

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

“...เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ...”  
พระราชดำรัสในพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช



## รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

### ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กิจการ) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันและหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

### เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและกิจการตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานและข้อกำหนดดังกล่าว สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



## ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารคาดว่าจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือการอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแล

## ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกิจการหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและของกิจการ

## ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผล

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



คือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบการปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและของกิจการ

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปรูปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินถึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตามเหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการหรือของกิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควร

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในซึ่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางวันสนันท์ ทองมีสี)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นายประวิทย์ ตันตราจินต์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 15 มีนาคม 2560

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	66,485,706,823	72,647,548,544	56,897,490,871	64,932,129,035
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	34,154,123,660	30,403,119,804	28,401,604,186	23,869,298,227
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	56,668,024,045	63,056,150,509	56,224,948,877	62,517,522,610
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	47,306,832	1,807,499,712	368,862,314	2,303,805,798
ลูกหนี้อื่น	6.6	8,565,329,814	10,190,145,618	7,937,907,887	9,419,911,207
วัสดุสำรองคลัง	6.7	11,987,362,289	12,092,490,602	9,886,860,869	10,141,786,762
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.8	1,263,109,679	1,789,129,656	43,563,216	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		179,170,963,142	191,986,084,445	159,761,238,220	173,184,453,639
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.9.4	-	-	18,900,850,000	12,913,350,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.3, 6.9.4	28,530,293,373	20,930,866,940	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.9.3, 6.9.4	24,667,230,538	16,755,326,356	584,500,000	584,500,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		9,649,180,013	10,099,986,459	5,422,300,000	5,370,162,500
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.2	46,947,120	47,294,940	-	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.10	332,656,988,553	285,072,130,443	332,656,988,553	285,072,130,443
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.11	276,496,240,370	273,251,440,038	263,436,065,638	259,366,264,470
งานระหว่างก่อสร้าง	6.12	59,565,516,325	35,674,128,851	58,444,785,824	35,671,208,851
ค่าความนิยม	6.13	297,329,455	299,469,555	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.14	30,561,788,006	28,858,624,653	26,625,508,557	24,770,216,511
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.15	2,125,289,755	2,125,289,755	1,816,082,185	1,816,082,185
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		493,987,722	473,754,681	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.16.2	53,463,264	107,382,133	-	-
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้		7,991,250,720	7,383,135,509	7,991,250,720	7,383,135,509
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.17	4,240,840,027	3,427,918,257	3,479,879,791	2,418,864,547
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		777,376,345,241	684,506,748,570	720,945,761,501	636,953,465,249
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>956,547,308,383</b>	<b>876,492,833,015</b>	<b>880,706,999,721</b>	<b>810,137,918,888</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.18	45,967,891,833	52,698,139,594	40,392,521,549	45,716,636,792
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3	11,749,855,545	8,285,578,968	18,958,934,334	16,559,695,125
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน	6.5	14,525,610,887	7,022,818,454	14,525,610,887	7,022,818,454
เจ้าหนี้อื่น		11,153,151,713	10,717,727,170	10,057,725,363	9,666,654,151
เงินกู้ยืมระยะสั้น		3,800,000,000	1,900,000,000	-	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,573,130,281	1,514,231,946	1,169,559,394	1,128,913,791
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันส่งคลัง	6.19	8,100,393,438	6,213,985,440	8,100,393,438	6,213,985,440
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,416,923,578	5,725,683,555	5,368,211,956	5,710,022,905
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.20	3,148,789,930	6,814,543,369	3,118,844,470	5,584,598,046
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12	570,298,669	414,476,205	570,298,669	414,476,205
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.21	16,661,288,469	14,561,186,988	20,431,336,416	17,756,736,405
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		91,588,983	10,608,887	90,156,647	9,831,130
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		31,167,876	42,419,509	-	-
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>122,790,091,202</b>	<b>115,921,400,085</b>	<b>122,783,593,123</b>	<b>115,784,368,444</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4	1,029,085,384	1,071,599,090	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.20	71,728,448,909	67,930,136,853	51,824,269,556	50,607,867,530
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	12	19,709,830,022	20,440,523,795	19,709,830,022	20,440,523,795
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.16.2	1,804,033,782	1,958,311,454	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.21	296,587,701,713	250,375,201,926	317,812,899,309	275,370,447,469
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น		327,768,057	42,765,175	324,437,342	41,430,378
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.22	15,593,217,581	15,396,261,912	15,428,834,122	15,269,984,842
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพ บริเวณเหมือง	6.23	2,189,672,181	2,169,269,052	2,189,672,181	2,169,269,052
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	7,991,250,720	7,552,733,132	7,991,250,720	7,552,733,132
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.24	15,872,731,253	12,961,444,366	15,940,901,163	12,918,151,932
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>432,833,739,602</b>	<b>379,898,246,755</b>	<b>431,222,094,415</b>	<b>384,370,408,130</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>555,623,830,804</b>	<b>495,819,646,840</b>	<b>554,005,687,538</b>	<b>500,154,776,574</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
เงินงบประมาณ	6.25	8,814,979,527	8,814,979,527	8,877,312,290
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน กำไรสะสม		201,210,965	201,210,965	207,548,321
จัดสรรแล้ว				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		275,911,926,541	239,032,876,951	222,445,202,213
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		1,125,760,296	1,300,500,846	(1,534,122,173)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		366,240,244,242	326,701,312,183	309,983,142,314
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		34,683,233,337	33,570,936,849	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		400,923,477,579	326,701,312,183	309,983,142,314
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		956,547,308,383	880,706,999,721	810,137,918,888

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นายกรศิษฎ์ ภัคโชตานนท์)  
กรรมการและผู้อำนวยการ

