395.13)	(711.59)	(2,343.98)	(25,451.96)
-	8.17	1.39	228.54	(207.96)	0.21	0.25	-	-	2.59	-	(2.68)	(7.26)	(9.65)	13.60
-	230.18	10.72	1,173.23	-	40.00	365.43	201.66	53.43	89.99	-	124.95	403.62	1,833.29	4,526.50
-	(22,938.41)	(12,433.92)	(215,528.12)	(33,210.63)	(794.68)	(104,015.22)	(6,292.02)	(5,211.73)	(5,703.83)	(42.85)	(3,031.17)	(8,375.22)	(3,786.71)	(421,364.51)
ค่าเผื่อการถือยศสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 61														
-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61														
-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ														
13,754.02	12,910.90	17,643.07	102,899.39	8,695.97	67.66	96,319.22	986.47	2,281.10	1,513.52	-	1,129.85	3,177.88	3,778.48	265,157.53
14,726.66	13,753.00	17,250.53	94,250.28	7,467.51	50.97	98,947.73	1,048.54	2,173.05	1,604.65	-	1,315.35	3,177.05	5,571.30	261,336.62

4

ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เพื่อนและ อ้างกับน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุ มไฟฟ้า	ระบบส่ง		ระบบสายพาน		เครื่องจักรกล อะไหล่ชิ้นใหญ่	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	รวม
						พลังงาน ไฟฟ้า	กำลังงาน ไฟฟ้า	ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล เหมือง					
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	32,442.04	29,542.01	303,946.24	37,444.95	856.30	182,653.14	7,140.88	7,318.38	6,622.90	42.85	3,388.78	10,814.39	6,593.24	641,389.02
เพิ่มระหว่างปี	93.38	-	749.89	802.16	-	388.41	34.33	-	452.91	-	609.31	861.22	-	5,162.71
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง โอนเปลี่ยนประเภท	2,358.69 (10.95)	61.66	4,573.98 (1.66)	1,021.93	36.53	11,842.95 (0.15)	201.59	67.22	-	-	-	0.93 (28.00)	1,573.17	21,738.65 (38.52)
ขายและจำหน่าย	(131.57)	-	(18.45)	-	(11.45)	(594.23)	(136.42)	-	(92.07)	-	(109.93)	(410.67)	(1,121.56)	(2,626.35)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	34,751.59	29,603.67	309,250.00	39,269.04	883.62	194,290.12	7,240.38	7,385.60	6,983.74	42.85	3,888.16	11,237.87	7,044.85	665,625.51
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	-	(20,697.58)	(195,482.15)	(27,664.31)	(771.83)	(92,309.30)	(6,141.57)	(4,945.25)	(5,247.61)	(42.85)	(2,529.82)	(7,823.55)	(2,786.87)	(377,937.62)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	(1,271.72)	(465.67)	(10,871.15)	(2,908.76)	(52.07)	(6,202.27)	(248.56)	(159.25)	(314.68)	-	(338.42)	(670.99)	(1,601.06)	(25,104.60)
โอนเปลี่ยนประเภท	12.31	-	(0.04)	-	(2.24)	0.15	-	-	-	-	-	28.17	-	38.35
ขายและจำหน่าย	116.30	-	18.06	-	10.18	540.52	136.22	-	92.07	-	109.93	406.38	1,121.56	2,551.22
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	(21,840.69)	(11,960.60)	(206,335.28)	(30,573.07)	(815.96)	(97,970.90)	(6,253.91)	(5,104.50)	(5,470.22)	(42.85)	(2,758.31)	(8,059.99)	(3,266.37)	(400,452.65)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	12,582.92	11,744.46	108,448.76	9,780.64	84.47	90,343.84	999.31	2,373.13	1,375.29	-	858.96	2,990.84	3,806.37	263,436.07
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	13,754.02	12,910.90	102,899.39	8,695.97	67.66	96,319.22	986.47	2,281.10	1,513.52	-	1,129.85	3,177.88	3,778.48	265,157.53

x

กฟผ. ได้รวมสัญญาเช่าทรัพย์สินอื่น (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) ซึ่งถือเป็นสัญญาเช่าการเงินอยู่ในรายการ ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	รวม	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	รวม
	หน่วย : ล้านบาท					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561						
ราคาทุน	1,396.50	1.90	1,398.40	1,393.82	1.90	1,395.72
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(497.51)	(0.72)	(498.23)	(497.02)	(0.72)	(497.74)
ราคาตามบัญชี	898.99	1.18	900.17	896.80	1.18	897.98
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560						
ราคาทุน	996.27	8.38	1,004.65	996.27	8.06	1,004.33
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(247.67)	(1.81)	(249.48)	(247.67)	(1.75)	(249.42)
ราคาตามบัญชี	748.60	6.57	755.17	748.60	6.31	754.91

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 197,287.75 ล้านบาท และ 173,693.20 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
	หน่วย : ล้านบาท	
สิ่งก่อสร้าง	12,947.46	12,418.22
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	99.51	57.76
โรงไฟฟ้า	116,464.47	99,300.03
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	21,435.75	18,774.58
ระบบควบคุมไฟฟ้า	677.92	620.83
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	25,929.99	22,911.76
ระบบสื่อสาร	5,036.66	4,922.07
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	3,763.14	3,816.07
เครื่องจักรกล	3,656.79	3,706.60
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,839.81	1,820.06
ครุภัณฑ์อื่น	5,393.40	5,302.37
รวม	197,287.75	173,693.20

✗

6.12 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม											หน่วย : ล้านบาท				
	สิ่งก่อสร้าง	เช่าและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร สัญญาณ	ระบบสายพานเครื่องจักรกล ลำเลียง	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า		โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	3,758.32	96.91	40,820.46	5,031.73	0.03	29,745.31	618.93	74.99	0.14	8.67	464.50	52.14	35.80	5,455.81	1,718.48	87,882.22
เพิ่มระหว่างปี	2,265.46	25.06	20,167.68	32.68	18.34	20,481.08	592.31	55.42	2.15	17.89	868.14	63.42	14.10	5,565.97	17,414.33	67,584.03
โอนเปลี่ยนแปลง	6,023.78	121.97	60,988.14	5,064.41	18.37	50,226.39	1,211.24	130.41	2.29	26.56	1,332.64	115.56	49.90	11,021.78	19,132.81	155,466.25
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	(2,079.76)	(97.60)	(7,842.25)	(25.94)	(3.63)	(8,470.19)	(261.94)	(54.04)	(2.29)	(25.73)	(1,297.36)	(54.56)	(2.39)	(6.01)	-	(20,223.69)
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,875.51)	(12,966.85)	(16,842.36)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,624.38)	(1,624.38)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	-	-	(658.68)	(1.71)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(660.39)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	3,944.02	24.37	57,511.56	12.41	14.74	41,756.20	949.30	76.37	-	10.05	35.28	61.00	38.29	7,140.26	4,541.58	116,115.43

