

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กิจการ) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและกิจการตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารคาดว่าจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและเลิกกิจการหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและของกิจการ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของ

ผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือ ความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี จะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริง อาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงาน การตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและ ปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอ และเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูล ที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบ วิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพ ของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและของกิจการ
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของ ประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรรูปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของ ผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรรูปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์ หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการ ในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการ เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการหรือ กิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง *at*



- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวพวงชนนาถ จริยะจินดา)
รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายประวิทย์ ตันตราจินต์)
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 16 มีนาคม 2561

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	70,955,110,045	66,485,706,823	72,647,548,544
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	37,198,862,379	34,154,123,660	30,403,119,804
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	55,687,934,578	56,668,024,045	63,056,150,509
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	107,769,569	47,306,832	1,807,499,712
ลูกหนี้อื่น	6.6	12,348,303,190	8,555,174,876	10,161,918,321
วัสดุสำรองคลัง	6.7	11,653,921,900	11,987,362,289	12,092,490,602
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.8	682,698,698	1,263,855,164	1,797,736,815
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		188,634,600,359	179,161,553,689	191,966,464,307
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเผื่อขาย		8,722,102,324	9,152,580,429	9,640,355,927
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.3	33,896,778,439	34,282,649,985	20,930,866,940
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.9.3	25,377,475,382	24,667,230,538	16,755,326,356
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		1,149,221,608	496,599,584	459,630,532
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้น		692,253,784	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.2	42,813,144	46,947,120	47,294,940
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.10	315,246,846,052	333,377,204,060	285,827,182,772
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.11	277,485,578,881	276,496,240,370	273,251,440,038
งานระหว่างก่อสร้าง	6.12	87,882,218,312	59,565,516,325	35,674,128,851
ค่าความนิยม	6.13	230,340,735	297,329,455	299,469,555
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.14	33,698,233,620	30,561,788,006	28,858,624,653
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.16.2	133,852,055	53,463,264	107,382,133
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	5,413,098,633	7,991,250,720	7,383,135,509
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		496,209,771	493,987,722	473,754,681
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.15	2,125,289,755	2,125,289,755	2,125,289,755
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.17	5,079,317,359	4,250,249,480	3,447,538,395
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		797,671,629,854	783,858,326,813	685,281,421,037
รวมสินทรัพย์		986,306,230,213	963,019,880,502	877,247,885,344

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้เจ้าของ			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	3,800,000,000	1,900,000,000
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.18 50,253,323,164	45,964,236,270	52,698,139,594
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3 11,300,897,094	11,749,855,545	8,285,578,968
เจ้าหนี้อื่น	14,293,083,657	11,156,807,276	10,717,727,170
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า			
โดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน	6.5 14,572,191,919	14,525,610,887	7,022,818,454
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	1,460,487,317	1,495,083,996	1,514,231,946
เงินรายได้แผ่นดินค่านำส่งคลัง	6.19 11,890,711,826	8,100,393,438	6,213,985,440
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5,561,793,622	5,416,923,578	5,725,683,555
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.20 10,210,288,594	3,148,789,930	6,814,543,369
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12 716,105,266	570,298,669	414,476,205
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.22 16,543,714,447	16,551,588,090	14,439,364,172
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	198,007,753	91,588,983	10,608,887
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	48,050,426	31,167,876	42,419,509
รวมหนี้สินหมุนเวียน	137,048,655,085	122,602,344,538	115,799,577,269
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.20 80,244,482,348	71,728,448,909	67,930,136,853
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4 1,013,802,834	1,029,085,384	1,071,599,090
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	12 19,235,447,737	19,709,830,022	20,440,523,795
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	150,379,622	78,046,285	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.16.2 1,700,465,565	1,804,033,782	1,958,311,454
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ			
ผลประโยชน์พนักงาน	6.21 16,661,453,862	15,593,217,581	15,396,261,912
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5 5,413,098,633	7,991,250,720	7,552,733,132
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.22 266,482,286,917	295,223,958,079	248,696,454,919
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น	588,714,575	327,768,057	42,765,175
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพ			
บริเวณเหมือง	6.23 2,225,773,065	2,189,672,181	2,169,269,052
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.5 5,304,822,800	5,814,403,750	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.24 19,222,590,239	15,872,731,253	12,961,444,366
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	418,243,318,197	437,362,446,003	378,219,499,748
รวมหนี้สิน	555,291,973,282	559,964,790,541	494,019,077,017

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
เงินงบประมาณ	6.25 8,752,646,764	8,814,979,527	8,877,312,290
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	194,873,609	201,210,965	207,548,321
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร	305,654,487,387	276,125,147,779	257,180,669,247
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	1,095,250,918	3,044,151,440	3,205,974,707
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	395,883,625,591	368,371,856,624	349,657,871,478
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	35,130,631,340	34,683,233,337	33,570,936,849
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	431,014,256,931	403,055,089,961	383,228,808,327
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	986,306,230,213	963,019,880,502	877,247,885,344

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุพจน์ บุญโพธิ์ภักดิ์)

รองผู้อำนวยการพลังงานหมุนเวียนและพลังงานใหม่
ผู้ทำการแทน ผู้อำนวยการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย


(นายวันชัย หงส์เชิดชัย)

รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	61,299,255,927	56,897,490,871	64,932,129,035
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	32,009,237,392	28,401,604,186	23,869,298,227
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	55,100,235,938	56,224,948,877	62,517,522,610
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	537,150,453	368,862,314	2,303,805,798
ลูกหนี้อื่น	6.6	10,980,427,165	7,891,642,661	9,360,823,027
วัสดุสำรองคลัง	6.7	9,478,364,546	9,886,860,869	10,141,786,762
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.8	110,969,346	80,418,989	39,468,042
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		169,515,640,767	159,751,828,767	173,164,833,501
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเมื่อขาย		5,526,575,000	5,422,300,000	5,370,162,500
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.4	1,587,550,233	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.9.4	19,002,750,000	18,900,850,000	12,913,350,000
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.9.4	584,500,000	584,500,000	584,500,000
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.10	315,246,846,052	333,377,204,060	285,827,182,772
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.11	265,157,528,422	263,436,065,638	259,366,264,470
งานระหว่างก่อสร้าง	6.12	82,700,465,472	58,444,785,824	35,671,208,851
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.14	30,148,486,492	26,625,508,557	24,770,216,511
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้าการรับรู้	6.5	5,413,098,633	7,991,250,720	7,383,135,509
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.15	1,816,082,185	1,816,082,185	1,816,082,185
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.17	4,404,782,967	3,489,289,245	2,438,484,685
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		731,588,665,456	721,675,386,462	637,728,137,716
รวมสินทรัพย์		901,104,306,223	881,427,215,229	810,892,971,217

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ok

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.18	45,003,712,892	40,392,521,549	45,716,636,792
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3	17,714,813,591	18,958,934,334	16,559,695,125
เจ้าหนี้อื่น		12,977,491,945	10,057,725,363	9,666,654,151
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า				
โดยอัตโนมัติ (Fi) ส่วนเกิน	6.5	14,572,191,919	14,525,610,887	7,022,818,454
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,147,028,254	1,169,559,394	1,128,913,791
เงินรายได้แผ่นดินคืนค้างนำส่งคลัง	6.19	11,890,711,826	8,100,393,438	6,213,985,440
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,526,142,690	5,368,211,956	5,710,022,905
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.20	7,552,007,512	3,118,844,470	5,584,598,046
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12	716,105,266	570,298,669	414,476,205
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.22	20,098,397,162	20,321,636,038	17,634,913,589
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		196,489,871	90,156,647	9,831,130
รวมหนี้สินหมุนเวียน		137,395,092,928	122,673,892,745	115,662,545,628
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.20	61,987,486,566	51,824,269,556	50,607,867,530
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	12	19,235,447,737	19,709,830,022	20,440,523,795
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	6.21	16,478,108,185	15,428,834,122	15,269,984,842
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	5,413,098,633	7,991,250,720	7,552,733,132
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.22	284,152,801,797	316,449,155,674	273,691,700,462
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น		586,906,291	324,437,342	41,430,378
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพ				
บริเวณเหมือง	6.23	2,225,773,065	2,189,672,181	2,169,269,052
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.24	19,427,382,527	15,940,901,163	12,918,151,932
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		409,507,004,801	429,858,350,780	382,691,661,123
รวมหนี้สิน		546,902,097,729	552,532,243,525	498,354,206,751

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

dr

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หน่วย : บาท
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 59 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินงบประมาณ	6.25 8,752,646,764	8,814,979,527	8,877,312,290	
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	194,873,609	201,210,965	207,548,321	
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	
ยังไม่ได้จัดสรร	264,608,468,458	239,336,836,549	223,111,124,442	
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	459,852,750	355,577,750	156,412,500	
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	354,202,208,494	328,894,971,704	312,538,764,466	
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	354,202,208,494	328,894,971,704	312,538,764,466	
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	901,104,306,223	881,427,215,229	810,892,971,217	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสทธีร์ บุญโพธิ์ภักดิ์)

รองผู้อำนวยการพลังงานหมุนเวียนและพลังงานใหม่
ผู้ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย


(นายวันชัย หงส์เชิดชัย)

รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	490,826,013,485	489,536,079,840	488,706,558,599	487,400,143,071
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น 6.26	3,293,461,801	7,346,920,875	4,443,353,838	7,879,985,507
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	494,119,475,286	496,883,000,715	493,149,912,437	495,280,128,578
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า 6.27	400,005,643,809	395,636,628,325	399,661,892,384	395,115,737,165
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น 6.28	1,656,258,484	5,623,184,239	2,767,440,704	6,390,095,632
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	401,661,902,293	401,259,812,564	402,429,333,088	401,505,832,797
กำไรขั้นต้น	92,457,572,993	95,623,188,151	90,720,579,349	93,774,295,781
รายได้อื่น 6.29	17,621,639,898	4,762,238,011	18,820,641,536	6,472,807,316
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	110,079,212,891	100,385,426,162	109,541,220,885	100,247,103,097
ค่าใช้จ่ายในการขาย	216,695,709	201,427,307	216,695,709	201,427,307
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,091,473,413	16,237,634,391	14,270,959,551	14,524,586,215
ค่าใช้จ่ายอื่น 6.30	87,659,355	18,540,308	46,744,377	17,525,724
รวมค่าใช้จ่าย	16,395,828,477	16,457,602,006	14,534,399,637	14,743,539,246
ต้นทุนทางการเงิน 6.31	41,130,021,104	41,703,957,875	43,515,120,137	44,792,578,603
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	52,553,363,310	42,223,866,281	51,491,701,111	40,710,985,248
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 6.32	4,568,137,187	2,728,673,511	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,419,575,146	2,706,753,477	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	60,541,075,643	47,659,293,269	51,491,701,111	40,710,985,248
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 6.16.1	1,498,310,516	879,900,170	-	-
กำไรสำหรับปี	59,042,765,127	46,779,393,099	51,491,701,111	40,710,985,248
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	55,763,297,885	43,442,668,957	51,491,701,111	40,710,985,248
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,279,467,242	3,336,724,142	-	-
	59,042,765,127	46,779,393,099	51,491,701,111	40,710,985,248

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสหรัฐ บุญโพธิ์ภักดิ์)

รองผู้อำนวยการพลังงานหมุนเวียนและพลังงานใหม่
ผู้ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



(นายวันชัย หงส์เชิดชัย)

รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	59,042,765,127	46,779,393,099	51,491,701,111	40,710,985,248
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,629,512,071)	(125,319,883)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(283,336,588)	(439,106,260)	104,275,000	199,165,250
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(954,348,366)	5,416,264	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	737,164	357,511	-	-
รวมรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(2,866,459,861)	(558,652,368)	104,275,000	199,165,250
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(534,034)	(23,180,839)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(12,937,850)	1,215,623	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(927,091)	(8,225,621)	-	-
รวมรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(14,398,975)	(30,190,837)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(2,880,858,836)	(588,843,205)	104,275,000	199,165,250
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	56,161,906,291	46,190,549,894	51,595,976,111	40,910,150,498
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	53,800,508,288	43,267,928,406	51,595,976,111	40,910,150,498
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,361,398,003	2,922,621,488	-	-
	56,161,906,291	46,190,549,894	51,595,976,111	40,910,150,498

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสหรัฐ บุญโพธิภักดี)

รองผู้อำนวยการพลังงานหมุนเวียนและพลังงานใหม่

ผู้ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



(นายวันชัย หงส์เชิดชัย)

รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไม่ใช้เงินสดทั้งหมดแบ่งประเภทโดยและบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2560
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ที่ ราคาตัด	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	มีไม่ได้ชำระ	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวมส่วนของผู้ถือหุ้น ที่เป็นของ กฟผ.	ส่วนที่ถือโดย ผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
						กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น							
						ผลกำไร(ขาดทุน) สุทธิของ กิจการร่วมค้า จากการร่วม ลงทุน	ผลกำไร(ขาดทุน) สุทธิของ กิจการร่วม ลงทุน	ส่วนเกินทุน บริษัทย่อย และ บริษัท ร่วม	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น ใน การร่วม ลงทุน	ส่วนแบ่ง กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น ใน การร่วม ลงทุน			
5	8,877,312,290	207,546,321	80,186,366,913	256,530,520,956	(1,181,585,548)	528,484,241	(1,886,535,972)	2,886,909,938	743,740	1,300,500,846	347,102,249,326	33,570,936,849	380,673,186,175
5				2,555,622,152							2,555,622,152		2,555,622,152
				(1,905,473,861)							(1,905,473,861)		
6.25	8,877,312,290	207,546,321	80,186,366,913	257,180,669,247	(1,025,233,953)	528,484,241		2,886,909,938	815,660,021	3,205,974,707	319,657,871,478	33,570,936,849	383,228,808,327
	(62,332,763)										(62,332,763)		(62,332,763)
					(3,786,014,560)						(3,786,014,560)		(3,786,014,560)
					(12,607,244,974)						(12,607,244,974)		(12,607,244,974)
					(8,100,393,438)						(8,100,393,438)		(8,100,393,438)
					(24,493,652,972)						(24,493,652,972)		(24,493,652,972)
6.14		(6,337,356)			6,337,356								
					2,042,475						2,042,475		2,042,475
					43,442,668,957						43,442,668,957		43,442,668,957
					(12,917,284)						(12,917,284)		(12,917,284)
					(88,056,929)						(88,056,929)		(88,056,929)
					(79,411,579)						(79,411,579)		(79,411,579)
					(88,056,929)						(88,056,929)		(88,056,929)
	8,814,979,527	201,210,965	80,186,366,913	276,125,147,779	(1,104,645,532)	440,427,312		2,886,909,938	821,276,285	3,044,151,440	366,371,856,624	34,683,233,337	401,055,089,961

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

at

การให้กู้ยืมและค้ำประกันแก่หน่วยงานราชการและรัฐวิสาหกิจ
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560
งบการเงินรวม

หมายเหตุ : บท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้น อำนาจควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น ที่เป็นของ กพท.	ส่วนของ กพท.										
			เงินงบประมาณ		ส่วนเกิน		ส่วนที่ขาดทุน		ส่วนที่ขาดทุน		ส่วนที่ขาดทุน		
			ส่วนเกินทุน จากสิทธิการรัฐ ประโชยน์ใน ทรัพย์สิน	จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการรัฐอุป เงินลงทุน	ผลขาดทุน จากการรัฐอุป เงินลงทุน	ส่วนเกิน ส่วนเกิน ส่วนเกิน	ส่วนเกิน ส่วนเกิน ส่วนเกิน	ส่วนเกิน ส่วนเกิน ส่วนเกิน	ส่วนเกิน ส่วนเกิน ส่วนเกิน	ส่วนเกิน ส่วนเกิน ส่วนเกิน	
5	8,814,979,527	201,210,965	80,186,566,913	275,911,926,561	440,427,312	(1,896,967,349)	2,886,909,938	912,475,565	(2,728,812)	1,125,760,296	366,240,244,242	34,683,233,337	400,923,477,579
5	8,814,979,527	201,210,965	80,186,566,913	276,125,147,779	440,427,312	1,896,967,349	2,886,909,938	821,276,285	183,437	3,040,151,440	368,371,856,624	36,683,233,337	403,055,089,961
6.25	(62,332,763)										(62,332,763)		(62,332,763)
				(952,471,587)							(952,471,587)		(952,471,587)
				(13,384,054,726)							(13,384,054,726)		(13,384,054,726)
				(11,890,711,826)							(11,890,711,826)		(11,890,711,826)
				(26,227,238,139)							(26,227,238,139)		(26,227,238,139)
6.14	(6,337,356)			6,337,356								(1,914,000,000)	(1,914,000,000)
				831,581							831,581		831,581
				55,763,297,885							55,763,297,885		55,763,297,885
				(13,889,075)							(13,889,075)		(13,889,075)
				55,749,408,810							55,749,408,810		55,749,408,810
				305,654,487,387							305,654,487,387		305,654,487,387
	8,752,406,784	194,872,609	80,186,566,913	370,277,097			2,886,909,938		543,823	1,095,250,918	395,883,625,591	35,130,631,340	431,014,256,931

หมายเหตุประกอบงบการเงินนี้เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ใน ราชพัสดุ	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			รวมของผู้ถือหุ้น รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	
				จัดสรรแล้ว	กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น			รวมของผู้ถือหุ้น ของส่วนของผู้ถือหุ้น
					กำไร(ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า เงินลงทุนซื้อขาย	ผลขาดทุน จากการวัดมูลค่าใหม่ ของผลประโยชน์ พนักงานที่ก้าวหน้า		
5	8,877,312,290	207,548,321	222,445,202,213	156,412,500	(1,889,699,923)	(1,733,287,423)	309,983,142,314	
5	-	-	2,555,622,152	-	-	-	2,555,622,152	
6.25	(62,332,763)	207,548,321	223,111,124,442	156,412,500	1,889,699,923	1,889,699,923	312,538,764,466	
							(62,332,763)	
							(3,786,014,560)	
							(12,607,244,974)	
							(8,100,393,438)	
							(24,493,652,972)	
6.14	-	(6,337,356)	6,337,356	-	-	-	-	
			2,042,475	-	-	-	2,042,475	
			40,710,985,248	-	-	-	40,710,985,248	
			-	199,165,250	-	199,165,250	199,165,250	
			40,710,985,248	199,165,250	-	199,165,250	40,910,150,498	
	8,814,979,527	201,210,965	239,336,836,549	355,577,750	-	355,577,750	328,894,971,704	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๑๗

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ที่ ราชพัสดุ	กำไรสะสม ยังไม่ได้ตัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	หน่วย : บาท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
				กำไร(ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า เงินลงทุนซื้อขาย	กำไร(ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าใหม่ ของผลประโยชน์ พนักงานที่กำกับดูแล	ผลขาดทุน จากการวัดมูลค่าใหม่ ของผลประโยชน์ พนักงานที่กำกับดูแล		
5	8,814,979,527	201,210,965	80,186,366,913	239,032,876,951	355,577,750	(1,889,699,923)	(1,534,122,173)	326,701,312,183
5	-	-	-	2,193,659,521	-	-	-	2,193,659,521
6.25	8,814,979,527 (62,332,763)	201,210,965	80,186,366,913	239,336,836,549	355,577,750	1,889,699,923	1,889,699,923	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
	-	-	-	51,491,701,111	-	-	-	51,491,701,111
	-	-	-	-	104,275,000	-	104,275,000	104,275,000
	-	-	-	51,491,701,111	104,275,000	-	104,275,000	51,595,976,111
	8,752,646,764	194,873,609	80,186,366,913	264,608,468,458	459,852,750	-	459,852,750	354,202,208,494

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๑

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	60,541,075,643	47,659,293,269	51,491,701,111	40,710,985,248
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี				
เป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	6.34	25,950,047,192	24,914,358,066	25,222,334,976
ค่าเสื่อมราคาตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.34	18,130,358,008	18,130,358,008	17,739,586,726
สินทรัพย์รับบริจาค	ก.	(44,000)	(44,000)	(155,090)
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์บริจาคให้		2,484,117	2,484,117	997,239
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในการพัฒนาโครงการ		292,011,832	293,224,541	853,727
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์		145,539,486	249,908,642	133,125,809
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	6.14	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าเผื่อการด้อยค่าของมูลค่าสินค้าคงเหลือ และวัสดุสำรองคลัง		37,211,791	251,033,307	33,480,519
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยม		40,851,125	-	-
รายจ่ายตัดบัญชีรายการจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิแกนด์ หนี้สงสัยจะสูญ	6.17	5,914,388,008	5,781,620,431	5,914,388,008
หนี้สูญ		(4,586,332)	171,142	(4,586,332)
หนี้สูญ		1,194,307	657,984	1,194,307
(กำไร)ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค่า กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน		(2,856,048)	4,765,275	-
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		(27,874,453)	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		11,835,570	(210,626,067)	11,777,842
รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ	6.29	(457,214,159)	(421,600,612)	(421,600,612)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการ	6.21	2,041,888,022	1,150,476,167	2,015,987,089
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	6.29	(1,267,506,879)	(289,385,312)	(570,348,292)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.29	(12,668,725,435)	(660,461,132)	(12,772,240,373)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	6.29	(136,606,676)	(75,803,108)	(136,606,676)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	6.9.4	-	-	(902,972,219)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4	-	-	(1,566,000,000)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.9.4	-	-	(21,350,000)
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น		(564,286,940)	(473,227,542)	(375,390,000)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.32	(4,568,137,187)	(2,728,673,511)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า		(3,419,575,146)	(2,706,753,477)	-
ดอกเบี้ยรับ		(1,190,517,216)	(1,477,475,544)	(950,063,166)
ต้นทุนทางการเงิน	6.31	4,373,877,880	4,195,902,576	2,870,050,903
ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.31	36,756,143,224	37,508,055,299	40,645,069,234
กลับรายการประมาณการหนี้สินและอื่น ๆ		6,895,458	24,714,897	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และ หนี้สินดำเนินงาน		129,944,208,548	132,075,581,248	128,414,350,879
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า		922,365,439	8,146,467,020	959,163,508
ลูกหนี้อื่น		(752,871,903)	640,028,937	(130,521,741)
วัสดุสำรองคลัง		356,649,385	(112,583,255)	440,093,793
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		505,736,628	510,482,741	(30,550,357)
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้		2,578,152,086	(608,115,210)	2,578,152,086
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(810,705,008)	(873,853,934)	(914,709,139)
รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิแกนด์		(5,915,172,592)	(5,708,309,521)	(5,915,172,592)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	4,642,651,602	4,297,490,708	3,669,830,568	4,708,095,719
เจ้าหนี้อื่น	3,088,890,018	934,679,039	984,893,540	(551,284,162)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	16,882,550	(11,251,633)	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	155,925,024	(313,692,690)	157,930,735	(341,810,949)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(838,931,526)	(453,769,415)	92,175,229	20,437,644
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1,024,908,914)	(1,022,266,776)	(1,017,293,008)	(1,011,579,359)
เงินชดเชยค่าไฟฟ้าการรับรู้	(2,578,152,086)	438,517,587	(2,578,152,086)	438,517,587
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	53,394,380	31,244,301	53,394,380	31,244,301
	<u>399,905,083</u>	<u>5,895,067,899</u>	<u>(1,650,765,084)</u>	<u>3,943,185,205</u>
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	130,344,113,631	137,970,649,147	126,763,585,795	134,467,701,324
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	696,604,281	851,881,433	690,761,527	843,996,417
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,761,297,052)	(938,044,323)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากการดำเนินงาน	<u>129,279,420,860</u>	<u>137,884,486,257</u>	<u>127,454,347,322</u>	<u>135,311,697,741</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(3,087,749,169)	(3,685,467,254)	(3,541,676,451)	(4,425,469,859)
เงินสดรับ(จ่าย)ในเงินลงทุนในกิจการอื่น	(683,000,000)	29,713,583	-	147,027,750
เงินสดจ่ายค่าหุ้นล่วงหน้า	(708,033,340)	-	-	-
เงินสดจ่ายในเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	(57,012)	-	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	57,613,995	384,072,430	57,459,360	383,484,483
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	ข. (54,931,385,536)	(49,012,632,916)	(50,183,779,892)	(47,466,099,391)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	ข. (1,041,585,256)	(997,301,167)	(1,041,585,256)	(997,301,167)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(21,014,703)	(47,528,970)	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	7,600,000	-	-
เงินสดรับจากรายได้รวมการรับรู้	358,869,333	328,163,765	358,869,333	328,163,765
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(621,464,692)	(6,435,264,266)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(101,900,000)	(5,987,500,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในการร่วมค้า	(1,004,837,127)	(7,708,753,399)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	334,595,926	-	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	465,193,042	714,319,482	250,199,914	497,621,608
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	4,181,316,854	1,095,726,385	902,972,219	869,528,803
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	-	-	1,566,000,000	1,481,175,000
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	1,973,651,450	2,882,894,800	21,350,000	15,400,000
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	564,286,940	473,227,542	375,390,000	268,508,125
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	<u>(54,163,599,295)</u>	<u>(61,971,229,985)</u>	<u>(51,336,700,773)</u>	<u>(54,885,460,883)</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(22,436,919,751)	(22,607,244,974)	(22,436,919,751)	(22,607,244,974)
เงินสักรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	12,390,000,000	-	-
เงินสักรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(3,800,000,000)	(10,490,000,000)	-	-
เงินสักรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	6.20 20,247,613,118	6,989,162,213	18,000,000,000	4,400,000,000
เงินสักรับชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	(328,575,688)	(574,871,309)	(328,575,688)	(574,871,309)
เงินสักรับชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(26,177,235)	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นลดลง	(161,679,463)	(60,028,158)	(160,294,017)	(58,921,544)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้าลดลง	(16,080,819,370)	(15,989,419,804)	(19,747,352,380)	(19,169,034,251)
เงินสักรับชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(3,460,534,324)	(6,842,936,022)	(3,420,534,324)	(5,617,010,847)
เงินสักรับต้นทุนทางการเงิน	(4,288,221,387)	(4,138,399,809)	(2,892,697,709)	(2,750,238,752)
เงินสักรับดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.31 (36,756,143,224)	(37,508,055,299)	(40,645,069,234)	(42,001,805,157)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(3,478,901,111)	(3,290,934,621)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(70,544,181,200)	(82,148,905,018)	(71,631,443,103)	(88,379,126,834)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน	4,571,640,365	(6,235,648,746)	4,486,203,446	(7,952,889,976)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(102,237,143)	73,807,025	(84,438,390)	(81,748,188)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	4,469,403,222	(6,161,841,721)	4,401,765,056	(8,034,638,164)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	66,485,706,823	72,647,548,544	56,897,490,871	64,932,129,035
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	6.1 70,955,110,045	66,485,706,823	61,299,255,927	56,897,490,871