  
(นายวันชัย หงส์เชิดชัย)  
รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)
<b>รายได้</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	489,536,079,840	531,713,218,510	487,400,143,071	529,615,089,755
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	6.26 7,346,920,875	14,767,114,889	7,879,985,507	16,684,299,779
<b>รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ</b>	<b>496,883,000,715</b>	<b>546,480,333,399</b>	<b>495,280,128,578</b>	<b>546,299,389,534</b>
<b>ต้นทุนขาย</b>				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6.27 395,474,196,243	444,399,730,315	394,953,305,082	443,981,542,377
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6.28 5,623,184,239	13,047,887,756	6,390,095,632	14,968,419,751
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ</b>	<b>401,097,380,482</b>	<b>457,447,618,071</b>	<b>401,343,400,714</b>	<b>458,949,962,128</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>95,785,620,233</b>	<b>89,032,715,328</b>	<b>93,936,727,864</b>	<b>87,349,427,406</b>
<b>รายได้อื่น</b>	<b>6.29 5,014,378,409</b>	<b>3,417,400,122</b>	<b>6,669,084,864</b>	<b>4,890,710,320</b>
<b>กำไรก่อนค่าใช้จ่าย</b>	<b>100,799,998,642</b>	<b>92,450,115,450</b>	<b>100,605,812,728</b>	<b>92,240,137,726</b>
<b>ค่าใช้จ่ายในการขาย</b>	<b>205,432,874</b>	<b>190,528,879</b>	<b>201,427,307</b>	<b>186,704,345</b>
<b>ค่าใช้จ่ายในการบริหาร</b>	<b>16,241,514,636</b>	<b>16,675,736,758</b>	<b>14,524,586,215</b>	<b>14,915,556,003</b>
<b>ค่าใช้จ่ายอื่น</b>	<b>6.30 18,540,308</b>	<b>12,010,327,520</b>	<b>17,525,724</b>	<b>10,993,376,633</b>
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>16,465,487,818</b>	<b>28,876,593,157</b>	<b>14,743,539,246</b>	<b>26,095,636,981</b>
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>	<b>6.31 41,700,704,874</b>	<b>31,685,727,384</b>	<b>44,789,325,603</b>	<b>35,323,412,369</b>
<b>กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน</b>	<b>42,633,805,950</b>	<b>31,887,794,909</b>	<b>41,072,947,879</b>	<b>30,821,088,376</b>
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม</b>	<b>6.32 2,749,778,949</b>	<b>1,460,422,004</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า</b>	<b>2,706,753,477</b>	<b>908,930,197</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>48,090,338,376</b>	<b>34,257,147,110</b>	<b>41,072,947,879</b>	<b>30,821,088,376</b>
<b>ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้</b>	<b>6.16.1 886,935,508</b>	<b>1,407,724,577</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>กำไรสำหรับปี</b>	<b>47,203,402,868</b>	<b>32,849,422,533</b>	<b>41,072,947,879</b>	<b>30,821,088,376</b>
<b>การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)</b>				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	43,866,678,726	31,270,421,457	41,072,947,879	30,821,088,376
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,336,724,142	1,579,001,076	-	-
	<b>47,203,402,868</b>	<b>32,849,422,533</b>	<b>41,072,947,879</b>	<b>30,821,088,376</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายกรศิษฎ์ ภักดีธำนาถ)  
กรรมการและผู้จัดการ

(นายวันชัย หงส์เชิดชัย)  
รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	47,203,402,868	32,849,422,533	41,072,947,879	30,821,088,376
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(78,679,113)	25,357,509	-	-
กำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(439,106,260)	(372,198,253)	199,165,250	156,412,500
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(41,224,505)	756,390,242	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	357,511	(94,970)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรขาดทุนในภายหลัง				
ขาดทุนจากประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(23,180,839)	(450,316,233)	-	(451,893,675)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	1,215,623	(19,727,168)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(8,225,621)	934,966	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(588,843,204)	(59,653,907)	199,165,250	(295,481,175)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	46,614,559,664	32,789,768,626	41,272,113,129	30,525,607,201
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	43,691,938,176	31,493,041,249	41,272,113,129	30,525,607,201
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,922,621,488	1,296,727,377	-	-
	46,614,559,664	32,789,768,626	41,272,113,129	30,525,607,201

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายกรศิษฐ์ ภัคโชตานนท์)  
กรรมการและผู้จัดการ



(นายวันชัย หงส์เจ็ดชัย)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน





การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	48,090,338,376	34,257,147,110	41,072,947,879	30,821,088,376
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสำหรับปีเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	26,252,997,792	25,261,125,822	25,222,334,976	24,212,338,221
ค่าเสื่อมราคาตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.34 17,704,749,904	13,149,472,722	17,704,749,904	13,149,472,722
สินทรัพย์รับบริจาค	ก (155,090)	(14,590)	(155,090)	(14,590)
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์บริจาคให้	997,239	851,923	997,239	851,923
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในการพัฒนาโครงการ	293,224,541	265,979,681	874,894	896,061
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	249,908,642	236,429,935	232,349,691	219,763,750
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	-	3,014,155	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของมูลค่าสินค้าคงเหลือและวัสดุสำรองคลัง	251,033,307	356,380,953	400,131,360	148,428,385
รายจ่ายตัดบัญชีจากรายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิเทียม	5,781,620,431	5,926,443,274	5,781,620,431	5,926,443,274
หนี้สงสัยจะสูญ	171,142	(591,836)	171,142	(591,836)
หนี้สูญ	657,984	605,512	657,984	605,512
ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค่า	4,765,275	723,799	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(210,626,067)	(137,364,910)	(210,765,917)	(14,917,411)
รับรู้รายได้จากรายได้รอกการรับรู้	6.24 (421,600,612)	(347,191,727)	(421,600,612)	(347,191,727)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการ	1,150,476,167	1,137,037,387	1,124,782,738	1,117,306,186
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	6.22 -	(1,892,276)	-	(1,892,276)
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	6.29,6.30 (345,248,161)	1,587,414,414	(209,065,513)	419,755,696
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ				
ตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.29,6.30 (856,738,680)	10,408,848,250	(872,673,649)	10,559,556,081
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	6.29 (75,803,108)	(140,626,844)	(75,803,108)	(140,626,844)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	6.9.4 -	-	(869,528,803)	(836,085,388)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4 -	-	(1,481,175,000)	(1,481,175,000)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.9.4 -	-	(15,400,000)	(15,360,660)
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	(473,227,542)	(269,418,991)	(268,508,125)	(57,351,250)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.32 (2,749,778,949)	(1,460,422,004)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(2,706,753,477)	(908,930,197)	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(1,477,475,544)	(1,791,064,573)	(1,260,494,000)	(1,372,795,126)
ต้นทุนทางการเงิน	6.31 4,195,902,576	4,406,911,230	2,790,773,447	3,016,661,249
ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.31 37,504,802,298	27,278,816,153	41,998,552,156	32,306,751,120
กลับรายการประมาณการหนี้สินและอื่นๆ	24,714,897	32,103,584	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และ				
หนี้สินดำเนินงาน	132,195,290,697	119,258,125,312	130,652,111,380	117,638,253,804
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	8,146,467,020	836,841,874	8,228,448,032	809,836,272
ลูกหนี้อื่น	658,101,296	677,877,862	(1,397,212)	1,165,007,804
วัสดุสำรองคลัง	(112,583,255)	1,028,514,949	(83,172,294)	500,574,241
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	502,621,067	179,967,438	(43,563,217)	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