	งบการเงินรวม											หน่วย : ล้านบาท				
	สิ่งก่อสร้าง	เช่าและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร สัญญาณ	ระบบสายพาน ลำเลียง	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า		โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	3,212.19	111.85	29,947.98	17.34	32.78	22,213.07	386.31	32.52	-	4.20	420.76	22.51	21.89	3,744.64	5,397.48	59,565.52
เพิ่มระหว่างปี	2,911.43	46.72	22,699.12	5,091.63	3.78	19,369.87	434.21	109.69	0.14	13.39	1,616.91	36.24	13.91	5,073.95	13,786.75	71,207.74
โอนเปลี่ยนแปลง	6,123.62	158.57	46,647.10	5,108.97	36.56	41,582.94	820.52	142.21	0.14	17.59	2,037.67	58.75	35.80	8,818.59	19,184.23	130,773.26
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	0.24	-	(1,026.91)	(1,026.67)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(2,365.53)	(61.66)	(4,794.57)	(1,028.35)	(36.53)	(11,837.63)	(201.59)	(67.22)	-	(8.92)	(1,573.17)	(6.61)	-	(5.32)	-	(21,987.10)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,357.46)	(16,221.64)	(19,579.10)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	(0.01)	-	(5.16)	(75.56)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,244.11)	(1,244.11)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	3,758.32	96.91	40,820.46	5,031.73	0.03	29,745.31	618.93	74.99	0.14	8.67	464.50	52.14	35.80	5,455.81	1,718.48	87,882.22

งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ										รวม				
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า		โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	3,758.32	96.91	40,496.56	176.38	0.03	29,745.31	618.93	74.99	6.31	464.50	52.14	35.80	5,455.81	1,718.48	82,700.47
เพิ่มระหว่างปี	2,265.46	25.06	18,004.50	21.34	18.34	20,481.08	592.31	55.42	10.69	868.14	62.34	14.10	5,565.97	17,414.33	65,399.08
โอนเปลี่ยนประเภท	6,023.78	121.97	58,501.06	197.72	18.37	50,226.39	1,211.24	130.41	17.00	1,332.64	114.48	49.90	11,021.78	19,132.81	148,099.55
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	(2,079.76)	(97.60)	(3,318.94)	(21.38)	(3.63)	(8,470.19)	(261.94)	(54.04)	(19.19)	(1,297.36)	(54.40)	(2.39)	(6.01)	-	(15,686.83)
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	-	-	173.97	(173.97)	-	-	-	-	9.22	-	-	(9.22)	-	-	-
โอนไปวัสดุใช้สำหรับระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,875.51)	(12,966.85)	(16,842.36)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	3,944.02	24.37	55,356.09	2.37	14.74	41,756.20	949.30	76.37	7.03	35.28	60.08	38.29	7,140.26	4,541.58	113,945.98

งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ										รวม				
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า		โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	3,205.68	111.85	22,854.37	-	32.78	22,213.07	386.31	32.52	0.93	420.76	22.51	21.89	3,744.64	5,397.48	58,444.79
เพิ่มระหว่างปี	2,911.33	46.72	22,216.25	1,198.23	3.78	19,369.87	434.21	109.69	6.31	1,616.91	36.24	13.91	5,073.95	13,786.75	66,824.15
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	6,117.01	158.57	45,070.62	1,198.23	36.56	41,582.94	820.52	142.21	7.24	2,037.67	58.75	35.80	8,818.59	19,184.23	125,268.94
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(2,358.69)	(61.66)	(4,574.06)	(1,021.85)	(36.53)	(11,837.63)	(201.59)	(67.22)	(0.93)	(1,573.17)	(6.61)	-	(5.32)	-	(21,745.26)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,357.46)	(16,221.64)	(19,579.10)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	3,758.32	96.91	40,496.56	176.38	0.03	29,745.31	618.93	74.99	6.31	464.50	52.14	35.80	5,455.81	1,718.48	82,700.47

R

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 1,215.22 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมมาเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งโรงไฟฟ้า ซึ่งได้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์โดยรวมอยู่ในรายการเพิ่มระหว่างปี โดยแสดงรวมอยู่ในกิจกรรมลงทุนในงบกระแสเงินสด

กฟผ. และบริษัทย่อย มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	50,230.21	36,001.60	50,230.21	36,001.60
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2	-	1.76	-	1.76
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7	36,734.68	34,369.10	36,734.68	34,369.10
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ (ทดแทน) ระยะที่ 1	15,116.03	566.80	15,116.03	566.80
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง (ทดแทน) เครื่องที่ 1-2	1,858.83	2.29	1,858.83	2.29
โครงการอื่น ๆ	12,175.68	16,940.67	10,006.23	11,758.92
รวม	116,115.43	87,882.22	113,945.98	82,700.47

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 99.90 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ (ทดแทน) ระยะที่ 1 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 93.40 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง (ทดแทน) เครื่องที่ 1-2 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 51.15

6.13 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ยอดยกมา	646.56	672.70
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(1.63)	(26.14)
	644.93	646.56
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(416.22)	(416.22)
ยอดคงเหลือ	228.71	230.34

6.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน ที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนาโครงการ	งานวิจัย และพัฒนา	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	33,601.45	1,998.92	474.77	6,157.63	-	42,232.77
เพิ่มระหว่างปี	4,718.09	75.02	-	-	-	4,793.11
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	55.26	-	-	2.39	57.65
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	(5.74)	-	(574.79)	-	(580.53)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	1.90	-	-	-	1.90
ขายและจำหน่าย	(6.81)	(34.38)	-	-	-	(41.19)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	38,312.73	2,090.98	474.77	5,582.84	2.39	46,463.71
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(3,842.44)	(1,752.99)	(279.90)	(2,659.21)	-	(8,534.54)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1.96)	(86.51)	(6.33)	(269.21)	(0.08)	(364.09)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	5.35	-	281.81	-	287.16
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(2.29)	-	-	-	(2.29)
ขายและจำหน่าย	6.81	34.38	-	-	-	41.19
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(3,837.59)	(1,802.06)	(286.23)	(2,646.61)	(0.08)	(8,572.57)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ						
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	29,759.01	245.93	194.87	3,498.42	-	33,698.23
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	34,475.14	288.92	188.54	2,936.23	2.31	37,891.14

๙

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ โนที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนาโครงการ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	30,003.99	1,897.64	474.77	6,303.60	38,680.00
เพิ่มระหว่างปี	3,597.46	78.98	-	-	3,676.44
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	7.00	-	-	7.00
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	1.06	-	(145.97)	(144.91)
โอนเปลี่ยนแปลง	-	38.52	-	-	38.52
ขายและจำหน่าย	-	(24.28)	-	-	(24.28)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	<u>33,601.45</u>	<u>1,998.92</u>	<u>474.77</u>	<u>6,157.63</u>	<u>42,232.77</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	(3,841.58)	(1,589.82)	(273.56)	(2,413.25)	(8,118.21)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.86)	(149.93)	(6.34)	(291.16)	(448.29)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	0.86	-	45.20	46.06
โอนเปลี่ยนแปลง	-	(38.35)	-	-	(38.35)
ขายและจำหน่าย	-	24.25	-	-	24.25
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	<u>(3,842.44)</u>	<u>(1,752.99)</u>	<u>(279.90)</u>	<u>(2,659.21)</u>	<u>(8,534.54)</u>
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	<u>26,162.41</u>	<u>307.82</u>	<u>201.21</u>	<u>3,890.35</u>	<u>30,561.79</u>
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	<u>29,759.01</u>	<u>245.93</u>	<u>194.87</u>	<u>3,498.42</u>	<u>33,698.23</u>