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. สินทรัพย์รับบริจาค

กฟผ. มีสินทรัพย์รับบริจาคที่ไม่เป็นเงินสดในระหว่างปี 2560 และ 2559 จำนวน 0.04 ล้านบาท และจำนวน 0.15 ล้านบาท ตามลำดับ

ข. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

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

ในระหว่างปี 2559 กฟผ. และบริษัทย่อย ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 50,988.65 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 50,009.93 ล้านบาท และยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 947.60 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 2,926.14 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 3,873.74 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 31.12 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินเฉพาะกิจการ

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 เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในระหว่างปี 2559 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 49,442.12 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 48,463.40 ล้านบาท และยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 947.60 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 2,926.14 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 3,873.74 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 31.12 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ค. สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

กฟผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2559 จำนวน 65,289.61 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนเท่ากับหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นระหว่างปี

ง. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

บริษัทย่อยมีค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดในระหว่างปี 2560 และ 2559 จำนวน 2.41 ล้านบาท และจำนวน 7.61 ล้านบาท ตามลำดับ

จ. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทย่อยมีเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดในระหว่างปี 2559 จำนวน 5,758.54 ล้านบาท 

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรูญสนทวงศ์ 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 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดให้ ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติ โดยผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและข้อสมมติที่ตั้งไว้

d

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของลูกหนี้ที่เกินระยะเวลา การชำระหนี้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและ รัฐวิสาหกิจคงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงิน ของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนด อัตราค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

3.2.2 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี คิดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

หนี้สงสัยจะสูญรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.3.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.3.3 อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

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 วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ 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 ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของผู้เจ้าของ ในการจัดทำงบการเงินรวม

3.5.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่ กฟผ. มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

การร่วมค้าคือการร่วมการทำงานซึ่ง กฟผ. มีการควบคุมร่วมและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น การควบคุมร่วมหมายถึงการร่วมกันควบคุมการทำงานซึ่งได้ตกลงกันไว้ในสัญญา ซึ่งการควบคุมร่วมจะมีได้ก็ต่อเมื่อการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นเอกฉันท์จากผู้ที่ร่วมกันควบคุมแล้วเท่านั้น

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

3.6 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

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

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

3.6.1 เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาในช่วงเวลาสั้น และแสดงรวมไว้เป็นสินทรัพย์หมุนเวียน

3.6.2 เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด คือเงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา และผู้บริหารตั้งใจแน่วแน่พร้อมกับมีความสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่จะครบกำหนดภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน

3.6.3 เงินลงทุนเพื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่กรณีที่ผู้บริหารแสดงเจตจำนงที่จะถือไว้ในระยะเวลาสั้นน้อยกว่า 12 เดือนนับตั้งแต่วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน หรือมีความจำเป็นต้องขายเพื่อเพิ่มเงินทุนดำเนินงาน จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน

เงินลงทุนทั้งสามประเภทรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ

เงินลงทุนเพื่อค่าและเงินลงทุนเพื่อขายวัตถุดิบในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาดหลักทรัพย์ ณ วันทำการสุดท้ายของวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานโดยอ้างอิงราคาเสนอซื้อล่าสุดจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนสำหรับรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนดวัตถุดิบในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า ผลต่างระหว่างราคาทุนที่ซื้อเข้ากับมูลค่าไถ่ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะกำหนดโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาตามบัญชีจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

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 อายุการให้ประโยชน์ (ปี)	งานบำรุงรักษาย่อย Minor Inspection : MI อายุการให้ประโยชน์ (ปี)
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	6 – 12	2 – 4
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	4 – 6	2
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	2 – 6	2 – 3
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์ไบน์	4 – 8	1 – 4
- โรงไฟฟ้าลิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

3.8 สัญญาเช่า

3.8.1 สัญญาเช่าการเงิน

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าจะต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรืออายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า ✎

3.8.2 สัญญาเช่าดำเนินงาน

รายจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ โดยวิธีเส้นตรง ตลอดอายุสัญญา หรือตามจำนวนเงินที่เรียกเก็บจริง ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นต้องนำมารวมคำนวณจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามระยะเวลาที่คงเหลือของสัญญาเช่า เมื่อได้รับการยืนยันการปรับค่าเช่า

3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

3.9.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการใช้งานไม่จำกัด 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 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

3.9.5 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

3.9.6 รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา

รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา แบ่งเป็น 2 ขั้นตอนตามลักษณะของการดำเนินกิจกรรม ดังนี้

1. รายจ่ายในขั้นตอนการวิจัย ได้แก่ การสำรวจตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งความรู้ความเข้าใจใหม่ทางด้านวิทยาศาสตร์หรือทางด้านเทคนิค ระบุในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการทันที

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

รายจ่ายในการพัฒนาที่รับรู้เป็นสินทรัพย์ จะประกอบด้วยต้นทุนสำหรับวัตถุดิบ ต้นทุนแรงงาน ต้นทุนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการจัดเตรียมสินทรัพย์เพื่อให้สามารถนำมาใช้ประโยชน์ตามวัตถุประสงค์ และต้นทุนการกู้ยืม

รายจ่ายในการพัฒนาซึ่งรับรู้เป็นสินทรัพย์ จะแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และในกรณีสินทรัพย์ต้นแบบสามารถนำไปใช้งานในการดำเนินการได้ กพผ. จะแยกต้นทุนของทรัพย์สินที่มีตัวตนออกจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพื่อจัดประเภทรายการดังกล่าวเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามประเภทของสินทรัพย์รายการนั้น ๆ

ในกรณีที่ไม่สามารถแยกขั้นตอนการวิจัยและพัฒนาออกจากกันได้ ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดรายการ

3.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย บริษัทรวม และการร่วมค้า ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุน หักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ วันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ วันที่รายงานต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่า

3.11 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของบริษัทย่อย จะบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดนั้นทันที

3.12 รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิแกไนต์

3.12.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านลิแกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิแกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการรอการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินจะต้องไม่สูงกว่าค่าใช้จ่ายจริงที่เกิดขึ้น

3.12.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของรายจ่ายรอกการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ

3.12.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการ ทารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่านจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

3.12.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

3.13 เงินตราต่างประเทศ

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

3.14 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. และบริษัทย่อย รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภท ดังนี้

1. ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการกลางานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงานได้ให้บริการ

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

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

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในกำไรสะสมซึ่งแสดงรายการในส่วนของเจ้าของ

กรณีเปลี่ยนแปลงแผนผลประโยชน์ของพนักงานจะรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที


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

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ในงบกำไรขาดทุนทันที

3.15 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินที่ต้องฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกทำเหมืองบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กฟผ. จะประมาณการค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง โดยคำนวณจากการประมาณค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะขุดได้ตลอดอายุการทำเหมือง คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ซึ่งค่าใช้จ่ายที่ทำการประมาณการขึ้นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในแต่ละงวดบัญชี

3.16 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

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

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จัดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จะจ่ายเข้ากองทุนต้องได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงการคลังก่อน ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 และไม่เกินร้อยละ 15 ของเงินเดือน โดย กฟผ. จะรับรู้ค่าใช้จ่ายในส่วนเงินสมทบในงวดบัญชี หนึ่ง กองทุนสำรองเลี้ยงชีพถือเป็นนิติบุคคลที่แยกต่างหากไปจาก กฟผ.

3.17 รายได้รอการรับรู้

3.17.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากคู่สัญญาของ กฟผ. เช่น ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ลูกค้ารับซื้อไฟฟ้าตรงจาก กฟผ. เป็นต้น จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรืออายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

3.17.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคเพื่อการดำเนินงานปกติจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.18 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้านับตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า 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. ยังไม่มีมติอนุมัติให้นำไปรวมในโครงสร้างค่าไฟฟ้าโดย กฟผ. จะรับรู้เป็นรายได้ค่าขายไฟฟ้าในงวดที่ กกพ. มีมติอนุมัติให้นำไปคำนวณในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

3.19 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.19.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ รายได้จากการขายก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.19.2 รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

3.20 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

3.21 รายได้เงินปันผล

รับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

3.22 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

3.23 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.24 เครื่องมือทางการเงิน

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

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และการป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

สัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อขายตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า ลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจะบันทึกเป็นกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในงบกำไรขาดทุน และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน เมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสดเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของกระแสเงินสด ซึ่งเกิดจากความเสียหายเฉพาะเจาะจงที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สิน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิภาพในมูลค่ายุติธรรมของตราสารป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพ จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันทีภายใต้รายได้ค่าใช้จ่ายอื่น

3.25 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.26 การเปิดเผยข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

กฟผ. และบริษัทย่อย ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของ กฟผ. และบริษัทย่อยที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของ กฟผ. คือ คณะกรรมการ กฟผ.

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

4. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561

- | | |
|--|---|
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง สินค้าคงเหลือ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง งบกระแสเงินสด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง สัญญาก่อสร้าง |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง ภาษีเงินได้ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง สัญญาเช่า |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง รายได้ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง กำไรต่อหุ้น |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์ |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2560) | เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน |

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง เกษตรกรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ
การดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การร่วมการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง
อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการ
หรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน
การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ
และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29
(ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพ
เศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ *d*

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบต่ออย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่นำเสนอ

5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่ของ กฟผ. และบริษัทย่อย

5.1 การปรับปรุงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

5.1.1 การปรับปรุงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้าของ กฟผ.

5.1.2 การแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกรายการเงินลงทุนในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย จากเดิมรับรู้เงินลงทุนตามจำนวนเงินที่บริษัทได้จ่ายชำระแล้ว แก้ไขเป็นรับรู้เงินลงทุนตามราคาที่ตกลงซื้อขายเต็มทั้งจำนวน รวมถึงต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องและรับรู้ภาระผูกพันส่วนที่ยังไม่ได้จ่ายเป็นหนี้สิน

5.1.3 การปรับปรุงส่วนแบ่งกำไรจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย ในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

5.1.4 การปรับปรุงค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ เนื่องจากการปรับปรุงมูลค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย และกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการรับรู้หนี้สินภาระผูกพันของเงินลงทุนในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย

5.2 การจัดประเภทรายการใหม่งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

5.2.1 การจัดประเภทรายการผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินกับส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย

5.2.2 การจัดประเภทรายการองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น - ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้ ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมของบริษัทย่อย และส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้าของรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลังไปแสดงรวมในกำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร

5.2.3 การจัดประเภทรายการลูกหนี้อื่นกับสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เงินลงทุนเพื่อขายกับเงินลงทุนระยะยาวอื่น เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่นกับเจ้าหนี้อื่น ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่ายกับเจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น ค่าใช้จ่ายในการขายกับค่าใช้จ่ายในการบริหาร เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ผลกระทบต้องบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ก่อนรายการปรับปรุงและจัดประเภทใหม่	รายการปรับปรุงใหม่	รายการจัดประเภทใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
ลูกหนี้อื่น	8,565.33	-	(10.16)	8,555.17
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,263.11	-	0.75	1,263.86
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	9,152.58	9,152.58
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	28,530.29	5,752.36	-	34,282.65
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	9,649.18	-	(9,152.58)	496.60
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	332,656.99	720.21	-	333,377.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4,240.84	-	9.41	4,250.25
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	45,967.89	-	(3.65)	45,964.24
เจ้าหนี้อื่น	11,153.15	-	3.65	11,156.80
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	1,573.13	-	(78.05)	1,495.08
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า				
ที่ถึงกำหนดชำระในปี	16,661.29	(109.70)	-	16,551.59
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	78.05	78.05
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	296,587.70	(1,363.75)	-	295,223.95
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	5,814.40	-	5,814.40
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	275,911.92	2,131.62	(1,918.39)	276,125.15
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,125.76	-	1,918.39	3,044.15

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	
งบกำไรขาดทุน				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559				
รายได้				
รายได้อื่น	5,014.38	(252.14)	-	4,762.24
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,749.78	(21.11)	-	2,728.67
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	395,474.20	162.43	-	395,636.63
ค่าใช้จ่ายในการขาย	205.43	-	(4.01)	201.42
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,241.51	(7.89)	4.01	16,237.63
ต้นทุนทางการเงิน	41,700.70	3.26	-	41,703.96
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	886.94	(7.04)	-	879.90
กำไรสำหรับปี				
กำไรสำหรับปี	47,203.40	(424.01)	-	46,779.39
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	(78.68)	-	(46.64)	(125.32)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม				
ที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือ				
ขาดทุนในภายหลัง				
	(41.22)	-	46.64	5.42
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	275,911.92	2,131.62	(1,918.39)	276,125.15
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	(1,214.36)	-	109.71	(1,104.65)
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่				
ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(1,896.97)	-	1,896.97	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	912.47	-	(91.20)	821.27
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(2.73)	-	2.91	0.18
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	400,923.47	2,131.62	-	403,055.09