dr

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	(608,115,210)	(4,095,131,924)	(608,115,210)	(4,095,131,924)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(884,064,619)	(440,994,270)	(1,134,326,155)	(963,738,147)
รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์	(5,708,309,521)	(5,857,883,614)	(5,708,309,521)	(5,857,883,614)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	4,301,146,271	1,032,079,267	4,708,095,719	771,167,576
เจ้าหนี้อื่น	923,988,137	(407,105,896)	(551,284,162)	300,673,106
รายได้รับล่วงหน้าระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้อง	-	(7,903,089)	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(11,251,633)	(25,631,168)	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(313,692,690)	517,188,500	(341,810,949)	522,961,131
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(453,769,415)	426,915,534	20,437,644	(833,670,500)
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1,022,266,776)	(813,143,105)	(1,011,579,359)	(810,762,545)
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	438,517,587	4,165,902,592	438,517,587	4,165,902,592
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	31,244,301	37,044,373	31,244,301	37,044,373
	<u>5,888,032,560</u>	<u>(2,745,460,677)</u>	<u>3,943,185,204</u>	<u>(4,288,019,635)</u>
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	138,083,323,257	116,512,664,635	134,595,296,584	113,350,234,169
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	851,881,433	807,600,816	843,996,417	795,543,140
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(938,044,323)	(1,747,939,563)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	<u>137,997,160,367</u>	<u>115,572,325,888</u>	<u>135,439,293,001</u>	<u>114,145,777,309</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว	(3,685,467,254)	(1,470,433,918)	(4,425,469,859)	157,004,294
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	29,713,583	(6,336,898,491)	147,027,750	(5,213,750,000)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	384,072,430	465,235,726	383,484,483	436,506,247
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	ข (49,012,632,916)	(34,365,304,265)	(47,466,099,391)	(34,194,421,946)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	ข (997,301,167)	(429,095,119)	(997,301,167)	(429,095,119)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(47,528,970)	(459,668,536)	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,600,000	-	-	-
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(7,600,000)	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ	6.24 -	(3,900,000)	-	(3,900,000)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	328,163,765	424,596,864	328,163,765	424,596,864
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(5,987,500,000)	(1,746,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(6,420,343,116)	(40,604,840)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในการร่วมค้า	(7,708,753,399)	(6,132,612,794)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	13,972,105	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	714,319,482	901,955,536	497,621,608	490,282,658
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.9.3, 6.9.4 1,095,726,385	1,180,184,864	869,528,803	836,085,388
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4 -	-	1,481,175,000	1,481,175,000
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.9.3, 6.9.4 2,882,894,800	728,250,136	15,400,000	15,360,660
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	473,227,542	269,418,991	268,508,125	57,351,250
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	<u>(61,956,308,835)</u>	<u>(45,262,503,741)</u>	<u>(54,885,460,883)</u>	<u>(37,688,804,704)</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินรายได้ผ่านดินน้ำส่งคลัง	(22,607,244,974)	(25,273,999,326)	(22,607,244,974)	(25,273,999,326)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	12,390,000,000	24,880,000,000	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(10,490,000,000)	(25,280,000,000)	-	-
เงินสดรับจากเจ้าหนี้ตัวเงิน	-	2,700,000,000	-	-
เงินสดจ่ายเจ้าหนี้ตัวเงิน	-	(5,200,000,000)	-	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว 6.20	6,989,162,213	2,126,309,581	4,400,000,000	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	-	20,855,000,000	-	20,855,000,000
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวกิจการที่เกี่ยวข้อง	(26,177,235)	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-อื่นลดลง	(60,028,158)	(5,729,032)	(58,921,544)	(4,201,198)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้าลดลง	(16,120,268,065)	(12,185,507,661)	(19,299,882,512)	(15,763,807,561)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(6,842,936,022)	(9,462,854,794)	(5,617,010,847)	(8,065,858,653)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	(574,871,309)	-	(574,871,309)	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(4,138,399,809)	(4,117,606,983)	(2,750,238,752)	(2,820,351,600)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า 6.31	(37,504,802,298)	(27,278,816,153)	(41,998,552,156)	(32,306,751,120)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(3,290,934,621)	(1,809,375,459)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(82,276,500,278)	(60,052,579,827)	(88,506,722,094)	(63,379,969,458)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	73,807,025	(255,763,034)	(81,748,188)	23,037,529
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(6,161,841,721)	10,001,479,286	(8,034,638,164)	13,100,040,676
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	72,647,548,544	62,646,069,258	64,932,129,035	51,832,088,359
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี 6.1	66,485,706,823	72,647,548,544	56,897,490,871	64,932,129,035

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. สินทรัพย์รับบริจาค

กฟผ. มีสินทรัพย์รับบริจาคที่ไม่เป็นเงินสดในระหว่างปี 2559 จำนวน 0.15 ล้านบาท และปี 2558 จำนวน 0.01 ล้านบาท

ข. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

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

ในระหว่างปี 2558 กฟผ. และบริษัทย่อย ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 35,107.92 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 34,794.40 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้รวมเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 10.90 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 2,915.24 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,926.14 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 302.62 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินเฉพาะกิจการ

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

ในระหว่างปี 2558 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 34,937.04 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 34,623.52 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ได้รวมเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 10.90 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 2,915.24 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,926.14 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือจำนวน 302.62 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ค. สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า

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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

### หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

#### 1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่างๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุเคมีจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

#### 2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงิน

##### 2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ทั้งนี้หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

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

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกัน หรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

##### 2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีซึ่งกำหนดไว้ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน โดยผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ตั้งไว้

✓

### 3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

#### 3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

#### 3.2 เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราวของ กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐบาล พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐบาลหักเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐบาลหักตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องคงเหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคาร ที่เป็นรัฐบาลหักตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ รัฐบาลหักอาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้น ที่ออกโดยกระทรวงการคลัง หรือสถาบันการเงินของรัฐได้