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	งานวิจัย และพัฒนา	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	33,601.45	1,850.56	474.77	-	35,926.78
เพิ่มระหว่างปี	4,718.09	67.20	-	-	4,785.29
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	54.40	-	2.39	56.79
โอนเปลี่ยนประเภท	-	1.90	-	-	1.90
ขายและจำหน่าย	(6.81)	(34.38)	-	-	(41.19)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	38,312.73	1,939.68	474.77	2.39	40,729.57
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(3,842.44)	(1,655.96)	(279.90)	-	(5,778.30)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1.96)	(75.35)	(6.33)	(0.08)	(83.72)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(2.29)	-	-	(2.29)
ขายและจำหน่าย	6.81	34.38	-	-	41.19
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(3,837.59)	(1,699.22)	(286.23)	(0.08)	(5,823.12)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	29,759.01	194.60	194.87	-	30,148.48
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	34,475.14	240.46	188.54	2.31	34,906.45

dr

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	30,003.99	1,766.23	474.77	32,244.99
เพิ่มระหว่างปี	3,597.46	63.48	-	3,660.94
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	6.61	-	6.61
โอนเปลี่ยนแปลง	-	38.52	-	38.52
ขายและจำหน่าย	-	(24.28)	-	(24.28)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	33,601.45	1,850.56	474.77	35,926.78
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	(3,841.58)	(1,504.34)	(273.56)	(5,619.48)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.86)	(137.52)	(6.34)	(144.72)
โอนเปลี่ยนแปลง	-	(38.35)	-	(38.35)
ขายและจำหน่าย	-	24.25	-	24.25
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	(3,842.44)	(1,655.96)	(279.90)	(5,778.30)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	26,162.41	261.89	201.21	26,625.51
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	29,759.01	194.60	194.87	30,148.48

6.15 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ราคาทุนต้นปี	2,548.72	2,548.72	2,239.51	2,239.51
โอนเปลี่ยนแปลง	(71.84)	-	(101.78)	-
ราคาทุนสิ้นปี	2,476.88	2,548.72	2,137.73	2,239.51
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสมต้นปี	(423.43)	(423.43)	(423.43)	(423.43)
ลดระหว่างปี	6.78	-	27.36	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสมสิ้นปี	(416.65)	(423.43)	(396.07)	(423.43)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ต้นปี	2,125.29	2,125.29	1,816.08	1,816.08
ราคาตามบัญชี - สุทธิ สิ้นปี	2,060.23	2,125.29	1,741.66	1,816.08

d

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,741.66 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อ่าวไผ่ จังหวัดชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 3,763 ไร่ ราคาทุน 2,121.65 ล้านบาท มีค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม 396.07 ล้านบาท คงเหลือราคาตามบัญชี - สุทธิ 1,725.58 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมัน ถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคาทุน 3.75 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีไฟฟ้าแรงสูงบ้านนาสาร ตำบลน้ำพุ (ท่าซี้) อำเภอบ้านนาสาร จังหวัดสุราษฎร์ธานี เนื้อที่ 26 ไร่ ราคาทุน 3.28 ล้านบาท

6.16 ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

6.16.1 ภาษีเงินได้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,305.28	1,672.77
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกสูงไป	(14.85)	(16.74)
รวม	1,290.43	1,656.03
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(122.29)	(155.62)
รวม	(122.29)	(155.62)
รวมทั้งสิ้น	1,168.14	1,500.41

6.16.2 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,962.24	5,707.90	(6,237.87)	(7,277.33)
การหักกลบรายการของภาษี	(4,758.95)	(5,574.05)	4,758.95	5,574.05
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	203.29	133.85	(1,478.92)	(1,703.28)

6.16.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ .วันที่ 31 ธ.ค. 61
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	
	(ปรับปรุงใหม่)				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเพื่อวัตถุประสงค์สำรองคลัง					
และการลดมูลค่าวัสดุสำรองคลัง	272.47	16.23	-	(4.15)	284.55
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	4,814.42	(627.40)	-	(73.45)	4,113.57
ผลประโยชน์ของพนักงาน	35.57	2.62	-	-	38.19
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.12	0.03	-	-	0.15
ขาดทุนยกไป	479.41	(8.25)	-	(47.50)	423.66
อื่น ๆ	105.91	8.27	-	(12.06)	102.12
รวม	5,707.90	(608.50)	-	(137.16)	4,962.24
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(2,751.73)	109.91	-	256.27	(2,385.55)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(4,245.04)	710.94	-	-	(3,534.10)
ตราสารอนุพันธ์	(2.81)	0.11	-	0.01	(2.69)
อื่น ๆ	(277.75)	(90.17)	-	52.39	(315.53)
รวม	(7,277.33)	730.79	-	308.67	(6,237.87)

✗

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 60 (ปรับปรุงใหม่)	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังล้ำสมัย					
และการลดมูลค่าวัสดุสำรองคลัง	272.25	0.86	-	(0.64)	272.47
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	5,452.34	(626.55)	-	(11.37)	4,814.42
ผลประโยชน์ของพนักงาน	31.87	3.57	0.13	-	35.57
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.12	-	-	-	0.12
ขาดทุนยกไป	481.09	5.28	-	(6.96)	479.41
อื่น ๆ	55.24	49.83	-	0.84	105.91
รวม	6,292.91	(567.01)	0.13	(18.13)	5,707.90
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(2,893.12)	95.24	-	46.15	(2,751.73)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(4,999.05)	754.01	-	-	(4,245.04)
ตราสารอนุพันธ์	(0.70)	(2.10)	-	(0.01)	(2.81)
อื่น ๆ	(151.31)	(124.52)	-	(1.92)	(277.75)
รวม	(8,044.18)	722.63	-	44.22	(7,277.33)

d

6.17 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์					
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	118,141.10	645.67	1,988.44	355.86	121,131.07
เพิ่มระหว่างปี	5,409.09	-	37.14	-	5,446.23
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	123,550.19	645.67	2,025.58	355.86	126,577.30
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(118,141.10)	(354.59)	(1,890.88)	(105.22)	(120,491.79)
เพิ่มระหว่างปี	(5,280.89)	(8.92)	(45.46)	(14.24)	(5,349.51)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(123,421.99)	(363.51)	(1,936.34)	(119.46)	(125,841.30)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	291.08	97.56	250.64	639.28
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	128.20	282.16	89.24	236.40	736.00
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					4,440.04
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					4,052.18
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					5,079.32
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					4,788.18

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนด์					
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	112,300.64	645.67	1,988.44	281.14	115,215.89
เพิ่มระหว่างปี	5,840.46	-	-	74.72	5,915.18
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	118,141.10	645.67	1,988.44	355.86	121,131.07
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	(112,300.64)	(344.71)	(1,840.58)	(91.47)	(114,577.40)
เพิ่มระหว่างปี	(5,840.46)	(9.88)	(50.30)	(13.75)	(5,914.39)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	(118,141.10)	(354.59)	(1,890.88)	(105.22)	(120,491.79)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	-	300.96	147.86	189.67	638.49
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	291.08	97.56	250.64	639.28
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					3,611.76
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					4,440.04
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					4,250.25
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					5,079.32

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาชั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกลงไนต์					
รายจ่ายรอกการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	118,141.10	645.67	1,988.44	355.86	121,131.07
เพิ่มระหว่างปี	5,409.09	-	37.14	-	5,446.23
รายจ่ายรอกการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	123,550.19	645.67	2,025.58	355.86	126,577.30
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(118,141.10)	(354.59)	(1,890.88)	(105.22)	(120,491.79)
เพิ่มระหว่างปี	(5,280.89)	(8.92)	(45.46)	(14.24)	(5,349.51)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(123,421.99)	(363.51)	(1,936.34)	(119.46)	(125,841.30)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	291.08	97.56	250.64	639.28
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	128.20	282.16	89.24	236.40	736.00
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					3,765.50
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					2,654.77
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					4,404.78
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					3,390.77