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558				
ลูกหนี้อื่น	10,190.15	-	(28.23)	10,161.92
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,789.13	-	8.61	1,797.74
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	9,640.36	9,640.36
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	10,099.99	-	(9,640.36)	459.63
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	285,072.13	755.05	-	285,827.18
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,427.92	-	19.62	3,447.54
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	14,561.18	(121.82)	-	14,439.36
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	250,375.20	(1,678.75)	-	248,696.45
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	256,530.52	2,555.62	(1,905.47)	257,180.67
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,300.50	-	1,905.47	3,205.97
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	256,530.52	2,555.62	(1,905.47)	257,180.67
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	(1,181.58)	-	156.35	(1,025.23)
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(1,886.53)	-	1,886.53	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	952.48	-	(136.62)	815.86
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	0.74	-	(0.79)	(0.05)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	380,673.19	2,555.62	-	383,228.81

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
ลูกหนี้อื่น	7,937.91	-	(46.27)	7,891.64
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	43.56	-	36.86	80.42
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	5,422.30	5,422.30
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	5,422.30	-	(5,422.30)	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	332,656.99	720.21	-	333,377.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,479.88	-	9.41	3,489.29
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระในปี	20,431.34	(109.70)	-	20,321.64
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	317,812.90	(1,363.75)	-	316,449.15
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	239,032.88	2,193.66	(1,889.70)	239,336.84
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(1,534.12)	-	1,889.70	355.58
งบกำไรขาดทุน				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559				
รายได้				
รายได้อื่น	6,669.08	(196.27)	-	6,472.81
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	394,953.31	162.43	-	395,115.74
ต้นทุนทางการเงิน	44,789.32	3.26	-	44,792.58
กำไรสำหรับปี				
กำไรสำหรับปี	41,072.94	(361.96)	-	40,710.98
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	239,032.88	2,193.66	(1,889.70)	239,336.84
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(1,889.70)	-	1,889.70	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	326,701.31	2,193.66	-	328,894.97

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558				
ลูกหนี้อื่น	9,419.91	-	(59.09)	9,360.82
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	39.47	39.47
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	5,370.16	5,370.16
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	5,370.16	-	(5,370.16)	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	285,072.13	755.05	-	285,827.18
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,418.86	-	19.62	2,438.48
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระในปี	17,756.73	(121.82)	-	17,634.91
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	275,370.45	(1,678.75)	-	273,691.70
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	222,445.20	2,555.62	(1,889.70)	223,111.12
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(1,733.29)	-	1,889.70	156.41
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	222,445.20	2,555.62	(1,889.70)	223,111.12
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(1,889.70)	-	1,889.70	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	309,983.14	2,555.62	-	312,538.76

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
เงินสดในมือ	7.01	8.15	6.69	7.69
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	43,235.09	37,891.67	38,292.57	31,889.80
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	23,670.95	25,368.09	21,000.00	25,000.00
ใบรับเงินฝากประจำ	4,042.06	3,217.80	2,000.00	-
รวม	70,955.11	66,485.71	61,299.26	56,897.49

ok

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	22,426.76	25,003.78	20,013.07	24,401.60
ใบรับเงินฝากประจำ	4,252.85	8,644.87	2,000.00	4,000.00
หุ้นกู้	30.00	23.00	-	-
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	9,996.17	-	9,996.17	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	493.08	482.47	-	-
รวม	37,198.86	34,154.12	32,009.24	28,401.60

6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	23,518.82	23,133.11	23,518.82	23,133.11
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	28,199.66	27,206.71	28,199.66	27,206.71
อื่น ๆ	3,125.86	5,647.20	3,125.86	5,647.20
	54,844.34	55,987.02	54,844.34	55,987.02
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	890.17	729.35	302.48	286.28
รวม	55,734.51	56,716.37	55,146.82	56,273.30
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(46.58)	(48.35)	(46.58)	(48.35)
คงเหลือ	55,687.93	56,668.02	55,100.24	56,224.95

ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	52,520.76	829.26	53,350.02	52,353.99
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	11.66	11.66	266.34
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	0.44	0.08	0.52	1,296.26
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	2,323.14	49.17	2,372.31	2,799.78
รวม	54,844.34	890.17	55,734.51	56,716.37
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(46.58)	(46.58)	(48.35)
คงเหลือ	54,844.34	843.59	55,687.93	56,668.02

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	52,520.76	249.35	52,770.11	51,912.81
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	3.88	3.88	265.40
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	0.44	0.08	0.52	1,296.26
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	2,323.14	49.17	2,372.31	2,798.83
รวม	54,844.34	302.48	55,146.82	56,273.30
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(46.58)	(46.58)	(48.35)
คงเหลือ	54,844.34	255.90	55,100.24	56,224.95

α

6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ 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 ไตรเอนเนอจี้ จำกัด (ชำระบัญชีเสร็จสิ้นปี 2560)	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 กัลฟ์อิล็คตริก 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.
บริษัท พูโพนายนิง 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 ซีเอ็นไบโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พีบีไบโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท แอลพีไบโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช ไชนา พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
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 ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 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. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อย	-	-	429.38	321.55
การร่วมค้า	19.85	15.68	19.85	15.68
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	87.92	31.63	87.92	31.63
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	107.77	47.31	537.15	368.86

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ระยะเวลาที่ค้างชำระ				
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	105.97	47.31	535.27	368.86
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1.80	-	1.88	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	107.77	47.31	537.15	368.86

6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	42.81	46.95
รวม	42.81	46.95

6.4.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย


	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อย	-	-	6,413.91	7,209.08
การร่วมค้า	146.20	123.29	146.20	123.29
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	11,154.70	11,626.56	11,154.70	11,626.56
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	11,300.90	11,749.85	17,714.81	18,958.93

6.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,013.80	1,029.09
รวม	1,013.80	1,029.09

6.4.5 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 5,304.82 ล้านบาท และ 5,814.40 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 - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	204.40	193.34
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	96.22	209.97	96.22	209.97
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,719.22	1,284.93
บริษัทร่วม	1.12	2.39	1.12	2.39
การร่วมค้า	101.38	90.44	101.38	90.44
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,245.36	5,091.81	1,245.36	5,091.81
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	-	2.02
การร่วมค้า	793.27	825.02	793.27	825.02
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	17.06	-	17.06
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,250.37	901.80
บริษัทร่วม	0.10	0.23	0.10	0.23
การร่วมค้า	86.50	87.59	86.50	87.59
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	709.45	4,579.27	709.45	4,579.27

6.4.7 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน และโบนัส	46.10	46.20	9.02	10.31
	46.10	46.20	9.02	10.31
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส และ ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	304.88	290.38	139.91	134.24
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน และระยะยาวอื่น ๆ	19.27	19.82	4.37	3.83
	324.15	310.20	144.28	138.07
รวม	370.25	356.40	153.30	148.38

6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/ส่วนเกิน เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้และเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 จำนวน 14,525.61 ล้านบาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขายส่ง ณ วันที่ 11 มกราคม 2560 ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2560 เท่ากับ กฟผ. -36.38 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -40.39 สตางค์ต่อหน่วย ณ วันที่ 3 พฤษภาคม 2560 ประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2560 เท่ากับ กฟผ. -24.14 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -28.80 สตางค์ต่อหน่วย และ ณ วันที่ 27 กรกฎาคม 2560 ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2560 เท่ากับ กฟผ. -15.85 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -25.01 สตางค์ต่อหน่วย จึงส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน จำนวน 14,572.19 ล้านบาท

สำหรับเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 จำนวน 7,991.25 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 5,413.10 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,578.15 ล้านบาท ส่วนหนึ่งเนื่องมาจาก มติ กกพ. ณ วันที่ 3 พฤษภาคม 2560 เห็นชอบให้ กฟผ. นำเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้มาปรับลดค่า Ft จำนวน 2,648.00 ล้านบาท โดยแสดงในส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน

ตามมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 67/2558 (ครั้งที่ 377) ได้พิจารณาให้แยกบัญชีเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ส่วนที่เหลือไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กฟผ. จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้ ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน โดย ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 มีจำนวน 7,991.25 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 5,413.10 ล้านบาท

6.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	148.25	328.94	146.10	323.40
ลูกหนี้อื่น ๆ	869.99	233.93	246.15	168.98
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(8.56)	(11.38)	(8.56)	(11.38)
รวม	1,009.68	551.49	383.69	481.00
เงินยืมโดยตรงและเงินจ่ายล่วงหน้า	6,769.72	3,874.56	6,530.89	3,720.68
รายได้ค้างรับ	626.97	553.98	123.92	114.82
ภาษีซื้อ	3,941.93	3,575.14	3,941.93	3,575.14
คงเหลือ	12,348.30	8,555.17	10,980.43	7,891.64

6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	5,207.70	5,093.58	4,015.44	3,946.48
ถ่านลิกไนต์	1,530.14	1,645.41	1,530.14	1,645.41
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	11,786.92	12,084.01	9,807.51	10,136.23
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(6,870.84)	(6,835.64)	(5,874.73)	(5,841.26)
คงเหลือ	11,653.92	11,987.36	9,478.36	9,886.86

6.8 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
เงินฝากธนาคารค่าประกัน	440.87	1,128.21	-	-
อื่น ๆ	241.83	135.64	110.97	80.42
คงเหลือ	682.70	1,263.85	110.97	80.42

บริษัทย่อยของ กฟผ. มีเงินฝากธนาคารค่าประกันจำนวน 13.56 ล้านบาทหรือประมาณ 440.87 ล้านบาท เพื่อใช้ในการค้ำประกันเงินลงทุนส่วนที่ยังไม่ได้ชำระให้กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด

6.9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

6.9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อย				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อีแกท โดมอนด์ 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. 60	31 ธ.ค. 59
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 คอร์पोเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด (ชำระบัญชีเสร็จสิ้นปี 2560)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	100
บริษัท ราชบุรี อัลตราแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100

ok

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัทย่อย	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	80	80
บริษัท ราช โซน่า พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ซีเอ็นไอโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท พีบีไอโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท แอลพีไอโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	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
Perth Power Partnership (Kwinana)	ออสเตรเลีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	24	24
การร่วมค้าของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)				
บริษัท ชูบุราชบุรี อิเล็กทริกเซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	50	50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	33.33	33.33
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ไฟฟ้า เขเปียน-เข้าน้อย จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท เคเค เพาเวอร์ จำกัด	กัมพูชา	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	50
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท ราชบุรีเวอลด์ โคนเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	49
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

ok

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
บริษัท สงขลาไบโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท สงขลาไบโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	40
บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	ไทย	บริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	-	60
บริษัท เป็กไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	35	35
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท พุไฟมายนิ่ง จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
บริษัท อาร์ไอซีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	-	60
PT Medco Ratch Power Riau	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	-

6.9.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	(ร้อยละ)							
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
บริษัทร่วม								
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	21,262.75	20,186.31	902.97	869.53
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	30	30	2,178.71	1,557.25	1,475.56	1,212.15	-	-
PT Adaro Indonesia	11.53	11.53	11,603.32	11,603.32	9,768.14	11,322.62	2,934.62	403.13
บริษัท เพิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	20	20	399.20	399.20	491.95	563.97	186.00	80.00
บริษัท เค. อาร์. พู จำกัด	20	20	365.40	365.40	414.28	458.38	130.00	63.00
Perth Power Partnership (Kwinana)	24	24	618.53	618.53	484.10	539.22	103.31	124.20
รวมบริษัทร่วม			16,752.71	16,131.25	33,896.78	34,282.65	4,256.90	1,539.86

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
	การร่วมค้า							
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	877.96	799.50	21.35	15.40
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50	50	10.00	10.00	77.03	83.21	35.00	48.00
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย	33.33	33.33	2,202.25	2,202.25	2,627.32	2,627.14	240.04	603.41
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 3 จำกัด	25	25	0.45	0.45	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซเนียน้อย จำกัด	25	25	2,067.64	1,415.99	1,981.63	1,653.05	-	-
บริษัท เคเค เพาเวอร์ จำกัด	-	50	-	15.44	-	-	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25	25	1,831.25	1,831.25	3,709.39	3,827.00	450.00	700.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	40	40	610.00	610.00	784.84	622.31	-	-
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40	40	1,000.00	1,000.00	1,242.43	1,149.33	150.00	244.00
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49	49	545.96	545.96	1,162.57	1,025.65	59.29	81.40
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40	40	75.50	75.50	127.29	116.71	16.61	10.27
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40	40	79.70	79.70	131.45	117.16	11.24	6.29
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40	40	75.50	75.50	125.80	112.25	14.12	8.91
บริษัท สงขลาไบโอแมส จำกัด	40	40	98.40	98.40	135.10	124.18	16.00	-
บริษัท สงขลาไบโอฟิวเอล จำกัด	40	40	0.40	0.40	0.35	0.37	-	-
บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	-	60	-	9.60	-	12.23	-	-
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	35	35	465.85	116.46	457.61	114.65	-	-
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	40	40	12,929.89	12,929.89	11,664.46	11,835.32	960.00	1,165.21
บริษัท พุโพนายิ่ง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.63	272.24	134.90	-	-
บริษัท อาร์ไอซีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด	-	60	-	306.57	-	312.27	-	-
PT Medco Ratch Power Riau	49	-	3.80	-	-	-	-	-
รวมการร่วมค้า			22,581.72	21,908.49	25,377.47	24,667.23	1,973.65	2,882.89
รวมทั้งสิ้น			39,334.43	38,039.74	59,274.25	58,949.88	6,230.55	4,422.75

ในระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยของ กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมใน บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซเนียน้อย จำกัด บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 1 จำกัด และ PT Medco Ratch Power Riau และได้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท เคเค เพาเวอร์ จำกัด บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด และบริษัท อาร์ไอซีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด

6.9.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	(ร้อยละ)					
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
บริษัทย่อย						
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	12,197.40	12,095.50	-	-
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45	45	280.35	280.35	-	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45	45	6,525.00	6,525.00	1,566.00	1,481.18
รวมบริษัทย่อย			19,002.75	18,900.85	1,566.00	1,481.18
บริษัทร่วม						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	902.97	869.53
รวมบริษัทร่วม			1,587.55	1,587.55	902.97	869.53
การร่วมค้า						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	21.35	15.40
รวมการร่วมค้า			584.50	584.50	21.35	15.40
รวมทั้งสิ้น			21,174.80	21,072.90	2,490.32	2,366.11

ในระหว่างปี 2560 กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

6.9.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

6.9.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ยอดยกมา	58,949.88	37,686.20
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	7,982.37	5,431.05
กำไรสะสม - สำรองตามกฎหมาย	5.34	4.37
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	621.46	12,193.81
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในการร่วมค้า	1,004.84	7,708.75
จำหน่ายเงินลงทุนในการร่วมค้า	(308.64)	-
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	42.27	13.71
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(13.86)	(7.01)
เงินปันผลรับ	(6,230.55)	(4,422.75)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,836.54)	295.07
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดอื่น ๆ	51.01	46.68
	6.67	-
ยอดคงเหลือ	59,274.25	58,949.88

ot

6.9.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน
ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ยอดยกมา	21,072.90	15,085.40
เงินลงทุนเพิ่ม	101.90	5,987.50
ยอดคงเหลือ	21,174.80	21,072.90

6.9.6 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ บริษัทร่วมและการร่วมค้า

6.9.6.1 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศ ที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		2560	2559
บริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด (EDS)	ไทย	55	55
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)	ไทย	55	55

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับ
นโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค. 60		31 ธ.ค. 59	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
สินทรัพย์หมุนเวียน	258.14	23,525.93	190.63	26,303.02
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	345.76	70,698.90	375.65	70,088.07
หนี้สินหมุนเวียน	(20.79)	(9,541.63)	(53.51)	(10,867.76)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(3.41)	(21,402.02)	(12.54)	(23,070.56)
สินทรัพย์สุทธิ	579.70	63,281.18	500.23	62,452.77
ส่วนของบริษัทใหญ่	260.87	28,476.53	225.10	28,103.75
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	318.83	34,804.65	275.13	34,349.02

d

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2560		ปี 2559	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
รายได้	269.44	46,890.80	247.33	51,437.54
ค่าใช้จ่าย	(189.98)	(40,036.13)	(176.88)	(44,501.75)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	79.46	6,854.67	70.45	6,935.79
ภาษีเงินได้	-	(870.89)	-	(863.24)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	79.46	5,983.78	70.45	6,072.55
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-	(1,675.37)	-	(748.12)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	79.46	4,308.41	70.45	5,324.43
ส่วนของบริษัทใหญ่	35.76	1,938.78	31.70	2,395.99
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	43.70	2,369.63	38.75	2,928.44
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	1,914.00	-	1,810.33

สรุปรายการกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2560		ปี 2559	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	54.18	8,207.42	92.61	8,706.42
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(27.16)	(1,605.87)	(2.60)	(4,978.96)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(41.24)	(6,430.40)	(32.64)	(1,417.27)
อื่น ๆ	-	(302.90)	-	(355.50)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(14.22)	(131.75)	57.37	1,954.69

6.9.6.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วม ของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
สินทรัพย์หมุนเวียน	39,542.81	19,998.04
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	160,627.14	176,881.41
หนี้สินหมุนเวียน	(17,471.66)	(13,393.39)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(98,400.77)	(103,418.14)
สินทรัพย์สุทธิ	84,297.52	80,067.92

ot

สรุปรายการกำไรขาดทุน - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2560	ปี 2559
รายได้*	38,394.74	31,050.47
ค่าใช้จ่าย	(26,072.46)	(21,581.47)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	12,322.28	9,469.00
ภาษีเงินได้	(574.82)	(1,040.21)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	11,747.46	8,428.79

*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

6.9.6.3 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,284.51	1,085.56
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,309.95	2,639.35
หนี้สินหมุนเวียน	(626.41)	(602.32)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(447.59)	(822.32)
สินทรัพย์สุทธิ	2,520.46	2,300.27

สรุปรายการกำไรขาดทุน - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2560	ปี 2559
รายได้*	2,584.42	2,625.71
ค่าใช้จ่าย	(2,241.57)	(2,247.06)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	342.85	378.65
ภาษีเงินได้	(61.80)	(73.95)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	281.05	304.70

*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

dx

6.10 สิทธิประโยชน์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	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
		หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กิจการ
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 59 (ก่อนปรับปรุง)	396,667.67	396,667.67
ปรับปรุงรายการใหม่	870.92	870.92
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 59 (ที่ปรับปรุงแล้ว)	397,538.59	397,538.59
เพิ่มระหว่างปี	65,289.61	65,289.61
ลดลงระหว่างปี	(15,882.28)	(15,882.28)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	446,945.92	446,945.92
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 59 (ก่อนปรับปรุง)	(111,595.54)	(111,595.54)
ปรับปรุงรายการใหม่	(115.87)	(115.87)
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 59 (ที่ปรับปรุงแล้ว)	(111,711.41)	(111,711.41)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(17,739.59)	(17,739.59)
ลดลงระหว่างปี	15,882.28	15,882.28
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(113,568.72)	(113,568.72)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	285,827.18	285,827.18
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	333,377.20	333,377.20

6.11 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

ที่ต้น	งบการเงินรวม										รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เช่าและ อ้างกับน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี
ราคา ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	13,984.01	33,150.29	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	6,593.24	667,555.05
เพิ่มระหว่างปี	1,180.09	87.10	940.96	802.16	-	388.41	34.33	-	452.91	-	609.31	-	5,363.50
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	2,365.90	4,801.13	1,021.93	36.53	11,842.95	201.59	67.22	-	-	-	1,573.17	21,980.10
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	(3.69)	(1.79)	(345.88)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(351.44)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(10.95)	(1.66)	-	2.24	(0.15)	-	-	-	-	-	-	(38.52)
ขายและจำหน่าย	-	(131.71)	(21.82)	-	(11.45)	(594.23)	(136.42)	-	(92.56)	-	(109.93)	(1,121.56)	(2,633.32)
ราคา ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	15,160.41	35,458.84	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	7,044.85	691,875.37
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม													
ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	-	(20,897.76)	(206,793.61)	(27,664.31)	(771.83)	(92,309.30)	(6,141.57)	(4,945.25)	(5,318.28)	(42.85)	(2,550.07)	(2,786.87)	(390,023.61)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	-	(1,307.85)	(11,768.71)	(2,908.76)	(52.07)	(6,202.27)	(248.56)	(159.25)	(334.12)	-	(338.68)	(1,601.06)	(26,140.29)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	-	1.08	211.96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213.10
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	12.31	(0.04)	-	(2.24)	0.15	-	-	-	-	-	-	36.35
ขายและจำหน่าย	-	116.43	21.43	-	10.18	540.52	136.22	-	92.26	-	109.93	1,121.56	2,557.86
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม													
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	(22,075.79)	(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)	(3,266.37)	(413,354.59)
ค่าเผื่อการก่อค่าสะสม													
ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	-	(1.18)	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
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	9,780.64	84.47	90,343.84	999.31	2,373.13	1,499.64	-	859.55	3,806.37	276,496.24
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	15,160.41	13,581.87	17,643.07	8,695.97	67.66	96,319.22	986.47	2,281.10	1,618.13	-	1,130.18	3,778.48	277,485.58

x

ที่ดิน	งบการเงินรวม											รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหิน	เครื่องจักรกล อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น		ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รอการตัดบัญชี	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	31,182.33	29,367.14	322,906.56	36,722.49	856.43	171,949.32	7,006.05	6,484.01	6,823.11	42.85	3,014.07	11,294.41	6,734.84	644,161.60
เพิ่มระหว่างปี	60.51	-	217.36	1,047.86	-	173.73	10.05	-	382.39	-	545.04	713.20	-	7,359.89
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	2,119.44	174.87	6,171.87	32.21	7.78	11,189.93	248.37	841.09	-	-	-	0.55	1,865.04	22,651.15
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าเงินบาท	(3.33)	-	(339.10)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.08)	-	(344.04)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	-	12.00	-	-	-	-	-	(0.29)	-	0.29	(7.53)	-	(7.53)
ขายและจำหน่าย	(198.46)	-	(1,805.85)	(357.61)	(7.91)	(659.84)	(123.59)	(6.72)	(387.29)	-	(150.18)	(561.93)	(2,006.64)	(6,266.02)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	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
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	(19,866.60)	(11,021.96)	(197,041.47)	(24,678.89)	(747.55)	(86,767.03)	(6,008.55)	(4,802.87)	(5,398.52)	(42.85)	(2,470.87)	(8,062.11)	(2,965.69)	(369,874.96)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	(1,225.70)	(472.97)	(11,691.85)	(3,343.03)	(31.38)	(6,091.85)	(252.53)	(143.63)	(307.26)	-	(226.80)	(799.53)	(1,827.82)	(26,414.35)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าเงินบาท	0.80	-	174.94	-	-	-	-	-	-	-	-	0.04	-	175.78
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	11.56	-	(11.56)	-	-	-	-	-	0.26	-	(0.26)	0.83	-	0.83
ขายและจำหน่าย	182.18	-	1,776.33	357.61	7.10	549.58	119.51	1.25	387.24	-	147.86	553.79	2,006.64	6,089.09
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(20,897.76)	(11,494.93)	(206,793.61)	(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)
ค่าเผื่อการตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ														
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	9,777.99	11,314.55	124,831.07	12,043.60	108.88	85,182.29	997.50	1,681.14	1,424.59	-	543.20	3,232.30	3,769.15	273,251.44
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	13,984.01	12,251.35	119,335.21	9,780.64	84.47	90,343.84	999.31	2,373.13	1,499.64	-	859.55	3,151.64	3,806.37	276,496.24

α

ที่ดิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ											รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพจน นำเสียง	เครื่องจักรกล เครื่องจักรกล	อะไหล่ชิ้นใหญ่	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการต้นบัญชี
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	12,582.92	32,442.04	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	1,171.10	93.38	749.89	802.16	-	388.41	34.33	-	452.91	-	609.31	861.22	-	5,162.71
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	2,358.69	4,573.98	1,021.93	36.53	11,842.95	201.59	67.22	-	-	-	0.93	1,573.17	21,798.65
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(10.95)	(1.66)	-	2.24	(0.15)	-	-	-	-	-	(28.00)	-	(38.52)
ขายและจำหน่าย	-	(131.57)	(16.45)	-	(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	13,754.02	34,751.59	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)	(92,209.30)	(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)	(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)	(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)
ค่าเผื่อการก่อค่าสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(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	8,693.97	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

กฟผ. ได้รวมสัญญาเช่าทรัพย์สินอื่น (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) ซึ่งถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน โดย กฟผ. ไม่มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่าอยู่ในรายการ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีราคาทุน 996.27 ล้านบาท และ 467.36 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสะสม 247.67 ล้านบาท และ 70.82 ล้านบาท และราคาตามบัญชี - สุทธิ 748.60 ล้านบาท ตามลำดับ α

ที่ดิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ										รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหินในต์	เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการบัญชี
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	8,373.57	29,367.14	299,703.90	36,722.49	856.43	171,949.32	7,006.05	6,484.01	6,628.09	2,989.79	10,671.36	6,734.84	618,006.82
เพิ่มระหว่างปี	4,209.35	57.07	-	1,047.86	-	173.73	10.05	-	382.39	545.44	699.36	-	7,125.25
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง โอนเปลี่ยนประเภท	-	174.87	6,033.40	32.21	7.78	11,189.93	248.37	841.09	-	-	-	1,865.04	22,511.14
ขายและจำหน่าย	-	(12.00)	12.00	-	-	-	-	-	(0.29)	0.29	(7.53)	-	(7.53)
ขายและจำหน่าย	-	(198.46)	(1,803.06)	(357.61)	(7.91)	(659.84)	(123.59)	(6.72)	(987.29)	(146.74)	(548.80)	(2,006.64)	(6,246.66)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	12,582.92	29,542.01	303,946.24	37,444.95	856.30	182,653.14	7,140.88	7,318.38	6,622.90	3,388.78	10,814.39	6,593.24	641,389.02
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม													
ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	-	(19,701.59)	(186,441.28)	(24,678.89)	(747.55)	(86,767.03)	(6,008.55)	(4,802.87)	(5,347.44)	(2,447.71)	(7,651.82)	(2,965.69)	(358,625.23)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	-	(1,189.73)	(10,802.85)	(3,343.03)	(31.38)	(6,091.85)	(252.53)	(143.63)	(287.67)	(226.37)	(713.84)	(1,827.82)	(25,383.67)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	11.56	(11.56)	-	-	-	-	-	0.26	(0.26)	0.83	-	0.83
ขายและจำหน่าย	-	182.18	1,773.54	357.61	7.10	549.58	119.51	1.25	387.24	144.52	541.28	2,006.64	6,070.45
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม													
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	-	(20,697.58)	(195,482.15)	(27,664.31)	(771.83)	(92,309.30)	(6,141.57)	(4,945.25)	(5,247.61)	(2,529.82)	(7,823.55)	(2,786.87)	(377,937.62)
ค่าเผื่อการตัดจ่ายสะสม													
ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ													
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	8,373.57	18,345.18	113,247.29	12,043.60	108.88	85,182.29	997.50	1,681.14	1,280.65	542.08	3,019.54	3,769.15	259,366.26
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	12,582.92	18,047.08	108,448.76	9,780.64	84.47	90,343.84	999.31	2,373.13	1,375.29	856.96	2,990.84	3,806.37	263,436.07