#### 3.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของลูกหนี้ที่เกินระยะเวลา การชำระหนี้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและ รัฐบาลหักคงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงิน ของรัฐบาล พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐบาล พ.ศ. 2520 โดยกำหนด ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

##### 3.3.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐบาลหัก

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

3.3.2 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี คิดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

#### 3.4 วัสดุสำรองคลัง

3.4.1 น้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.4.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.4.3 อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ หัก ค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

*d*

อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือน หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรกลเหมือน เช่น อะไหล่รถบรรทุกท้าย 85 ตัน อะไหล่รถขุด และอะไหล่ระบบสายพาน เป็นต้น สำหรับอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือนที่สำคัญซึ่งสำรองไว้ใช้งาน และคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

3.4.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภทในแต่ละหน่วยงาน แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ร้อยละ
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 วัสดุสำนักงานของใช้สิ้นเปลืองต่างๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

### 3.5 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

### 3.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

#### 3.6.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้น ในการจัดทำงบการเงินรวม

รายชื่อบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

*Handwritten signature*

แม้ว่า กฟผ. ลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด เพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ซึ่งต้องจัดทำงบการเงินรวม

### 3.6.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย แสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

### 3.6.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า

เงินลงทุนในการร่วมค้าของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในการร่วมค้าของ กฟผ. และบริษัทย่อย แสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อการร่วมค้าของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

## 3.7 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน ประกอบด้วย เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดและเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย

3.7.1 เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนด คือเงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา และผู้ถือมีความตั้งใจและสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน ในหัวข้อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวกรณีวันครบกำหนดของเงินลงทุนเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 1 ปี

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดแสดงในราคาทุนตัดจำหน่าย หักด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลต่างระหว่างราคาซื้อขายกับมูลค่าไถ่ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

3.7.2 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง

เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายแสดงในมูลค่ายุติธรรม และรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน ซึ่งแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของทุน เมื่อมีการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย ผลสะสมของมูลค่ายุติธรรมที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกนำไปรับรู้ในกำไร(ขาดทุน) โดยแสดงเป็นกำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายเงินลงทุน

การลงทุนในตราสารทางการเงิน กฟผ. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐบาล พ.ศ. 2548 หมวด 2 ที่กำหนดให้รัฐวิสาหกิจที่ประสงค์จะบริหารสภาพคล่อง อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลังหรือสถาบันการเงินของรัฐได้

d

### 3.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

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

	จำนวนปี	
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี	- 40 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	6 ปี 8 เดือน	- 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)จากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

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
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์โบ	4 – 8	1 – 4
- โรงไฟฟ้าลิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

### 3.9 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า จะต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรืออายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

การพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ โดยพิจารณาจากเนื้อหาของข้อตกลงและประเมินว่าข้อตกลงเข้าเงื่อนไขต่อไปนี้ก่อนการจำแนกประเภทของสัญญาเช่า

1. การปฏิบัติตามข้อตกลงดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ
2. ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น

การพิจารณาว่าสัญญาเช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือไม่โดยให้พิจารณาถึงเนื้อหาของรายการมากกว่ารูปแบบตามสัญญา ซึ่งจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน หากสัญญานั้นทำให้เกิดสถานการณ์ต่อไปนี้อย่างน้อยหนึ่งสถานการณ์

1. สัญญาเช่าโอนความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์แก่ผู้เช่าเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาเช่า
2. ผู้เช่ามีสิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์ด้วยราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สิทธิเลือกซื้อเกิดขึ้น โดยราคาตามสิทธิเลือกซื้อนั้นมีจำนวนต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์มากเพียงพอที่จะทำให้เกิดความแน่ใจอย่างสมเหตุสมผล ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าว่าผู้เช่าจะใช้สิทธิเลือกซื้อสินทรัพย์นั้น

3. ระยะเวลาของสัญญาเช่าครอบคลุมอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจส่วนใหญ่ของสินทรัพย์แม้ว่าจะไม่มีการโอนกรรมสิทธิ์เกิดขึ้น

4. ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่า มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายมีจำนวนเท่ากับหรือเกือบเท่ากับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า และ

✓

5. สิทธิประโยชน์ที่เช่ามีลักษณะเฉพาะจนกระทั่งมีผู้เช่าเพียงผู้เดียวที่สามารถใช้สิทธิประโยชน์นั้น โดยไม่จำเป็นต้องนำสิทธิประโยชน์ดังกล่าวมาทำการตัดแปลงที่สำคัญ

### 3.10 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน

#### 3.10.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่นๆ จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

#### 3.10.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ของ กฟผ. ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5-10 ปี ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ตามสิทธิที่ กฟผ. ได้รับ

#### 3.10.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

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

#### 3.10.4 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

#### 3.10.5 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า โครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสิทธิประโยชน์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

#### 3.10.6 รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา

รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา แบ่งเป็น 2 ขั้นตอนตามลักษณะของการดำเนินกิจกรรม ดังนี้

1. รายจ่ายในขั้นตอนการวิจัย ได้แก่ การสำรวจตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งความรู้ความเข้าใจใหม่ทางด้านวิทยาศาสตร์หรือทางด้านเทคนิค ระบุในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการทันที

2. รายจ่ายในขั้นตอนการพัฒนา เป็นรายจ่ายซึ่งเกี่ยวข้องกับแผนงานหรือการออกแบบสำหรับผลิตภัณฑ์และกระบวนการใหม่หรือปรับปรุงให้ดีขึ้นกว่าเดิม โดยจะรับรู้เป็นสิทธิประโยชน์ก็ต่อเมื่อสามารถวัดมูลค่าของรายการต้นทุนการพัฒนาได้อย่างน่าเชื่อถือ หรือผลิตภัณฑ์ หรือกระบวนการนั้นมีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและทางการค้า และก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ กฟผ. ต้องมีความตั้งใจและมีทรัพยากรเพียงพอที่จะนำองค์ความรู้ที่ได้รับไปทำการพัฒนารายการดังกล่าวให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ และนำสิทธิประโยชน์ไปใช้ประโยชน์หรือนำไปขายได้

d

รายการในการพัฒนาที่รับรู้เป็นสินทรัพย์ จะประกอบด้วยต้นทุนสำหรับวัตถุดิบ ต้นทุนแรงงาน ต้นทุนอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการจัดเตรียมสินทรัพย์เพื่อให้สามารถนำมาใช้ประโยชน์ตามวัตถุประสงค์ และต้นทุนการกู้ยืม