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันต์					
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	112,300.64	645.67	1,988.44	281.14	115,215.89
เพิ่มระหว่างปี	5,840.46	-	-	74.72	5,915.18
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	118,141.10	645.67	1,988.44	355.86	121,131.07
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	(112,300.64)	(344.71)	(1,840.58)	(91.47)	(114,577.40)
เพิ่มระหว่างปี	(5,840.46)	(9.88)	(50.30)	(13.75)	(5,914.39)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	(118,141.10)	(354.59)	(1,890.88)	(105.22)	(120,491.79)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	-	300.96	147.86	189.67	638.49
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	291.08	97.56	250.64	639.28
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					2,850.80
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					3,765.50
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					3,489.29
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					4,404.78

6.18 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	44,492.66	33,028.13	44,492.66	33,028.13
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	14,863.69	9,775.85	14,863.69	9,775.85
อื่น ๆ	7,099.94	7,449.34	2,685.59	2,199.73
รวม	66,456.29	50,253.32	62,041.94	45,003.71

๑๕

6.19 เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง จำนวน 11,890.71 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 0.23 ล้านบาท โดยนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 921101/36779 ในวันที่ 10 เมษายน 2561 จำนวน 7,400.00 ล้านบาท และหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. S31301/96615 ในวันที่ 22 ตุลาคม 2561 จำนวน 4,490.94 ล้านบาท

ในปี 2561 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2561 จำนวน 19,506.56 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2561 ไปแล้วเมื่อตุลาคม 2561 จำนวน 8,433.45 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 11,073.11 ล้านบาท

6.20 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
หนี้สิน - เงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า	185.27	-	185.27	-
อื่น ๆ	43.92	48.05	-	-
คงเหลือ	229.19	48.05	185.27	-

6.21 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ยอดยกมา	90,454.77	74,877.24	69,539.50	54,943.11
กู้เพิ่ม	41,229.64	20,247.61	20,000.00	18,000.00
ชำระคืน	(16,388.13)	(3,460.53)	(7,825.97)	(3,420.52)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอดัดบัญชี	(47.68)	7.22	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	67.34	168.81	(16.07)	16.91
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าขงการเงิน	(467.04)	(1,385.58)	-	-
	114,848.90	90,454.77	81,697.46	69,539.50
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(13,906.06)	(10,210.29)	(9,495.29)	(7,552.01)
ยอดคงเหลือ	100,942.84	80,244.48	72,202.17	61,987.49

เงินกู้ยืมระยะยาว มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 61		31 ธ.ค. 60	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2563	-	1,000.00	-	1,000.00
		<u>1,000.00</u>		<u>1,000.00</u>
เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2570	-	56.96	-	62.60
เงินกู้ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2570	-	14,240.00	-	11,700.00
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2581	-	66,300.00	-	56,300.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2565	-	1,999.00	-	1,998.69
		<u>82,595.96</u>		<u>70,061.29</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2566	2.68	100.50	12.11	476.90
		<u>100.50</u>		<u>476.90</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้				
ดอลลาร์ออสเตรเลีย :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2566	599.42	13,572.81	188.12	4,775.69
หุ้นกู้				
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2569	15,000.00	4,398.09	15,000.00	4,345.05
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2571	407.00	13,181.54	300.00	9,795.84
		<u>31,152.44</u>		<u>18,916.58</u>
รวม		<u>114,848.90</u>		<u>90,454.77</u>
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>(13,906.06)</u>		<u>(10,210.29)</u>
คงเหลือ		<u><u>100,942.84</u></u>		<u><u>80,244.48</u></u>

๕

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 61		31 ธ.ค. 60	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2563	-	1,000.00	-	1,000.00
		1,000.00		1,000.00
เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2570	-	56.96	-	62.60
เงินกู้ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2570	-	14,240.00	-	11,700.00
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2581	-	66,300.00	-	56,300.00
		80,596.96		68,062.60
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2566	2.68	100.50	12.11	476.90
		100.50		476.90
รวม		81,697.46		69,539.50
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(9,495.29)		(7,552.01)
คงเหลือ		72,202.17		61,987.49

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	13,572.81	4,775.70	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	101,276.09	85,679.07	81,697.46	69,539.50
รวม	114,848.90	90,454.77	81,697.46	69,539.50

✕

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ		
- คำประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 7.380	ร้อยละ 7.380
- กระทรวงการคลังไม่คำประกัน	ร้อยละ 1.940 ถึง ร้อยละ 6.235	ร้อยละ 1.940 ถึง ร้อยละ 6.235
เงินกู้ในประเทศ		
- กระทรวงการคลังไม่คำประกัน	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 3.399	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 3.399
เงินกู้ต่างประเทศ		
- คำประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 2.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 2.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้		
- กระทรวงการคลังไม่คำประกัน	ร้อยละ 2.720 ถึง ร้อยละ 4.500	-

6.22 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

พนักงาน กฟผ. จะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุภายใต้กฎหมายแรงงานในประเทศไทย เมื่อมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่าง กฟผ. และพนักงาน หนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยใช้วิธี Projected unit credit ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคต คำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ยอดยกมา	16,661.45	15,593.22	16,478.11	15,428.83
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	804.40	770.88	788.22	750.51
ต้นทุนดอกเบี้ย	533.86	506.22	529.12	501.44
อื่น ๆ	(3.10)	-	-	-
ผล(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	(1,101.20)	0.66	(1,098.65)	-
ผลกำไรจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	(29.46)	-	(29.46)	-
ต้นทุนบริการในอดีต	-	942.38	-	941.63
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(0.45)	0.01	-	-
รายการที่เกิดขึ้นจริง	(1,402.26)	(1,151.92)	(1,390.14)	(1,144.30)
ยอดคงเหลือ	15,463.24	16,661.45	15,277.20	16,478.11

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน และเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	732.21	1,321.58	732.21	1,321.58
ค่าใช้จ่ายในการขาย	10.10	15.54	10.10	15.54
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	427.50	704.77	409.68	678.87
รวม	1,169.81	2,041.89	1,151.99	2,015.99
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	51.26	46.42	51.26	46.42
งานระหว่างก่อสร้าง	82.61	127.01	82.61	127.01
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	2.02	4.16	2.02	4.16
รวม	135.89	177.59	135.89	177.59
รวมทั้งสิ้น	1,305.70	2,219.48	1,287.88	2,193.58

ผล(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ขาดทุนจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	1,427.03	0.42	1,428.90	-
(กำไร)ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	(2,728.71)	0.15	(2,730.67)	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	200.48	0.09	203.12	-
รวม	(1,101.20)	0.66	(1,098.65)	-

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	ร้อยละต่อปี	
	ปี 2561	ปี 2560
	อัตราคิดลด	3.11 - 3.23
อัตราเงินเพื่อ		
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	2.75	3.00
- ค่ารักษาพยาบาลหลังจากออกจากงาน	8.00	10.00
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.08 - 0.92	0.00 - 0.70
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	5.00	6.00 - 11.00
อัตรามรณะ ใช้ตาราง	TMO17	TMO08
	(ตารางมรณะไทยปี 2560)	(ตารางมรณะไทยปี 2551)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่รายงาน ของ กฟผ. มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	ปี 2561		ปี 2560	
	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%
อัตราคิดลด	(972.10)	1,128.30	(1,755.22)	2,215.64
อัตราการขึ้นเงินเดือน	661.51	(588.76)	983.09	(864.42)
อัตราเงินเพื่อทางการแพทย์	352.37	(305.49)	1,024.14	(780.57)

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ของ กฟผ. ปี 2561 คือ 11 - 15 ปี (ปี 2560 : 18 ปี)