ภาพ. ได้รวมสัญญาเช่าทรัพย์สินอื่น (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) ซึ่งถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงิน โดย กฟผ. ไม่มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า อยู่ในรายการ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีราคาทุน 467.36 ล้านบาท และ 52.99 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสะสม 70.82 ล้านบาท และ 2.54 ล้านบาท และราคาตามบัญชี - สุทธิ 396.54 ล้านบาท และ 50.45 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 173,693.20 ล้านบาท และ 144,436.96 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
สิ่งก่อสร้าง	12,418.22	10,664.18
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	57.76	17.50
โรงไฟฟ้า	99,300.03	78,505.40
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	18,774.58	15,549.15
ระบบควบคุมไฟฟ้า	620.83	460.46
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	22,911.76	19,958.67
ระบบสื่อสาร	4,922.07	4,815.37
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	3,816.07	3,794.71
เครื่องจักรกล	3,706.60	3,665.18
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือน	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,820.06	1,812.36
ครุภัณฑ์อื่น	5,302.37	5,151.13
รวม	<u>173,693.20</u>	<u>144,436.96</u>

or

6.12 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

สิ่งก่อสร้าง	เงินและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	งบการเงินรวม				กำไรสุทธิ ระหว่าง งวด	รวม		
							ระบบสายพาน ลำเลียง	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า				
							กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี	กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี	กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี	กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี				
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	111.85	25,947.98	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	46.72	22,699.12	5,091.63	3.78	19,369.87	434.21	109.69	13.39	1,616.91	36.24	13.91	5,073.95	13,786.75	71,207.74
โอนเปลี่ยนประเภท	158.57	46,647.10	5,108.97	36.56	41,582.94	820.52	142.21	17.59	2,037.67	58.75	35.80	8,818.59	19,184.23	130,773.26
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	-	(1,026.91)	1,026.67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(2,365.53)	(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)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการ แปลงค่าทางการเงิน	(0.01)	(5.16)	(75.56)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,244.11)	(1,244.11)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	3,758.32	40,820.46	5,031.73	0.03	29,745.31	618.93	74.99	8.67	464.50	52.14	35.80	5,455.81	1,718.48	87,882.22

สิ่งก่อสร้าง	เงินและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	งบการเงินรวม				กำไรสุทธิ ระหว่าง งวด	รวม		
							ระบบสายพาน ลำเลียง	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า				
							กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี	กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี	กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี	กำไรสุทธิ ก่อนหัก ภาษี				
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	283.19	6,373.39	-	27.73	19,289.03	438.90	740.18	2.92	452.96	15.90	3.22	1,911.17	3,596.60	35,674.13
เพิ่มระหว่างปี	3.53	23,772.86	40.01	11.43	14,105.57	195.78	133.43	1.83	1,832.84	24.20	18.67	4,515.24	20,679.36	68,127.54
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	286.72	30,146.25	40.01	39.16	33,394.60	634.68	873.61	4.75	2,285.80	40.10	21.89	6,426.41	24,275.96	103,801.67
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(174.87)	(6,181.68)	(22.40)	(6.38)	(11,181.53)	(248.37)	(841.09)	(0.55)	(1,865.04)	(17.59)	-	(9.80)	-	(22,668.74)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,671.97)	(16,969.24)	(19,641.21)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการ แปลงค่าทางการเงิน	(0.10)	(16.59)	(0.27)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,909.24)	(1,909.24)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	3,212.19	23,947.98	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

๙

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งก่อสร้าง	เดือนและ อ้างอิงนับ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน		ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
							ลำเลียง	ด้านอิเล็กทรอนิกส์						
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	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	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	158.57	45,070.62	1,198.23	36.56	41,582.94	820.52	142.21	7.24	2,097.67	58.75	35.80	8,818.59	19,184.23	125,268.94
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(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)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,357.46)	(16,221.64)	(19,579.10)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	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

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งก่อสร้าง	เดือนและ อ้างอิงนับ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน		ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
							ลำเลียง	ด้านอิเล็กทรอนิกส์						
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	283.19	6,373.39	-	27.73	19,289.03	438.90	740.18	-	452.96	15.90	3.22	1,911.17	3,596.60	35,671.21
เพิ่มระหว่างปี	3.53	22,524.19	22.40	11.43	14,105.57	195.78	133.43	0.93	1,832.84	24.20	18.67	4,515.24	20,679.36	66,852.76
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	286.72	28,897.58	22.40	39.16	33,394.60	634.68	873.61	0.93	2,285.80	40.10	21.89	6,426.41	24,275.96	102,523.97
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(174.87)	(6,043.21)	(22.40)	(6.38)	(11,181.53)	(248.37)	(841.09)	-	(1,865.04)	(17.59)	-	(9.80)	-	(22,528.73)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,671.97)	(16,969.24)	(19,641.21)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	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

α

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 1,041.59 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมมาเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งโรงไฟฟ้า ซึ่งได้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์โดยรวมอยู่ในรายการเพิ่มระหว่างปี โดยแสดงรวมอยู่ในกิจกรรมลงทุนในงบกระแสเงินสด

กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	36,001.60	26,338.62	36,001.60	26,338.62
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	-	0.55	-	0.55
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 2	1.76	85.26	1.76	85.26
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7	34,369.10	22,562.76	34,369.10	22,562.76
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ (ทดแทน) ระยะที่ 1	566.80	-	566.80	-
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง (ทดแทน) เครื่องที่ 1-2	2.29	-	2.29	-
โครงการอื่น ๆ	16,940.67	10,578.33	11,758.92	9,457.60
รวม	87,882.22	59,565.52	82,700.47	58,444.79

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จจำนวนร้อยละ 96.00 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ (ทดแทน) ระยะที่ 1 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 38.20 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง (ทดแทน) เครื่องที่ 1-2 มีการลงนามสัญญาเมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2560

โรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จโดยได้ออนเซ็นบัตูซีทรัพย์สินแล้ว 3 โครงการ ได้แก่ โครงการกักเก็บผลิตไฟฟ้าลำตะคอง ระยะที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 13 ธันวาคม 2560 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2558 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2557 (Train 1) และ วันที่ 9 พฤษภาคม 2557 (Train 2) แต่ทั้ง 3 โครงการยังมีงานระหว่างก่อสร้างคงเหลือในส่วนของงานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นบัตูซีทรัพย์สินเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จในภายหลัง

6.13 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ยอดยกมา	672.70	674.84
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(26.14)	(2.14)
	646.56	672.70
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม	(416.22)	(375.37)
ยอดคงเหลือ	230.34	297.33

ok

6.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินที่อยู่ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพัฒนาโครงการ	
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
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	1.06	-	(145.97)	(144.91)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	38.52	-	-	38.52
ขายและจำหน่าย	-	(24.28)	-	-	(24.28)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	33,601.45	1,998.92	474.77	6,157.63	42,232.77
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)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.86	-	45.20	46.06
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(38.35)	-	-	(38.35)
ขายและจำหน่าย	-	24.25	-	-	24.25
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	(3,842.44)	(1,752.99)	(279.90)	(2,659.21)	(8,534.54)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	26,162.41	307.82	201.21	3,890.35	30,561.79
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	29,759.01	245.93	194.87	3,498.42	33,698.23

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน ที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนาโครงการ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	28,022.39	1,827.88	474.77	6,186.39	36,511.43
เพิ่มระหว่างปี	1,981.60	98.93	-	212.81	2,293.34
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	17.59	-	-	17.59
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	(0.82)	-	(95.60)	(96.42)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	7.53	-	-	7.53
ขายและจำหน่าย	-	(53.47)	-	-	(53.47)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	30,003.99	1,897.64	474.77	6,303.60	38,680.00
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	(3,840.71)	(1,387.68)	(267.22)	(2,157.20)	(7,652.81)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.87)	(255.24)	(6.34)	(292.35)	(554.80)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	0.71	-	36.30	37.01
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.83)	-	-	(0.83)
ขายและจำหน่าย	-	53.22	-	-	53.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(3,841.58)	(1,589.82)	(273.56)	(2,413.25)	(8,118.21)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	24,181.68	440.20	207.55	4,029.19	28,858.62
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	26,162.41	307.82	201.21	3,890.35	30,561.79

dr

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	สิทธิการใช่ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช่ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	
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
โอนเปลี่ยนประเภท	-	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)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(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

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	28,022.39	1,700.03	474.77	30,197.19
เพิ่มระหว่างปี	1,981.60	94.55	-	2,076.15
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	17.59	-	17.59
โอนเปลี่ยนประเภท	-	7.53	-	7.53
ขายและจำหน่าย	-	(53.47)	-	(53.47)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	30,003.99	1,766.23	474.77	32,244.99
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	(3,840.71)	(1,319.05)	(267.22)	(5,426.98)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.87)	(237.68)	(6.34)	(244.89)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.83)	-	(0.83)
ขายและจำหน่าย	-	53.22	-	53.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(3,841.58)	(1,504.34)	(273.56)	(5,619.48)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	24,181.68	380.98	207.55	24,770.21
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	26,162.41	261.89	201.21	26,625.51

d

6.15 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ราคาทุนต้นปี	2,548.72	2,548.72	2,239.51	2,239.51
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(423.43)	(423.43)	(423.43)	(423.43)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	2,125.29	2,125.29	1,816.08	1,816.08

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,816.08 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัดชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 4,029 ไร่ ราคาทุน 2,223.43 ล้านบาท มีค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม 423.43 ล้านบาท คงเหลือราคาตามบัญชี - สุทธิ 1,800 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมัน ถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคาทุน 3.75 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีไฟฟ้าแรงสูงบ้านนาสาร ตำบลน้ำพุ (ท่าชี) อำเภอบ้านนาสาร จังหวัดสุราษฎร์ธานี ราคาทุน 3.28 ล้านบาท

6.16 ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

6.16.1 ภาษีเงินได้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2560	ปี 2559
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,672.77	987.89
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกสูงไป	(16.74)	(38.26)
รวม	1,656.03	949.63
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(157.72)	(69.73)
รวม	(157.72)	(69.73)
รวมทั้งสิ้น	1,498.31	879.90

d

6.16.2 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5,707.90	6,292.91	(7,274.52)	(8,043.48)
การหักกลบรายการของภาษี	(5,574.05)	(6,239.45)	5,574.05	6,239.45
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	133.85	53.46	(1,700.47)	(1,804.03)

6.16.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังถาวร					
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)
อื่น ๆ	(151.31)	(124.52)	-	(1.92)	(277.75)
รวม	(8,043.48)	724.73	-	44.23	(7,274.52)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังลำสมัย					
และการลดมูลค่าวัสดุสำรองคลัง	303.27	(30.39)	-	(0.63)	272.25
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6,077.32	(614.70)	-	(10.28)	5,452.34
ผลประโยชน์ของพนักงาน	25.42	1.82	4.63	-	31.87
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.09	0.03	-	-	0.12
ขาดทุนยกไป	607.66	(121.33)	-	(5.24)	481.09
อื่น ๆ	37.70	18.42	-	(0.88)	55.24
รวม	7,051.46	(746.15)	4.63	(17.03)	6,292.91
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(3,040.35)	101.83	-	45.40	(2,893.12)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(5,638.16)	639.11	-	-	(4,999.05)
อื่น ๆ	(223.88)	70.31	-	2.26	(151.31)
รวม	(8,902.39)	811.25	-	47.66	(8,043.48)

6.17 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์					
รายการรายการตัดบัญชี 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
รายการรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	118,141.10	645.67	1,988.44	355.86	121,131.07
รายการตัดบัญชีสะสม 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)
รายการตัดบัญชีสะสม 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

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกลินด์					
รายจ่ายรอกการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	106,592.33	645.67	1,988.44	281.14	109,507.58
เพิ่มระหว่างปี	5,708.31	-	-	-	5,708.31
รายจ่ายรอกการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	112,300.64	645.67	1,988.44	281.14	115,215.89
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	(106,592.33)	(334.53)	(1,788.69)	(80.23)	(108,795.78)
เพิ่มระหว่างปี	(5,708.31)	(10.18)	(51.89)	(11.24)	(5,781.62)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(112,300.64)	(344.71)	(1,840.58)	(91.47)	(114,577.40)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	-	311.14	199.75	200.91	711.80
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	-	300.96	147.86	189.67	638.49
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					2,735.74
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					3,611.76
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					3,447.54
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					4,250.25