รายการในการพัฒนาซึ่งรับรู้เป็นสินทรัพย์ จะแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และในกรณีที่สินทรัพย์ต้นแบบสามารถนำไปใช้งานในการดำเนินการได้ กฟผ. จะแยกต้นทุนของทรัพย์สินที่มีตัวตนออกจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพื่อจัดประเภทรายการดังกล่าวเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามประเภทของสินทรัพย์รายการนั้นๆ

### 3.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย การร่วมค้า หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุน หักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ ทุกวันที่รายงานก็ต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่า

### 3.12 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของบริษัทย่อย จะบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดนั้นทันที

### 3.13 รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์

#### 3.13.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านลิโกลินด์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิโกลินด์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถั่วเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการรอการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินจะต้องไม่สูงกว่าค่าใช้จ่ายจริงที่เกิดขึ้น

#### 3.13.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายการรอการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของรายการรอการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิโกลินด์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิโกลินด์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ

### 3.13.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการ ทารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่านจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

### 3.13.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตาม อายุประทานบัตร

### 3.14 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์ และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชีจะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันสิ้นงวด กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็น รายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

### 3.15 ภาวะผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. และบริษัทย่อย รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภท ดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการลางานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงาน ให้บริการ

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

3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยและใช้อัตราคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อหามูลค่า ปัจจุบันของภาวะผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบี้ยสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

dr

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และใช้อัตราคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบียสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในงบกำไรขาดทุนทันที

เนื่องจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานถือเป็นสวัสดิการ กฟผ. จะปันส่วนค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ หนี้สิน ต้นทุนขายไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ตามการปฏิบัติงานของพนักงานนั้นๆ โดยถือปฏิบัติเช่นเดียวกับเงินเดือน ค่าแรง และสวัสดิการอื่น

### 3.16 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินที่ต้องฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกทำเหมืองบริเวณเหมืองลิคนัดที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กฟผ. จะประมาณการค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองโดยคำนวณจากการประมาณค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิคนัดที่คาดว่าจะขุดได้ตลอดอายุการทำเหมือง คูณด้วยปริมาณถ่านลิคนัดที่ขุดได้ในแต่ละงวด ซึ่งค่าใช้จ่ายที่ทำการประมาณการขึ้นจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในแต่ละงวดบัญชี

### 3.17 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

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

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จะจ่ายเข้ากองทุนต้องได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงการคลังก่อน ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 ของเงินเดือน แต่ไม่เกินกว่าอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จ่ายเข้ากองทุนนั้น โดย กฟผ. จะรับรู้ค่าใช้จ่ายในส่วนของเงินสมทบในงวดบัญชี อนึ่ง กองทุนสำรองเลี้ยงชีพถือเป็นนิติบุคคลที่แยกต่างหากไปจาก กฟผ.

### 3.18 รายได้รอการรับรู้

#### 3.18.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากคู่สัญญาของ กฟผ. เช่น ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ลูกค้ารับซื้อไฟฟ้าตรงจาก กฟผ. เป็นต้นจะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรืออายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

#### 3.18.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของ ส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคเพื่อการดำเนินงานปกติจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

### 3.19 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้านับตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วย รายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค่าจ้าง หรือรายได้ค่า Ft รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บในงวดนั้น

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

### 3.20 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.20.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่นๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ รายได้จากการขาย ก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.20.2 รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

### 3.21 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

### 3.22 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้ว่าซึ่งสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุน

งานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

### 3.23 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจบริหารหรือควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะ เป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม 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 สำหรับนโยบายบัญชีของแต่ละรายการได้เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และการป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

#### สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจะบันทึกเป็นกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในงบกำไรขาดทุน และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน เมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

#### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

#### การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสดเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของกระแสเงินสด ซึ่งเกิดจากความเสียหายเฉพาะเจาะจงที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สิน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลในมูลค่ายุติธรรม

at

ของตราสารป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผล จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันทีภายใต้รายได้ค่าใช้จ่ายอื่น

### 3.25 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

### 3.26 การเปิดเผยข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

กฟผ. และบริษัทย่อย ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของ กฟผ. และบริษัทย่อยที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของ กฟผ. คือคณะกรรมการของ กฟผ.

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

## 4. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560

- |  |   |
|--|---|
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)  | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)  | เรื่อง สิ้นค้าคงเหลือ   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)  | เรื่อง งบกระแสเงินสด  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)  | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด                         |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง สัญญาก่อสร้าง  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง ภาษีเงินได้  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง สัญญาเช่า  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง รายได้   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |



- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง เกษตรกรรม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การร่วมกิจการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน



- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน – สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง สิทธิในสวนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้แก่เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

dr

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตราฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความ มาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบต่อความเป็น สาระสำคัญต่องบการเงินที่นำเสนอ

**5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินของ กฟผ. บริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า**

**การปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่**

กฟผ. ปรับปรุงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยปรับปรุงรายการเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า เนื่องจากมีการยกเลิกสัญญาย้อนหลัง และมีการปรับปรุงข้อผิดพลาดย้อนหลังในงบการเงินของบริษัทร่วมของบริษัทย่อย นอกจากนี้บริษัทย่อยมีการจัดประเภทบางรายการใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะ กิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และยอดยกมา ของงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	ก่อนรายการ ปรับปรุง	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุง
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558</b>			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	20,862.95	67.92	20,930.87
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	285,272.61	(200.48)	285,072.13
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า			
ที่ถึงกำหนดชำระในปี	14,576.95	(15.76)	14,561.19
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	250,600.76	(225.56)	250,375.20
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	256,438.98	91.54	256,530.52
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,283.28	17.22	1,300.50
<b>งบกำไรขาดทุน</b>			
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558</b>			
<u>รายได้</u>			
รายได้อื่น	3,399.95	17.45	3,417.40
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,409.72	50.70	1,460.42
<u>ค่าใช้จ่าย</u>			
ต้นทุนขายไฟฟ้า	444,390.68	9.05	444,399.73
ค่าใช้จ่ายอื่น	12,030.60	(20.27)	12,010.33
ต้นทุนทางการเงิน	31,697.89	(12.17)	31,685.72
<u>กำไรสำหรับปี</u>			
กำไรสำหรับปี	32,757.88	91.54	32,849.42