เนื่องจาก กลุ่มบริษัทของ กฟผ. มีสภาพแวดล้อมในการดำเนินงานที่แตกต่างกัน รวมถึงมีข้อจำกัดในการประมาณข้อสมมติ และการวิเคราะห์ความอ่อนไหวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งส่งผลให้ข้อสมมติหลักและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยไม่สมเหตุสมผล ดังนั้นจึงแสดงรายการเฉพาะของ กฟผ. เท่านั้น

6.23 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	316,217.60	344,219.39	345,250.09	380,053.15
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(166,908.31)	(184,419.44)	(178,270.28)	(199,028.00)
	149,309.29	159,799.95	166,979.81	181,025.15
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(8,476.28)	(9,981.80)	(9,739.10)	(13,536.49)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	140,833.01	149,818.15	157,240.71	167,488.66
กิจการอื่น				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	282,297.13	305,972.89	282,297.13	305,972.89
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(165,764.89)	(182,746.84)	(165,764.89)	(182,746.84)
	116,532.24	123,226.05	116,532.24	123,226.05
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(6,757.07)	(6,561.91)	(6,757.07)	(6,561.91)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	109,775.17	116,664.14	109,775.17	116,664.14
รวม				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15,233.35	16,543.71	16,496.17	20,098.40
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	250,608.18	266,482.29	267,015.88	284,152.80

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ไม่เกิน 1 ปี	46,711.94	50,366.55	(31,478.59)	(33,822.84)	15,233.35	16,543.71
1 - 5 ปี	161,914.45	170,806.41	(108,281.67)	(115,504.11)	53,632.78	55,302.30
เกิน 5 ปีขึ้นไป	389,888.34	429,019.32	(192,912.94)	(217,839.33)	196,975.40	211,179.99
รวม	598,514.73	650,192.28	(332,673.20)	(367,166.28)	265,841.53	283,026.00

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ไม่เกิน 1 ปี	50,784.09	57,167.10	(34,287.92)	(37,068.70)	16,496.17	20,098.40
1 - 5 ปี	179,136.50	189,304.65	(115,140.41)	(124,087.15)	63,996.09	65,217.50
เกิน 5 ปีขึ้นไป	397,626.63	439,554.29	(194,606.84)	(220,618.99)	203,019.79	218,935.30
รวม	627,547.22	686,026.04	(344,035.17)	(381,774.84)	283,512.05	304,251.20

6.24 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ยอดยกมา (ตามที่รายงานไว้เดิม)	2,225.77	2,189.67	2,225.77	2,189.67
ผลสะสมจากการปรับปรุงข้อผิดพลาดงวดก่อน	1,062.26	-	1,062.26	-
ยอดยกมา (ปรับปรุงใหม่)	3,288.03	2,189.67	3,288.03	2,189.67
บวก เพิ่มระหว่างปี	146.86	153.10	146.86	153.10
ต้นทุนทางการเงิน	98.64	-	98.64	-
	3,533.53	2,342.77	3,533.53	2,342.77
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(84.77)	(103.87)	(84.77)	(103.87)
ค่าเสื่อมราคา	(11.67)	(13.13)	(11.67)	(13.13)
ยอดคงเหลือ	3,437.09	2,225.77	3,437.09	2,225.77

6.25 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หน่วย : ล้านบาท				
รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมา	7,518.61	7,020.66	7,518.61	7,020.66
บวก รับเงินช่วยเหลือ	675.49	326.87	675.49	326.87
รับอินเทอร์เน็ต	799.58	629.63	799.58	629.63
	8,993.68	7,977.16	8,993.68	7,977.16
หัก รับรู้เป็นรายได้	(514.75)	(457.21)	(514.75)	(457.21)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดคงเหลือ	8,477.59	7,518.61	8,477.59	7,518.61
เงินประกันผลงาน	11,591.23	10,676.47	11,591.23	10,676.47
หนี้สิน - เงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า	198.00	185.27	198.00	185.27
อื่น ๆ	1,272.88	1,027.51	1,149.46	1,232.30
รวม	21,539.70	19,407.86	21,416.28	19,612.65

6.26 ส่วนของเจ้าของ

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
หน่วย : ล้านบาท				
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อบางกลาง เชื้อนวนิราลงกรณ์				
เชื่อบริษัทประภา และเชื่อบริษัทปทุม	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(2,119.74)	(2,057.41)	(2,119.74)	(2,057.41)
ค่าเสื่อมราคา	(62.33)	(62.33)	(62.33)	(62.33)
	2,182.68	2,245.01	2,182.68	2,245.01
ยอดคงเหลือ	8,690.32	8,752.65	8,690.32	8,752.65

6.27 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	203.37	215.92	203.37	215.92
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	-	-	-	311.99
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	2,190.27	2,274.81	3,219.12	3,668.01
อื่น ๆ	819.76	802.73	276.99	247.43
รวม	3,213.40	3,293.46	3,699.48	4,443.35

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

6.28 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ค่าซื้อไฟฟ้า	352,933.20	324,775.62	352,933.20	324,775.62
ค่าเชื้อเพลิง	109,684.98	107,526.82	79,657.98	76,484.87
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	34,312.60	34,287.15	29,770.24	29,149.53
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	11,566.82	11,493.82	11,566.82	11,493.82
	508,497.60	478,083.41	473,928.24	441,903.84
รายการสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า				
ค่าซื้อไฟฟ้า	(172,008.97)	(181,522.14)	(172,008.97)	(181,522.14)
ค่าเชื้อเพลิง	74,455.10	79,650.40	104,977.11	111,601.08
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	24,863.45	23,773.86	28,391.37	27,659.00
	(72,690.42)	(78,097.88)	(38,640.49)	(42,262.06)
รวม	435,807.18	399,985.53	435,287.75	399,641.78

6.29 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	13.17	17.19	13.17	17.19
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	-	-	-	312.09
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,300.07	1,406.93	1,899.39	2,337.64
อื่น ๆ	248.88	236.10	118.00	100.52
รวม	1,562.12	1,660.22	2,030.56	2,767.44

กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม ควบคู่กับรายได้ค่าบริการโทรคมนาคม ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2550 ซึ่งเป็นวันที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ ทั้งนี้ ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคมข้างต้น ไม่รวมค่าใช้จ่ายในการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร และต้นทุนทางการเงิน ซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าว แต่ละรายการได้แสดงไว้ในแต่ละประเภทค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนแล้ว

6.30 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ดอกเบี้ยรับ	1,408.85	1,202.00	1,072.12	961.55
เงินปันผลรับ	595.28	564.29	3,265.01	2,865.71
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	1,267.51	52.16	570.35
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	761.59	12,668.73	768.11	12,772.24
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	172.71	136.61	172.71	136.61
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	27.88	-	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	514.75	457.21	514.75	457.21
รายได้ค่าปรับ	254.65	370.53	254.64	370.51
รายได้จากการขายถั่วลอถอยและเศษซากวัสดุ	308.48	400.59	308.48	400.59
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	11.63	67.11	11.63	67.11
อื่น ๆ	489.25	628.64	299.53	386.92
รวม	<u>4,517.19</u>	<u>17,791.10</u>	<u>6,719.14</u>	<u>18,988.80</u>

6.31 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	800.29	-	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	359.58	11.86	355.85	11.78
อื่น ๆ	264.02	265.08	261.02	224.24
รวม	<u>1,423.89</u>	<u>276.94</u>	<u>616.87</u>	<u>236.02</u>

6.32 ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่าย เกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)
ต้นทุนทางการเงินในงานระหว่างก่อสร้าง	1,213.02	2.20	1,215.22	1,041.59
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	4,527.00	(277.89)	4,249.11	4,458.63
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	33,555.81	-	33,555.81	36,756.14
	38,082.81	(277.89)	37,804.92	41,214.77
รวม	39,295.83	(275.69)	39,020.14	42,256.36