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาชั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกไนต์					
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

d

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันต์					
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	106,592.33	645.67	1,988.44	281.14	109,507.58
เพิ่มระหว่างปี	5,708.31	-	-	-	5,708.31
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	112,300.64	645.67	1,988.44	281.14	115,215.89
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	(106,592.33)	(334.53)	(1,788.69)	(80.23)	(108,795.78)
เพิ่มระหว่างปี	(5,708.31)	(10.18)	(51.89)	(11.24)	(5,781.62)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(112,300.64)	(344.71)	(1,840.58)	(91.47)	(114,577.40)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	-	311.14	199.75	200.91	711.80
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	-	300.96	147.86	189.67	638.49
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					1,726.68
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					2,850.80
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					2,438.48
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					3,489.29

6.18 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	33,028.13	31,826.13	33,028.13	31,826.13
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	9,775.85	6,641.75	9,775.85	6,641.75
อื่น ๆ	7,449.34	7,496.36	2,199.73	1,924.64
รวม	50,253.32	45,964.24	45,003.71	40,392.52

6.19 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งยกมา จำนวน 8,100.39 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 952.47 ล้านบาท โดยนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 921101/37817 ในวันที่ 20 เมษายน 2560 จำนวน 9,052.86 ล้านบาท

ในปี 2560 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2560 จำนวน 25,274.76 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2560 ไปแล้วเมื่อตุลาคม 2560 จำนวน 13,384.05 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 11,890.71 ล้านบาท

6.20 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ยอดยกมา	74,877.24	74,744.68	54,943.11	56,192.47
กู้เพิ่ม	20,247.61	6,989.16	18,000.00	4,400.00
ชำระคืน	(3,460.53)	(6,847.01)	(3,420.52)	(5,617.01)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอดัดบัญชี	7.22	(13.74)	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	168.81	112.68	16.91	(32.35)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,385.58)	(108.53)	-	-
	<u>90,454.77</u>	<u>74,877.24</u>	<u>69,539.50</u>	<u>54,943.11</u>
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(10,210.29)	(3,148.79)	(7,552.01)	(3,118.84)
ยอดคงเหลือ	<u>80,244.48</u>	<u>71,728.45</u>	<u>61,987.49</u>	<u>51,824.27</u>

ok

เงินกู้ยืมระยะยาว มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 60		31 ธ.ค. 59	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2563	-	1,000.00	-	1,000.00
		1,000.00		1,000.00
เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2570	-	62.60	-	68.05
เงินกู้ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2570	-	11,700.00	-	-
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2580	-	56,300.00	-	53,300.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2565	-	1,998.69	-	1,998.38
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560	-	-	-	39.92
		70,061.29		55,406.35
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2580	12.11	476.90	15.08	575.06
		476.90		575.06
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้				
ดอลลาร์ออสเตรเลีย :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561 - 2566	188.12	4,775.69	100.00	2,567.01
หุ้นกู้				
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2569	15,000.00	4,345.05	15,000.00	4,596.05
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562	300.00	9,795.84	300.00	10,732.77
		18,916.58		17,895.83
รวม		90,454.77		74,877.24
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(10,210.29)		(3,148.79)
คงเหลือ		80,244.48		71,728.45

dx

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 60		31 ธ.ค. 59	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2563	-	1,000.00	-	1,000.00
		1,000.00		1,000.00
เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2570	-	62.60	-	68.05
เงินกู้ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2570	-	11,700.00	-	-
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2580	-	56,300.00	-	53,300.00
		68,062.60		53,368.05
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2560 - 2580	12.11	476.90	15.08	575.06
		476.90		575.06
รวม		69,539.50		54,943.11
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(7,552.01)		(3,118.84)
คงเหลือ		61,987.49		51,824.27

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	4,775.70	2,606.93	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	85,679.07	72,270.31	69,539.50	54,943.11
รวม	90,454.77	74,877.24	69,539.50	54,943.11

๕

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 7.380	ร้อยละ 7.380
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 1.940 ถึง ร้อยละ 6.235	ร้อยละ 1.940 ถึง ร้อยละ 6.235
เงินกู้ในประเทศ		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 4.350	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 3.399
เงินกู้ต่างประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 0.750 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.750 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.720 ถึง ร้อยละ 3.500	-

6.21 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

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

รายการกระหนยอดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ยอดยกมา	15,593.22	15,396.26	15,428.83	15,269.98
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	770.88	776.69	750.51	755.98
ต้นทุนดอกเบี้ย	506.22	499.87	501.44	494.89
ผลขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	0.66	23.18	-	-
ต้นทุนบริการในอดีต	942.38	-	941.63	-
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	0.01	(0.08)	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(1,151.92)	(1,102.70)	(1,144.30)	(1,092.02)
ยอดคงเหลือ	16,661.45	15,593.22	16,478.11	15,428.83

dx

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน และเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	1,321.58	713.52	1,321.58	713.52
ค่าใช้จ่ายในการขาย	15.54	8.43	15.54	8.43
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	704.77	428.53	678.87	402.84
รวม	2,041.89	1,150.48	2,015.99	1,124.79
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	46.42	43.62	46.42	43.62
งานระหว่างก่อสร้าง	127.01	80.44	127.01	80.44
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	4.16	2.02	4.16	2.02
รวม	177.59	126.08	177.59	126.08
รวมทั้งสิ้น	2,219.48	1,276.56	2,193.58	1,250.87

ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ขาดทุนจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	0.42	12.06	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	0.15	6.03	-	-
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	0.09	5.09	-	-
รวม	0.66	23.18	-	-

dx

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	ร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.3
อัตราเงินเฟ้อ	
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	3.0
- ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	10
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.0 - 0.7
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	6 - 11
อัตรามรณะ ใช้ตาราง	TMO08

(ตารางมรณะไทยปี 2551)

สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย (คปภ.) ได้กำหนดตารางมรณะไทยปี 2560 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2560 เป็นต้นไป ส่งผลให้ กฟผ. ต้องพิจารณาทบทวนข้อสมมติที่ใช้ประเมินภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ซึ่ง กฟผ. อยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษา (ผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย) คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายหลังจากนำเสนองบการเงินปี 2560 อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างของอัตรามรณะดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบการเงินอย่างมีสาระสำคัญ

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ของ กฟผ. มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพัน เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%
อัตราคิดลด	(1,755.22)	2,215.64
อัตราการขึ้นเงินเดือน	983.09	(864.42)
อัตราเงินเฟ้อทางการแพทย์	1,024.14	(780.57)

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ของ กฟผ. คือ 18 ปี

เนื่องจาก กลุ่มบริษัทของ กฟผ. มีสภาพแวดล้อมในการดำเนินงานที่แตกต่างกัน รวมถึงมีข้อจำกัดในการประมาณข้อสมมติและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งส่งผลให้ข้อสมมติหลักและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยไม่สมเหตุสมผล ดังนั้นจึงแสดงรายการเฉพาะของ กฟผ. เท่านั้น

6.22 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	344,219.39	394,114.49	380,053.15	437,644.16
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(184,419.44)	(215,022.68)	(199,028.00)	(233,557.10)
	159,799.95	179,091.81	181,025.15	204,087.06
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,981.80)	(10,009.36)	(13,536.49)	(13,779.41)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	149,818.15	169,082.45	167,488.66	190,307.65
กิจการอื่น				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	305,972.89	337,210.97	305,972.89	337,210.97
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(182,746.84)	(204,527.23)	(182,746.84)	(204,527.23)
	123,226.05	132,683.74	123,226.05	132,683.74
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(6,561.91)	(6,542.23)	(6,561.91)	(6,542.23)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	116,664.14	126,141.51	116,664.14	126,141.51
รวม				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16,543.71	16,551.59	20,098.40	20,321.64
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	266,482.29	295,223.96	284,152.80	316,449.16

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ไม่เกิน 1 ปี	50,366.55	54,339.63	(33,822.84)	(37,788.04)	16,543.71	16,551.59
1 - 5 ปี	170,806.41	189,615.07	(115,504.11)	(128,344.35)	55,302.30	61,270.72
เกิน 5 ปีขึ้นไป	429,019.32	487,370.76	(217,839.33)	(253,417.52)	211,179.99	233,953.24
รวม	650,192.28	731,325.46	(367,166.28)	(419,549.91)	283,026.00	311,775.55

ok

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ไม่เกิน 1 ปี	57,167.10	62,011.53	(37,068.70)	(41,689.89)	20,098.40	20,321.64
1 - 5 ปี	189,304.65	210,668.28	(124,087.15)	(138,736.08)	65,217.50	71,932.20
เกิน 5 ปีขึ้นไป	439,554.29	502,175.32	(220,618.99)	(257,658.36)	218,935.30	244,516.96
รวม	686,026.04	774,855.13	(381,774.84)	(438,084.33)	304,251.20	336,770.80

6.23 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ยอดยกมา	2,189.67	2,169.27	2,189.67	2,169.27
เพิ่มระหว่างปี	153.10	123.00	153.10	123.00
	2,342.77	2,292.27	2,342.77	2,292.27
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(103.87)	(93.78)	(103.87)	(93.78)
ค่าเสื่อมราคา	(13.13)	(8.82)	(13.13)	(8.82)
ยอดคงเหลือ	2,225.77	2,189.67	2,225.77	2,189.67

6.24 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมา	7,020.66	6,823.44	7,020.66	6,823.44
บวก รับเงินช่วยเหลือ	326.87	360.16	326.87	360.16
รับโอนทรัพย์สิน	629.63	260.00	629.63	260.00
	7,977.16	7,443.60	7,977.16	7,443.60
หัก รับรู้เป็นรายได้	(457.21)	(421.60)	(457.21)	(421.60)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดคงเหลือ	7,518.61	7,020.66	7,518.61	7,020.66
เงินประกันผลงาน	10,676.47	7,802.84	10,676.47	7,802.84
อื่น ๆ	1,027.51	1,049.23	1,232.30	1,117.40
รวม	19,222.59	15,872.73	19,427.38	15,940.90

dx

6.25 ส่วนของเจ้าของ

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื้อนบางกลาง เชื้อนวนชิราลงกรณ				
เชื้อนรัชชประภา และเชื้อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(2,057.41)	(1,995.08)	(2,057.41)	(1,995.08)
ค่าเสื่อมราคา	(62.33)	(62.33)	(62.33)	(62.33)
	2,245.01	2,307.34	2,245.01	2,307.34
ยอดคงเหลือ	8,752.65	8,814.98	8,752.65	8,814.98

6.26 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	215.92	231.94	215.92	231.94
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	-	4,122.84	311.99	4,251.54
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	2,274.81	1,907.52	3,668.01	3,050.13
อื่น ๆ	802.73	1,084.62	247.43	346.37
รวม	3,293.46	7,346.92	4,443.35	7,879.98

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

6.27 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
หน่วย : ล้านบาท				
ค่าซื้อไฟฟ้า	324,775.62	307,692.78	324,775.62	307,694.81
ค่าซื้อเพลิง	107,526.82	126,263.24	76,484.87	89,816.23
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	34,307.26	34,416.17	29,169.64	29,808.22
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	11,493.82	11,227.73	11,493.82	11,227.73
	<u>478,103.52</u>	<u>479,599.92</u>	<u>441,923.95</u>	<u>438,546.99</u>
รายการสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า				
ค่าซื้อไฟฟ้า	(181,522.14)	(187,768.11)	(181,522.14)	(187,768.11)
ค่าซื้อเพลิง	79,650.40	83,329.75	111,601.08	120,670.63
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	23,773.86	20,475.07	27,659.00	23,666.23
	<u>(78,097.88)</u>	<u>(83,963.29)</u>	<u>(42,262.06)</u>	<u>(43,431.25)</u>
รวม	<u>400,005.64</u>	<u>395,636.63</u>	<u>399,661.89</u>	<u>395,115.74</u>

6.28 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
หน่วย : ล้านบาท				
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	17.19	17.05	17.19	17.05
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	-	4,122.84	312.09	4,251.54
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,406.93	1,169.08	2,337.64	1,933.76
อื่น ๆ	232.14	314.21	100.52	187.74
รวม	<u>1,656.26</u>	<u>5,623.18</u>	<u>2,767.44</u>	<u>6,390.09</u>

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

6.29 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ดอกเบี้ยรับ	1,202.00	1,481.33	961.55	1,264.35
เงินปันผลรับ	564.29	473.23	2,865.71	2,634.61
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	211.28	-	210.77
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	1,267.51	289.39	570.35	209.07
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	12,668.73	660.46	12,772.24	676.40
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	136.61	75.80	136.61	75.80
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	26.59	-	-	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	457.21	421.60	457.21	421.60
รายได้ค่าปรับ	370.53	312.53	370.51	312.50
รายได้จากการขายเจ้าลอยและเศษซากวัสดุ	400.59	383.00	400.59	383.00
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	67.11	97.50	67.11	97.50
อื่น ๆ	460.47	356.12	218.76	187.21
รวม	17,621.64	4,762.24	18,820.64	6,472.81

6.30 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	11.86	-	11.78	-
อื่น ๆ	75.80	18.54	34.96	17.53
รวม	87.66	18.54	46.74	17.53

6.31 ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่าย	รวม	
		เกี่ยวกับเงินกู้	ปี 2560	ปี 2559
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	1,040.67	0.92	1,041.59	997.30
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	4,354.82	19.06	4,373.88	4,195.90
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	36,756.14	-	36,756.14	37,508.06
	41,110.96	19.06	41,130.02	41,703.96
รวม	42,151.63	19.98	42,171.61	42,701.26