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ก่อนรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ จัดประเภทใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</b>				
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558</b>				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	101.67	9.61	(85.92)	25.36
ขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(117.77)	7.61	110.16	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมที่อาจถูกจัด				
ประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรขาดทุนในภายหลัง	780.63	-	(24.24)	756.39
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(76.87)	17.22	-	(59.65)
<b>งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>ณ วันที่ 1 มกราคม 2559</b>				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	256,438.98	91.54	-	256,530.52
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	(1,034.84)	9.61	(156.35)	(1,181.58)
ขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(223.24)	7.61	215.63	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	1,011.76	-	(59.28)	952.48
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	380,564.43	108.76	-	380,673.19
<b>งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>ณ วันที่ 1 มกราคม 2558</b>				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	(1,129.07)	-	(70.43)	(1,199.50)
ขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(105.47)	-	105.47	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	250.86	-	(35.04)	215.82

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนรายการ ปรับปรุง	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุง
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558</b>			
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	285,272.61	(200.48)	285,072.13
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17,772.50	(15.76)	17,756.74
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	275,596.01	(225.56)	275,370.45
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	222,404.36	40.84	222,445.20

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	ก่อนรายการ ปรับปรุง	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุง
<b>งบกำไรขาดทุน</b>			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558			
<u>รายได้</u>			
รายได้อื่น	4,875.79	14.92	4,890.71
<u>ค่าใช้จ่าย</u>			
ต้นทุนขายไฟฟ้า	443,972.49	9.05	443,981.54
ค่าใช้จ่ายอื่น	11,016.18	(22.80)	10,993.38
ต้นทุนทางการเงิน	35,335.58	(12.17)	35,323.41
<u>กำไรสำหรับปี</u>			
กำไรสำหรับปี	30,780.25	40.84	30,821.09
<b>งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	222,404.36	40.84	222,445.20
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	309,942.30	40.84	309,983.14

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
เงินสดในมือ	8.15	7.92	7.69	7.21
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	37,891.67	35,984.14	31,889.80	33,795.94
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	25,368.09	32,347.17	25,000.00	28,149.12
ตั๋วเงินคลังไม่เกิน 3 เดือน	-	2,979.86	-	2,979.86
ใบรับฝากประจำ	3,217.80	1,328.46	-	-
รวม	66,485.71	72,647.55	56,897.49	64,932.13

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	25,003.78	25,886.43	24,401.60	23,869.30
ใบรับฝากประจำ	8,644.87	4,038.39	4,000.00	-
หุ้นกู้	23.00	60.00	-	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	482.47	418.30	-	-
รวม	34,154.12	30,403.12	28,401.60	23,869.30

+

6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	23,133.11	25,992.83	23,133.11	25,992.83
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	27,206.71	31,115.25	27,206.71	31,115.25
อื่น ๆ	5,647.20	5,186.34	5,647.20	5,186.34
	55,987.02	62,294.42	55,987.02	62,294.42
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	729.35	809.56	286.28	270.93
รวม	56,716.37	63,103.98	56,273.30	62,565.35
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(48.35)	(47.83)	(48.35)	(47.83)
คงเหลือ	56,668.02	63,056.15	56,224.95	62,517.52

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการ และอื่นๆ	รวม	
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58		
หนี้ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	51,679.05	674.94	52,353.99	60,291.46
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	264.14	2.20	266.34	1,781.25
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	1,295.94	0.32	1,296.26	0.54
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	2,747.89	51.89	2,799.78	1,030.73
รวม	55,987.02	729.35	56,716.37	63,103.98
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(48.35)	(48.35)	(47.83)
คงเหลือ	55,987.02	681.00	56,668.02	63,056.15

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่นๆ	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	51,679.05	233.76	51,912.81	59,760.40
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	264.14	1.26	265.40	1,773.68
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	1,295.94	0.32	1,296.26	0.54
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	2,747.89	50.94	2,798.83	1,030.73
รวม	55,987.02	286.28	56,273.30	62,565.35
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	(48.35)	(48.35)	(47.83)
คงเหลือ	55,987.02	237.93	56,224.95	62,517.52

#### 6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 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 (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พูไฟ มายนิ่ง จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท Mount Emerald Wind Farm Pty	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๋ยบ 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. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
บริษัทย่อย	-	-	321.55	496.30
การร่วมค้า	15.68	7.05	15.68	7.05
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	31.63	1,800.45	31.63	1,800.45
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	47.31	1,807.50	368.86	2,303.80

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ระยะเวลาที่ค้างชำระ				
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	47.31	1,807.44	368.86	2,291.84
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	0.06	-	11.96
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	47.31	1,807.50	368.86	2,303.80

*Handwritten mark*

#### 6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัททยอยของ กฟผ.

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	46.95	47.29
รวม	46.95	47.29

#### 6.4.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
บริษัททยอย	-	-	7,209.08	8,274.11
การร่วมค้า	123.29	134.66	123.29	134.66
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	11,626.56	8,150.92	11,626.56	8,150.92
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	11,749.85	8,285.58	18,958.93	16,559.69

#### 6.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัททยอยของ กฟผ.

ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,029.09	1,071.60
รวม	1,029.09	1,071.60

#### 6.4.5 รายได้และค่าใช้จ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัททยอย	-	-	193.34	203.39
บริษัทร่วม	-	0.05	-	0.05
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	209.97	377.45	209.97	377.45

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
<b>รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	1,284.93	2,594.24
บริษัทร่วม	2.39	0.28	2.39	0.28
การร่วมค้า	90.44	96.84	90.44	96.84
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5,091.81	12,768.41	5,091.81	12,768.41
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
<b>ค่าซื้อไฟฟ้า</b>				
บริษัทย่อย	-	-	2.02	18.56
การร่วมค้า	825.02	1,011.43	825.02	1,011.43
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	17.06	388.83	17.06	388.83
<b>ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	901.80	2,050.38
บริษัทร่วม	0.23	0.12	0.23	0.12
การร่วมค้า	87.59	101.51	87.59	101.51
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,579.27	12,238.44	4,579.27	12,238.44