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่าย เกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2561	ปี 2560
ต้นทุนทางการเงินในงานระหว่างก่อสร้าง	1,213.02	2.20	1,215.22	1,041.59
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	3,232.70	1.38	3,234.08	2,870.05
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	36,799.80	-	36,799.80	40,645.07
	40,032.50	1.38	40,033.88	43,515.12
รวม	41,245.52	3.58	41,249.10	44,556.71

6.33 ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	5,621.54	2,976.75
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	(14.39)	108.58
บริษัท เค. อาร์. ทู จำกัด	3.05	80.36
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	29.51	27.53
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	28.59	25.81
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	30.34	27.90
Perth Power Partnership (Kwinana)	42.69	57.48
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยะบ 1 จำกัด	(86.89)	(265.64)
PT Adaro Indonesia	1,466.10	1,599.68
รวม	7,120.54	4,638.45

α

6.34 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2561 มีกำไรสุทธิจำนวน 39,263.48 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2561 จำนวน 4,082.49 ล้านบาท

ในเดือนเมษายน 2561 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2560 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 4,584.81 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกประมาณการโบนัสในงบการเงินปี 2560 จำนวน 4,582.86 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้นำผลต่างจากการประมาณการที่บันทึกต่ำไป จำนวน 1.95 ล้านบาทไปเพิ่มค่าใช้จ่ายของปี 2561

6.35 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ค่าซื้อไฟฟ้า	180,924.23	143,253.48	180,924.23	143,253.48
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	110,817.19	108,510.34	80,469.89	77,230.31
ค่าซื้อเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	74,455.10	79,650.40	104,977.11	111,601.08
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	365.46	387.29	161.92	170.33
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	23,750.82	25,869.87	23,076.28	25,268.70
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	26,183.94	25,950.05	25,241.20	24,914.36
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	18,130.35	18,130.35	18,130.35	18,130.35
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	361.52	443.89	81.15	140.32
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	5,006.93	4,602.43	3,312.92	3,060.33
ค่าใช้จ่ายอื่น	13,319.60	11,429.09	14,290.87	13,362.63
รวม	453,315.14	418,227.19	450,665.92	417,131.89
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	42,463.34	47,915.16	42,463.34	47,915.16

7. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2550 กำหนดให้จัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีไฟฟ้าบริการไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง รวมทั้งพัฒนาชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น ทั้งนี้ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีอำนาจหน้าที่บริหารและกำกับดูแลกองทุน ซึ่ง กกพ. ได้มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนเป็น 2 ช่วง ดังนี้

1. ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาและตามที่กำหนดไว้ในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จนถึงวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date “COD”) ให้นำส่งเป็นรายปี โดยคำนวณจากประมาณการกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าในอัตราห้าหมื่นบาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี หากปีใดมีการก่อสร้างไม่ครบปี ให้นำส่งตามสัดส่วนของเดือนที่ทำการก่อสร้างในปีนั้น ทั้งนี้ต้องไม่น้อยกว่าปีละห้าหมื่นบาท

2. ระหว่างการผลิตไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เป็นต้นไป ให้นำส่งเป็นรายเดือน ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตเพื่อจำหน่ายและใช้เอง โดยไม่รวมถึงพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ในกระบวนการผลิตภายในโรงไฟฟ้า (Station Service) โดยจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา ดีเซล ถ่านหิน ลิกไนต์ เป็นต้น

ในปี 2557 กพพ. มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

1. ประกาศเรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2557 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตนำส่งเงินเข้ากองทุน จากอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้บริโภคในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

2. ประกาศเรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2557 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตนำส่งเงินเข้ากองทุน จากอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้บริโภคในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

กพพ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทได้ ดังนี้

1. ส่วนของโรงไฟฟ้าของ กพพ. ทั้งส่วนของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 จำนวน 972.89 และ 893.95 ล้านบาท ตามลำดับ

2. ส่วนเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 จำนวน 7.78 และ 8.00 ล้านบาท ตามลำดับ

3. ส่วนเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 จำนวน 3.11 และ 3.20 ล้านบาท ตามลำดับ

8. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

ตั้งแต่ปี 2553 กพพ. ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ในสาธารณรัฐประชาชนลาว (สปป. ลาว) โดยมีการระบุในสัญญาเรื่อง การรับประกันการซื้อไฟฟ้าตามจำนวนหน่วยเป้าหมายรายปีเฉลี่ยตลอดอายุสัญญา (Annual Supply Target) ที่ตกลงกัน หากโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าสูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) ทางโรงไฟฟ้าจะไม่ทำ Invoice เรียกเก็บเงินจาก กพพ. ในส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่เกินกว่าเป้าหมาย แต่จะเก็บจำนวนหน่วยสะสมไว้รอการ Set Off ในปีต่อ ๆ ไป เมื่อโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าต่ำกว่า Annual Supply Target (เมื่อเกิด Supply Shortfall) ในทางตรงกันข้าม หาก กพพ. ส่งเดินเครื่องต่ำกว่าปริมาณที่ กพพ. รับประกันการซื้อ (Dispatch Shortfall) ทางโรงไฟฟ้าจะมี Invoice เรียกเก็บเงินเป็นจำนวนเงินเท่ากับที่ กพพ. รับประกันซื้อ โดย กพพ. จะชำระเงินก่อนและมีสิทธิที่จะนำหน่วยไฟฟ้าไป Make Up ได้ในเดือนต่อไป

กรณีที่ กฟผ. รับพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) กฟผ. จะได้ประโยชน์จากหน่วยที่เก็บสะสมไว้รอการ Set Off กล่าวคือ ระหว่าง Period ของสัญญา หากไม่เกิด Supply Shortfall กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าคงค้างสำหรับพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมายด้วยอัตราค่าไฟฟ้าส่วนเกินซึ่งต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าปกติ (โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 ราคา 0.57 บาท โครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ราคา 1.145 บาท) เมื่อสิ้น Period ซึ่งตามสัญญาของโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 คือ วันครบปีที่ 13 นับจากวันที่ 8 มีนาคม 2553 และโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 คือ ปีที่ 10 นับจากเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ทั้ง 2 โครงการต้องรวมถึงระยะเวลาที่ขยายไปเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวด้วย

นอกจากนี้จำนวนเงินค่าซื้อไฟฟ้าคงค้างที่จะจ่ายชำระเมื่อสิ้น Period ดังกล่าวข้างต้น กฟผ. จะได้รับเงินคืนอีกร้อยละ 25 ของจำนวนดังกล่าว ซึ่งคำนวณจากยอด Accumulated Supply Excess บวกค่า Excess Energy หรือ Excess Revenue หักด้วย Accumulated Dispatch Shortfall ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ยังไม่อาจประมาณมูลค่าได้เนื่องจาก กฟผ. ยังไม่มีความแน่นอนในเรื่องจำนวนเงินของสินทรัพย์ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีคดีที่ กฟผ. ฟ้องร้องบุคคลภายนอกให้ชดใช้ค่าเสียหายแก่ กฟผ. โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างดำเนินการอุทธรณ์หรือฎีกา ได้แก่ คดีผิดสัญญา ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้บุคคลภายนอกชดใช้ค่าเสียหายให้แก่ กฟผ. จำนวน 2 คดี เป็นจำนวนเงิน 26.45 ล้านบาท

9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ได้แก่ คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนจากการรอนสิทธิในที่ดิน คดีละเมิด คดีผิดสัญญา และคดีเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้ จำนวน 61 คดี เป็นจำนวนเงิน 74.37 ล้านบาท