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่าย	รวม	
		เกี่ยวกับเงินกู้	ปี 2560	ปี 2559
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	1,040.67	0.92	1,041.59	997.30
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	2,868.64	1.41	2,870.05	2,790.77
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	40,645.07	-	40,645.07	42,001.81
	43,513.71	1.41	43,515.12	44,792.58
รวม	44,554.38	2.33	44,556.71	45,789.88

6.32 ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2560	ปี 2559
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2,976.75	2,403.30
บริษัท เฟอร์ส โคราช วินด์ จำกัด	113.97	125.66
บริษัท เค. อาร์. พู จำกัด	85.90	102.55
Perth Power Partnership (Kwinana)	57.48	80.28
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	(265.64)	(73.02)
PT Adaro Indonesia	1,599.68	89.90
รวม	4,568.14	2,728.67

6.33 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2560 มีกำไรสุทธิจำนวน 51,491.70 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2560 จำนวน 4,582.86 ล้านบาท

ในเดือนเมษายน 2560 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2559 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 4,923.75 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกประมาณการโบนัสในงบการเงินปี 2559 จำนวน 4,832.17 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้นำผลต่างจากการประมาณการที่บันทึกค่าไป จำนวน 91.58 ล้านบาท ไปเพิ่มค่าใช้จ่ายของปี 2560

6.34 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559
ค่าซื้อไฟฟ้า	143,253.48	119,924.67	143,253.48	119,926.70
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	108,510.34	127,343.34	77,230.31	90,686.22
ค่าซื้อเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	79,650.40	83,329.75	111,601.08	120,670.63
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	370.25	356.40	153.30	148.38
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	25,871.06	26,072.75	25,269.89	25,483.07
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	25,950.05	26,253.00	24,914.36	25,222.34
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	18,130.35	17,739.59	18,130.35	17,739.59
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	443.89	549.47	140.32	239.56
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	4,602.43	4,513.01	3,060.33	2,989.97
ค่าใช้จ่ายอื่น	11,275.48	11,635.43	13,210.31	13,142.91
รวม	418,057.73	417,717.41	416,963.73	416,249.37
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	47,915.16	41,658.05	47,915.16	41,658.05

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 กพ. มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

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

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

กพ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทได้ ดังนี้

1. ส่วนของโรงไฟฟ้าของ กพ. ทั้งส่วนของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 จำนวน 893.95 และ 945.62 ล้านบาท ตามลำดับ

2. ส่วนเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 จำนวน 8.00 และ 9.75 ล้านบาท ตามลำดับ

3. ส่วนเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 จำนวน 3.20 และ 3.90 ล้านบาท ตามลำดับ

8. สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

ตั้งแต่ปี 2553 กพ. ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ในสาธารณรัฐประชาชนลาว (สปป. ลาว) โดยมีการระบุในสัญญาเรื่อง การรับประกันการซื้อไฟฟ้าตามจำนวนหน่วยเป้าหมายรายปีเฉลี่ยตลอดอายุสัญญา (Annual Supply Target) ที่ตกลงกัน หากโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าสูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) ทางโรงไฟฟ้าจะไม่ทำ Invoice เรียกเก็บเงินจาก กพ. ในส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่เกินกว่าเป้าหมาย แต่จะเก็บจำนวนหน่วยสะสมไว้รอการ Set Off ในปีต่อ ๆ ไป เมื่อโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าต่ำกว่า Annual Supply Target (เมื่อเกิด Supply Shortfall) ในทางตรงกันข้าม หาก กพ. ส่งเดินเครื่องต่ำกว่าปริมาณที่ กพ. รับประกันการซื้อ (Dispatch Shortfall) ทางโรงไฟฟ้าจะมี Invoice เรียกเก็บเงินเป็นจำนวนเงินเท่ากับที่ กพ. รับประกันซื้อ โดย กพ. 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 2560 มีคดีที่ กฟผ. ฟ้องร้องบุคคลภายนอกให้ชดใช้ค่าเสียหายแก่ กฟผ. โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างดำเนินการอุทธรณ์หรือฎีกา ได้แก่ คดีผิดสัญญา ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้บุคคลภายนอกชดใช้ค่าเสียหายให้แก่ กฟผ. จำนวน 4 คดี เป็นจำนวนเงิน 26.78 ล้านบาท

9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ได้แก่ คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนจากการรอนสิทธิในที่ดิน คดีละเมิด คดีผิดสัญญา และคดีเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้ จำนวน 58 คดี เป็นจำนวนเงิน 85.98 ล้านบาท

10. ภาวะผูกพัน

10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาว

เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายลดภาวะการลงทุนภาครัฐ และจะส่งเสริมให้เอกชนเข้ามาลงทุนดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีการลงทุนโดยเอกชนในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer หรือเรียกย่อว่า IPP) ในโครงการใหม่ โดยจะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 82 สัญญา โดยสามารถแบ่งภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาวได้ 2 ลักษณะ ดังนี้

A

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

(2) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 75 สัญญา รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 12,042 เมกะวัตต์ มีภาวะผูกพันจนสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,372,609 ล้านบาท

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		อายุสัญญาคงเหลือ (ล้านบาท)	จำนวนเงิน	ค่าความพร้อม	ค่าพลังงาน
		(เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ		จ่ายพลังงาน(AP)	ไฟฟ้า(EP)	
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)							
บริษัท กัลฟ์ เอสราร์ซี จำกัด (GSRC)	1	2,500	27 ปี (ปี 2564 - 2590)	899,601	217,007	682,594	
บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด (GPD)	1	2,500	27 ปี (ปี 2566 - 2592)	898,149	214,791	683,358	
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)							
	73	7,042	1 - 26 ปี	2,574,859	603,755	1,971,104	
รวม	75	12,042		4,372,609	1,035,553	3,337,056	

10.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาวะผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สัญญา วงเงินคงเหลือรวมทั้งสิ้น 248,894 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กฟผ. สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาใหม่ โดยได้ขยายระยะเวลาสัญญาเดิม สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 วงเงินสัญญาที่ขยายเพิ่มเท่ากับ 65,634 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 65,634 ล้านบาท

2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าลานกระบือ สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2559 และได้ขยายระยะเวลาสัญญา สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 วงเงินที่ขยายสัญญาเท่ากับ 535 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 321 ล้านบาท

3. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำพอง และโรงไฟฟ้าจะนะ ทำสัญญาแยกแต่ละโรงไฟฟ้าเป็น 2 สัญญา มีอายุสัญญาคงเหลือ 3 ปี 9 เดือน และ 14 ปี 8.5 เดือน ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 35,737 ล้านบาท และ 147,202 ล้านบาท ตามลำดับ α

10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศที่สำคัญ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศ ที่ไม่รวมสัญญาเช่าดำเนินงานจำนวน 493 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 75,553.45 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 10 ปี จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 35,086.95 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ จำนวน 158 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 150,313.94 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 1 เดือน ถึง 8 ปี 11.5 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 71,975.18 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้าประจำวันที่ 29 ธันวาคม 2560 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

10.4 สัญญาเช่าดำเนินงาน

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 59
ไม่เกิน 1 ปี	111.33	199.10
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	35.30	115.69
รวม	146.63	314.79

10.5 Letter of Credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 11,346.05 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 ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด ระหว่างบริษัทกับเจ้าหนี้เงินกู้ (Lender) ต่ออายุสัญญาค้ำประกัน 1 ปี (สิ้นสุดวันที่ 31 สิงหาคม 2561) วงเงินรวมจำนวน 36.49 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยมีเงินฝากค้ำประกัน จำนวน 13.56 ล้านเหรียญสหรัฐ

11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

11.1 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดชำระตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กฟผ. ไม่มีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ

11.2 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินรวมถึงมูลค่าตามบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ มีดังนี้ *d*

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
หน่วย : ล้านบาท					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560					
หมุนเวียน					
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	493.08	-	493.08	-	493.08
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)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,526.58	5,526.58	-	-	5,526.58
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารทุนถือไว้เพื่อขาย	3,195.53	3,195.53	-	-	3,195.53
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)
หุ้นกู้	(16,139.58)	-	(16,915.17)	-	(16,915.17)
สัญญา					
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	14.56	-	14.56
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	126.79	-	126.79
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	(106.17)	-	(106.17)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	(3,836.09)	-	(3,836.09)

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559					
หมุนเวียน					
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	482.47	-	482.47	-	482.47
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,035.41)	-	(3,071.84)	-	(3,071.84)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(570.30)	(570.30)	-	-	(570.30)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(113.38)	-	(127.66)	-	(127.66)
ไม่หมุนเวียน					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,422.30	5,422.30	-	-	5,422.30
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารทุนถือไว้เพื่อขาย	3,730.28	3,730.28	-	-	3,730.28
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(51,372.56)	-	(55,437.57)	-	(55,437.57)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(19,709.83)	(19,709.83)	-	-	(19,709.83)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(3,028.69)	-	(2,991.52)	-	(2,991.52)
หุ้นกู้	(17,327.20)	-	(17,999.27)	-	(17,999.27)
สัญญา					
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	78.56	-	78.56
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	409.09	-	409.09
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	(3,871.34)	-	(3,871.34)

d

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)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(716.11)	(716.11)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(86.38)	-	(96.68)	-
ไม่หมุนเวียน				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,526.58	5,526.58	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(61,596.97)	-	(65,973.04)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(19,235.45)	(19,235.45)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(390.52)	-	(354.82)	-

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	มูลค่ายุติธรรม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,005.46)	-	(3,041.89)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(570.30)	(570.30)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(113.38)	-	(127.66)	-
ไม่หมุนเวียน				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,422.30	5,422.30	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(51,362.59)	-	(55,427.60)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(19,709.83)	(19,709.83)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(461.68)	-	(424.51)	-

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 จำนวนโดยธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

12. กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

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

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

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

กฟผ. เข้าถือหน่วยลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 1 (กองทุนรวมฯ) จำนวนเงิน 5,213.75 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521.38 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ในระหว่างปี 2560 และ 2559 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจากเงินลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวน 375.39 และ 268.51 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 กฟผ. มีภาระเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 716.11 และ 570.30 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ระยะยาว จำนวน 19,235.45 และ 19,709.83 ล้านบาท โดยมี ดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 311.59 และ 459.35 ล้านบาท ตามลำดับ

13. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงไทย จำกัด (มหาชน) ในฐานะบริษัทจัดการของ กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้กำหนดวันปิดสมุดทะเบียน พักการโอนหน่วยลงทุนเพื่อกำหนดสิทธิในการรับเงินปันผลในวันที่ 2 มีนาคม 2561 และจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสม ในอัตรา หน่วยลงทุนละ 0.19 บาท ในวันที่ 15 มีนาคม 2561 ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในกองทุนรวมฯ ดังกล่าว จำนวน 521.38 ล้านหน่วย จึงได้รับเงินปันผล จำนวนเงิน 99.06 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้มีมติเห็นชอบ ให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 2.40 บาท และให้วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2561 เป็นวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้น โดยบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลแล้ว ในอัตราหุ้นละ 1.15 บาท และจะจ่ายเงินปันผลสำหรับ ผลการดำเนินงาน 6 เดือนหลังของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 1.25 บาท ในวันที่ 20 เมษายน 2561 ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในบริษัทฯ ดังกล่าวจำนวน 652.50 ล้านหุ้น จึงจะได้รับเงินปันผล จำนวนเงิน 815.63 ล้านบาท ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับ การอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 5 เมษายน 2561

เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน 6 เดือนหลังของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 3.50 บาท ในวันที่ 27 เมษายน 2561 และให้วันที่ 9 มีนาคม 2561 เป็นวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้น ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในบริษัทฯ ดังกล่าว จำนวน 133.77 ล้านหุ้น จึงจะได้รับเงินปันผล จำนวนเงิน 468.21 ล้านบาท ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับ การอนุมัติจาก ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันที่ 19 เมษายน 2561

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ)

เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2561 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมให้แก่บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซิน้าน้อย จำกัด ซึ่งเป็น การร่วมค้าทางตรง ตามสัดส่วนการลงหุ้นร้อยละ 25 จำนวนเงิน 0.73 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 23.42 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2561 บริษัทฯ มีรายงานว่า บริษัท เคเค เพาเวอร์ จำกัด บริษัทร่วมทุนในราชอาณาจักรกัมพูชา ที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนที่ออกและเรียกชำระแล้วทั้งหมด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทและชำระบัญชีตามกฎหมายของ ราชอาณาจักรกัมพูชาเรียบร้อยแล้ว ซึ่งการเลิกบริษัทร่วมทุนดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ แต่อย่างใด dx

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทฯ)

เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2561 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30 จำนวนเงิน 1.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 37.48 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30 จำนวนเงิน 1.99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 63.21 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 ของ PT Adaro Indonesia ได้มีมติประกาศจ่ายเงินปันผลประจำปี 2560 จำนวนเงิน 321.06 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งบริษัทฯ จะได้รับเงินปันผลตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 11.53 เป็นเงินประมาณ 37.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,155.07 ล้านบาท ก่อนหักภาษี

14. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

15. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 16 มีนาคม 2561 d