#### 6.4.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
<b>ค่าตอบแทนกรรมการ</b>				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน และโบนัส	46.20	42.58	10.31	8.78
	46.20	42.58	10.31	8.78
<b>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</b>				
เงินเดือน โบนัส และ ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่นๆ	290.38	286.33	134.24	135.22
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน และระยะยาวอื่นๆ	19.82	20.04	3.83	4.40
	310.20	306.37	138.07	139.62
รวม	356.40	348.95	148.38	148.40

*Handwritten mark*

6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/ส่วนเกิน และเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 จำนวน 7,022.82 ล้านบาท โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขยายส่ง ณ วันที่ 13 มกราคม 2559 ประจำเดือนมกราคม - เมษายน 2559 เท่ากับ กฟผ. -4.78 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -6.15 สตางค์ต่อหน่วย ณ วันที่ 11 พฤษภาคม 2559 ประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559 เท่ากับ กฟผ. -32.39 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -30.71 สตางค์ต่อหน่วย และ ณ วันที่ 7 กันยายน 2559 ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 เท่ากับ กฟผ. -32.25 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟผ. -38.85 สตางค์ต่อหน่วย แต่ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft จึงส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน จำนวน 14,525.61 ล้านบาท

สำหรับเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 จำนวน 7,552.73 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 7,991.25 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 438.52 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้า จากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นเพิ่มขึ้น โดยแสดงในส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน ตามมติที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 67/2558 (ครั้งที่ 377) ซึ่งได้พิจารณาให้แยกบัญชีเงินฝากของเงินบริหาค่า Ft ส่วนที่เหลือไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กฟผ.จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้

6.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	328.94	121.40	323.40	114.83
ลูกหนี้อื่นๆ	197.83	726.33	168.98	312.43
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(11.38)	(11.73)	(11.38)	(11.73)
รวม	515.39	836.00	481.00	415.53
เงินยืมตรงและเงินจ่ายล่วงหน้า	3,920.82	5,121.33	3,766.95	4,993.32
รายได้ค้างรับ	553.98	418.11	114.82	196.35
ภาษีซื้อ	3,575.14	3,814.71	3,575.14	3,814.71
คงเหลือ	8,565.33	10,190.15	7,937.91	9,419.91

6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	5,093.58	4,838.48	3,946.48	3,761.77
ถ่านลิกไนต์	1,645.41	1,946.72	1,645.41	1,946.72
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	12,084.01	11,893.96	10,136.23	9,874.42
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(6,835.64)	(6,586.67)	(5,841.26)	(5,441.12)
คงเหลือ	11,987.36	12,092.49	9,886.86	10,141.79

## 6.8 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
เงินฝากธนาคารค่าประกัน	1,128.21	1,731.62	-	-
อื่นๆ	134.90	57.51	43.56	-
คงเหลือ	1,263.11	1,789.13	43.56	-

บริษัทย่อยของ กฟผ. มีเงินฝากธนาคารค่าประกันจำนวน 31.64 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ ประมาณ 1,128.21 ล้านบาท เพื่อใช้ในการค้ำประกันเงินลงทุนส่วนที่ยังไม่ได้ชำระให้กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

## 6.9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

### 6.9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับเครื่องกังหัน ก๊าซ รวมถึง ส่วนประกอบอุปกรณ์ ชิ้นส่วน และ อะไหล่	45	45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	ลงทุนในบริษัทที่มีวัตถุประสงค์ ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	45	45
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41
<b>การร่วมค้า</b>				
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. 59	31 ธ.ค. 58
<b>บริษัทย่อยทางตรงของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าและ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป.ลาว	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
<b>บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัทย่อย	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	80	80
บริษัท ราช ไชน่า พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ซีเอ็นไอโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัท พีบีไอโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัท แอลพีไอโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
<b>บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด</b>				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.53	-
<b>บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท Perth Power Partnership (Kwinana)	ออสเตรเลีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	24	24
<b>การร่วมค้าของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท ชูบุราชบุรี อิเล็กทริกเซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า	50	50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	33.33	33.33
บริษัท ไฟฟ้าน้ำงึม 3 จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซินน้ำน้อย จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท เค เค เพาเวอร์ จำกัด	กัมพูชา	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	50	50
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น 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
บริษัท สงขลาไบโอ แมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท สงขลาไบโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	40
บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	ไทย	บริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	60	60
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	35	35
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท พุโพนายิ่ง จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
บริษัท อาร์ไอซีโอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	60	60

### 6.9.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
	<b>บริษัทร่วม</b>							
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	20,186.31	18,670.03	869.53	836.08
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด	30	30	1,557.25	966.76	1,212.15	749.73	-	-
PT Adaro Indonesia	11.53	-	5,829.86	-	5,570.26	-	403.13	-
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	20	20	399.20	399.20	563.97	518.31	80.00	122.00
บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	20	20	365.40	365.40	458.38	418.83	63.00	104.00
บริษัท Perth Power Partnership (Kwinana)	24	24	618.53	618.53	539.22	573.97	124.20	118.10
<b>รวมบริษัทร่วม</b>			<b>10,357.79</b>	<b>3,937.44</b>	<b>28,530.29</b>	<b>20,930.87</b>	<b>1,539.86</b>	<b>1,180.18</b>