10. ภาวะผูกพัน

10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาว

เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายลดภาระการลงทุนภาครัฐ และจะส่งเสริมให้เอกชนเข้ามาลงทุนดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีการลงทุนโดยเอกชนในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer หรือ เรียกว่า IPP) ในโครงการใหม่ โดยจะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 100 สัญญา โดยสามารถแบ่งภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาวได้ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งพลังงานที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำในเขื่อน และการแจ้งแผนการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า จึงไม่สามารถประมาณการจากภาวะผูกพันจากพลังงานที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำได้อย่างน่าเชื่อถือ ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 7 สัญญา ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าเทิน-หินบุน, โรงไฟฟ้าห้วยเฮาะ, โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2, โรงไฟฟ้าน้ำจิม 2, โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าเซเปียน-เซินน้อย และโรงไฟฟ้าน้ำเจียบ 1

(2) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากผู้ผลิตไฟฟ้า 75 ราย จำนวน 93 สัญญา รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 12,042 เมกะวัตต์ มีภาวะผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,821,335.29 ล้านบาท

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวน		กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม	ค่าพลังงาน
	ราย	สัญญา				จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)							
บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด (GSRC)	1	1	2,500	27 ปี (ปี 2564 - 2590)	1,020,772.73	178,666.82	842,105.91
บริษัท กัลฟ์ พิต จำกัด (GPD)	1	1	2,500	27 ปี (ปี 2566 - 2592)	1,015,544.96	172,645.36	842,899.60
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)							
	73	91	7,042	1 - 26 ปี	2,785,017.60	576,663.46	2,208,354.14
รวม	75	93	12,042		4,821,335.29	927,975.64	3,893,359.65

10.2 สัญญาซื้อขายเชื่อเพลิง

กฟผ. มีภาวะผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สัญญา วงเงินคงเหลือรวมทั้งสิ้น 200,882.19 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กฟผ. สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาใหม่ โดยได้ขยายระยะเวลาสัญญาเดิม สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 วงเงินสัญญาที่ขยายเพิ่มเท่ากับ 37,320.00 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 37,320.00 ล้านบาท
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าลานกระบือ สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2559 และได้ขยายระยะเวลาสัญญา สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 วงเงินที่ขยายสัญญาเท่ากับ 535.00 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 160.67 ล้านบาท
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำพอง และโรงไฟฟ้าจะนะ ทำสัญญาแยกแต่ละโรงไฟฟ้าเป็น 2 สัญญา มีอายุสัญญาคงเหลือ 2 ปี 9 เดือน และ 13 ปี 8.5 เดือน ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 26,207.30 ล้านบาท และ 137,194.22 ล้านบาท ตามลำดับ

10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาวะผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศที่สำคัญ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศ ที่ไม่รวมสัญญาเช่าดำเนินงานจำนวน 470 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 89,769.97 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 10 ปี 11 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 29,574.08 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ จำนวน 152 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 141,164.51 ล้านบาท โดยบางสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 7 ปี 11 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 46,110.18 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้าประจำวันวันที่ 28 ธันวาคม 2561 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

10.4 สัญญาเช่าดำเนินงาน

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
ไม่เกิน 1 ปี	99.25	111.33
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	76.33	35.30
รวม	175.58	146.63

10.5 Letter of Credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 17,933.24 ล้านบาท

10.6 สัญญาจำนำหุ้น

การจำนำหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ได้รับสินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวในปี 2557 โดยได้เข้าทำสัญญาข้อตกลงร่วม (Common Terms Agreement) ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 และเอกสารเกี่ยวกับการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (เรียกรวมกันว่า “เอกสารทางการเงิน”) กับสถาบันการเงินซึ่งเป็นคู่สัญญาภายใต้เอกสารทางการเงินนั้น โดยเอกสารทางการเงินได้กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด จำนำหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ดังนั้น บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จึงได้เข้าทำสัญญาจำนำหุ้นของบริษัท ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 กับ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว มีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้มีประกัน) โดยตกลงจำนำหุ้นทั้งหมดในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ที่บริษัทถืออยู่ไว้แก่ตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว (กระทำการในนามเจ้าหนี้มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอนได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้มีประกันแก่เจ้าหนี้มีประกันครบถ้วนทั้งหมดแล้วตามข้อกำหนดของเอกสารทางการเงิน

10.7 สัญญาใช้เงิน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีสัญญาใช้เงิน (Promissory Notes) สำหรับการชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจากการซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia จำนวน 161.50 ล้านเหรียญสหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement)

10.8 สัญญาค้ำประกัน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีสัญญาค้ำประกันเงินลงทุน (Standby letter of credit : SBLC) ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ระหว่างบริษัทกับเจ้าหนี้เงินกู้ (Lender) อายุสัญญาค้ำประกัน 1 ปี (สิ้นสุดวันที่ 31 สิงหาคม 2562) เงินรวมจำนวน 28.55 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีเงินฝากค้ำประกัน จำนวน 3.22 ล้านเหรียญสหรัฐ

11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

11.1 สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดชำระตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. ไม่มีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ

11.2 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินรวมถึงมูลค่าตามบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ มีดังนี้

มูลค่าตามบัญชี	หน่วย : ล้านบาท				
	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
หมุนเวียน					
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	500.20	-	500.20	-	500.20
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	10.62	-	10.62	-	10.62
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,437.79)	-	(9,878.98)	-	(9,878.98)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(649.75)	(649.75)	-	-	(649.75)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(996.88)	-	(1,002.44)	-	(1,002.44)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(15.43)	-	(15.43)	-	(15.43)
หุ้นกู้ที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,471.39)	-	(3,501.13)	-	(3,501.13)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,839.40	5,839.40	-	-	5,839.40
เงินลงทุนเผื่อขาย	2,538.93	2,538.93	-	-	2,538.93
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	226.40	-	226.40	-	226.40
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(72,159.18)	-	(75,116.00)	-	(75,116.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(18,639.40)	(18,639.40)	-	-	(18,639.40)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(12,676.42)	-	(12,678.32)	-	(12,678.32)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(358.12)	-	(358.12)	-	(358.12)
หุ้นกู้	(16,107.24)	-	(17,079.69)	-	(17,079.69)

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)					
หมุนเวียน					
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	493.08	-	493.08	-	493.08
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	16.20	-	16.20	-	16.20
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,465.63)	-	(7,830.44)	-	(7,830.44)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(716.11)	(716.11)	-	-	(716.11)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(2,744.66)	-	(2,754.97)	-	(2,754.97)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(108.76)	-	(108.76)	-	(108.76)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,526.58	5,526.58	-	-	5,526.58
เงินลงทุนเพื่อขาย	3,195.53	3,195.53	-	-	3,195.53
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	127.31	-	127.31	-	127.31
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(61,596.97)	-	(65,973.04)	-	(65,973.04)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(19,235.45)	(19,235.45)	-	-	(19,235.45)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(2,507.93)	-	(2,472.23)	-	(2,472.23)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(3,729.68)	-	(3,729.68)	-	(3,729.68)
หุ้นกู้	(16,139.58)	-	(16,915.17)	-	(16,915.17)

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,437.79)	-	(9,878.98)	-	(9,878.98)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(649.75)	(649.75)	-	-	(649.75)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(57.50)	-	(63.06)	-	(63.06)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,839.40	5,839.40	-	-	5,839.40
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(72,159.18)	-	(75,116.00)	-	(75,116.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(18,639.40)	(18,639.40)	-	-	(18,639.40)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(42.99)	-	(44.89)	-	(44.89)

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560					
หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,465.63)	-	(7,830.44)	-	(7,830.44)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(716.11)	(716.11)	-	-	(716.11)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(86.38)	-	(96.68)	-	(96.68)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,526.58	5,526.58	-	-	5,526.58
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(61,596.97)	-	(65,973.04)	-	(65,973.04)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(19,235.45)	(19,235.45)	-	-	(19,235.45)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(390.52)	-	(354.82)	-	(354.82)

เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ตารางข้างต้นวิเคราะห์การวัดมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นประจำสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน การวัดมูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทอยู่ในระดับที่ต่างกันของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า นิยามของระดับต่าง ๆ มีดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน ซึ่งกิจการสามารถเข้าถึงตลาดนั้น ณ วันที่วัดมูลค่า
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้ไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น นอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น

กฟผ. พิจารณามูลค่ายุติธรรมระดับ 2 สำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว ตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย จำนวนโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

12. กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

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

กฟผ. จะบันทึกเงินที่ได้จากการขายหน่วยลงทุนจำนวนเงิน 20,855 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 2,085.50 ล้านหน่วยมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 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 5,213.75 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521.38 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ซึ่งแสดงรวมอยู่ในเงินลงทุนเมื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 จำนวน 5,839.40 และ 5,526.58 ล้านบาท ในระหว่างปี 2561 และ 2560 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจากเงินลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวน 408.50 และ 375.39 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 กฟผ. มีภาระเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 649.75 และ 716.11 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ระยะยาว จำนวน 18,639.40 และ 19,235.45 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 301.52 และ 311.59 ล้านบาท ตามลำดับ *df*

13. การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - โรงไฟฟ้า	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	111,420.13	283,026.00	786.72	395,232.85
การเปลี่ยนแปลงจากกระแสเงินสด จากการจัดหาเงิน	23,048.58	(17,317.41)	(240.63)	5,490.54
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(452.11)	132.94	(0.02)	(319.19)
การเปลี่ยนแปลงของรายการอื่นที่มีใช้เงินสด	121.46	-	401.43	522.89
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	134,138.06	265,841.53	947.50	400,927.09

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - โรงไฟฟ้า	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	89,491.05	304,251.20	783.39	394,525.64
การเปลี่ยนแปลงจากกระแสเงินสด จากการจัดหาเงิน	11,500.68	(20,920.81)	(238.79)	(9,658.92)
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(5.11)	181.66	(0.02)	176.53
การเปลี่ยนแปลงของรายการอื่นที่มีใช้เงินสด	-	-	398.73	398.73
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	100,986.62	283,512.05	943.31	385,441.98

14. การซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ในเดือนพฤษภาคม 2561 กลุ่มบริษัทของบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้ซื้อส่วนได้เสียในบริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด เพิ่มเติม ร้อยละ 20 เป็นเงินจำนวน 14.29 ล้านบาทหรือออสเตรเลีย ทำให้สัดส่วนความเป็นเจ้าของเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 80 เป็นร้อยละ 100

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้มา	(153.63)
หัก สิ่งตอบแทนที่โอนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(343.62)
ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนในบริษัทย่อย	(497.25)

α

15. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ในปี 2562 กฟผ. มีแผนการกู้เงินในประเทศเพื่อสมทบโครงการลงทุน วงเงินรวม 12,000 ล้านบาท ซึ่งคณะรัฐมนตรีในคราวประชุมเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2561 ได้มีมติอนุมัติแผนการบริหารหนี้สาธารณะประจำปีงบประมาณ 2562 (โดยมีแผนการกู้เงินของ กฟผ. รวมวงเงินกู้ 12,000 ล้านบาท ด้วย) โดยจะดำเนินการกู้เงินในเดือนมิถุนายน กรกฎาคม และสิงหาคม 2562

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้กำหนดวันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนเพื่อกำหนดสิทธิในการรับเงินปันผลในวันที่ 1 มีนาคม 2562 และจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิ สำหรับรอบระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่ วันที่ 1 ตุลาคม 2561 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และกำไรสะสม ในอัตราหน่วยลงทุนละ 0.1965 บาท ในวันที่ 15 มีนาคม 2562 ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในกองทุนรวมฯ ดังกล่าวจำนวน 521.38 ล้านหน่วย จึงได้รับเงินปันผล จำนวนเงิน 102.45 ล้านบาท

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ)

เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2562 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมให้แก่บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซิน้าน้อย จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรง ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงิน 0.44 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 14.03 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาาระหว่างผู้ถือหุ้น กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อร่วมลงทุนในโครงการโครงข่ายสายใยแก้วนำแสงใต้ดิน ทั้งสองฝ่ายตกลงจะจัดตั้งบริษัทร่วมทุนในประเทศไทยโดยบริษัทฯ จะถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ทั้งนี้ คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือนเมษายน 2562

เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมให้แก่บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซิน้าน้อย จำกัด ซึ่งเป็นการร่วมค้าทางตรง ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 เป็นจำนวนเงิน 0.83 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 25.85 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2561 จากกำไรสำหรับผลการดำเนินงานปี 2561 เป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 2.40 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,480 ล้านบาท สุทธิจากเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตราหุ้นละ 1.15 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,667 ล้านบาท ยอดสุทธิของเงินปันผลดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 1,813 ล้านบาท ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับผลการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 12 เมษายน 2562

เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2562 Collector Wind Farm Pty Ltd (บริษัทย่อยที่บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ถือหุ้นทั้งหมด) ได้ลงนามสัญญาทางการเงินกับ Clean Energy Finance Corporation ผู้ให้กู้ ในวงเงิน 179 ล้านเหรียญออสเตรเลีย เพื่อนำไปใช้ในการก่อสร้างและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Collector ในเครือรัฐออสเตรเลีย โดยจะสามารถเบิกเงินกู้ได้เมื่อบรรลุเงื่อนไขบังคับเกี่ยวกับการปรับปรุงเงื่อนไขใบอนุญาตพัฒนาโครงการแล้วเสร็จก่อน

เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2562 PT Medco Ratch Power Riau (บริษัทร่วมทุนทางอ้อมที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ผ่านบริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด) ได้ลงนามสัญญาเงินกู้และสัญญาทางการเงินอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับสถาบันการเงิน 4 แห่ง ได้แก่ 1) Asian Development Bank 2) International Finance Corporation 3) MUFG Bank และ 4) Sumitomo Mitsui Banking Corporation โดยมีวงเงินกู้รวมทั้งสิ้นจำนวน 222 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ระยะเวลา 20 ปี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำไปใช้ในการก่อสร้างและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม Riau และคาดว่าจะเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในปี 2564

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 บริษัทฯ ได้แจ้งให้ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยทราบว่า โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Collinsville ที่บริษัทฯ ลงทุนผ่าน Collinsville Solar PV Pty Ltd (บริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ถือหุ้นทั้งจำนวน) ได้บรรลุเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและได้เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว โดยจำหน่ายกระแสไฟฟ้าร้อยละ 70 ของกำลังการผลิตให้ Alita Energy คู่สัญญารับซื้อไฟฟ้า ส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 30 จำหน่ายให้ตลาดซื้อขายไฟฟ้าในเครือรัฐออสเตรเลีย (National Energy Market)

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทฯ)

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30 จำนวนเงิน 3.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 110.39 ล้านบาท

16. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 2 เมษายน 2562