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
	การร่วมค้า							
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	799.50	706.73	15.40	15.36
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50	50	10.00	10.00	83.21	88.54	48.00	-
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย	33.33	33.33	2,202.25	2,202.25	2,627.14	3,057.12	603.41	79.28
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 3 จำกัด	25	25	0.45	0.45	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซเนียน้อย จำกัด	25	25	1,415.99	934.22	1,653.05	1,101.57	-	-
บริษัท เค เค เพาเวอร์ จำกัด	50	50	15.44	15.44	-	-	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25	25	1,831.25	1,831.25	3,827.00	4,068.13	700.00	480.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	40	40	610.00	400.80	622.31	353.84	-	-
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40	40	1,000.00	1,000.00	1,149.33	1,162.01	244.00	-
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49	49	545.96	545.96	1,025.65	929.35	81.40	51.74
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40	40	75.50	75.50	116.71	99.62	10.27	33.83
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40	40	79.70	79.70	117.16	97.90	6.29	33.55
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40	40	75.50	75.50	112.25	93.65	8.91	34.49
บริษัท สงขลา ไบโอมัส จำกัด	40	40	98.40	98.40	124.18	76.24	-	-
บริษัท สงขลา ไบโอฟูเอล จำกัด	40	40	0.40	0.40	0.37	0.37	-	-
บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	60	60	9.60	9.60	12.23	8.37	-	-
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	35	35	116.46	8.75	114.65	8.55	-	-
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	40	40	12,929.89	6,019.82	11,835.32	4,561.57	1,165.21	-
บริษัท พุโพนายนิง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.63	134.90	26.44	-	-
บริษัท อาร์ไอซีไอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด	60	60	306.57	306.57	312.27	315.33	-	-
รวมการร่วมค้า			21,908.49	14,199.74	24,667.23	16,755.33	2,882.89	728.25
รวมทั้งสิ้น			32,266.28	18,137.18	53,197.52	37,686.20	4,422.75	1,908.43

ในระหว่างปี 2559 บริษัทย่อยของ กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 1 จำกัด บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซเนียน้อย จำกัด และบริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และได้ลงทุนเพิ่มใน PT Adaro Indonesia ซึ่งเป็นบริษัทร่วม

6.9.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
<b>บริษัทย่อย</b>						
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	12,095.50	6,108.00	-	-
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45	45	280.35	280.35	-	-
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45	45	6,525.00	6,525.00	1,481.18	1,481.18
รวมบริษัทย่อย			18,900.85	12,913.35	1,481.18	1,481.18
<b>บริษัทร่วม</b>						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	869.52	836.08
รวมบริษัทร่วม			1,587.55	1,587.55	869.52	836.08
<b>การร่วมค้า</b>						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	15.40	15.36
รวมการร่วมค้า			584.50	584.50	15.40	15.36
รวมทั้งสิ้น			21,072.90	15,085.40	2,366.10	2,332.62

6.9.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

6.9.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ยอดยกมา	37,686.20	30,440.24
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	5,452.15	2,364.98
กำไรสะสม - สำรองตามกฎหมาย	4.37	4.37
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในการร่วมค้า	7,708.75	6,132.61
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	6,420.34	40.60
ขายเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	(13.97)
เงินลงทุนเมื่อขาย	13.48	51.37
ผลต่างแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	(101.26)	859.16
กำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	46.69	(98.67)
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(6.78)	(18.78)
ส่วนเกินทุนในบริษัทร่วมที่บันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	-	(55.57)
เงินปันผลรับ	(4,422.75)	(1,908.43)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	396.33	92.45
อื่นๆ	-	(204.16)
ยอดคงเหลือ	53,197.52	37,686.20

6.9.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน  
ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ยอดยกมา	15,085.40	13,339.40
เงินลงทุนเพิ่ม	5,987.50	1,746.00
ยอดคงเหลือ	21,072.90	15,085.40

6.9.6 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ บริษัทร่วมและการร่วมค้า

6.9.6.1 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศ ที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		2559	2558
		บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด (EDS)	ไทย
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)	ไทย	55	55

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับ  
นโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558

	หน่วย : ล้านบาท			
	2559		2558	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
สินทรัพย์หมุนเวียน	190.63	26,303.02	112.63	25,983.50
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	375.65	70,088.07	409.23	66,621.56
หนี้สินหมุนเวียน	(53.51)	(10,945.81)	(50.34)	(11,658.07)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(12.54)	(22,992.51)	(41.74)	(20,527.15)
สินทรัพย์สุทธิ	500.23	62,452.77	429.78	60,419.84
ส่วนของบริษัทใหญ่	225.10	28,103.75	193.40	27,188.93
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	275.13	34,349.02	236.38	33,230.91

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558

	หน่วย : ล้านบาท			
	2559		2558	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
รายได้	247.33	51,437.54	172.69	59,326.28
ค่าใช้จ่าย	(176.88)	(44,501.75)	(175.20)	(54,903.64)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	70.45	6,935.79	(2.51)	4,422.64
ภาษีเงินได้	-	(863.24)	-	(1,407.72)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	70.45	6,072.55	(2.51)	3,014.92
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-	(748.12)	1.58	(502.98)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	70.45	5,324.43	(0.93)	2,511.94
ส่วนของบริษัทใหญ่	31.70	2,395.99	(0.42)	1,130.37
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	38.75	2,928.44	(0.51)	1,381.57
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	1,810.33	-	1,810.33

สรุปรายการกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558

	หน่วย : ล้านบาท			
	2559		2558	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	92.61	8,706.42	42.55	9,256.17
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(2.60)	(4,978.96)	(6.91)	(6,248.03)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(32.64)	(1,417.27)	(34.17)	(6,740.69)
อื่นๆ	-	(355.50)	-	574.02
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	57.37	1,954.69	1.47	(3,158.53)

6.9.6.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วม ของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	2559	2558
สินทรัพย์หมุนเวียน	19,998.04	19,403.18
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	176,881.41	159,806.09
หนี้สินหมุนเวียน	(13,393.39)	(15,918.94)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(103,418.14)	(88,217.35)
สินทรัพย์สุทธิ	80,067.92	75,072.98

สรุปรายการกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	2559	2558
รายได้*	31,050.47	25,992.25
ค่าใช้จ่าย	(21,581.47)	(19,791.94)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	9,469.00	6,200.31
ภาษีเงินได้	(1,040.21)	(750.40)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	8,428.79	5,449.91

\*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

6.9.6.3 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	2559	2558
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,089.52	1,010.73
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,639.35	2,924.31
หนี้สินหมุนเวียน	(606.28)	(699.94)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(822.32)	(1,195.88)
สินทรัพย์สุทธิ	2,300.27	2,039.22

สรุปรายการกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	2559	2558
รายได้*	2,625.71	2,918.15
ค่าใช้จ่าย	(2,247.06)	(2,639.05)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	378.65	279.10
ภาษีเงินได้	(73.95)	(60.30)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	304.70	218.80

\*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

*Handwritten mark*

6.10 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	396,667.67	396,667.67
เพิ่มระหว่างปี	65,289.61	65,289.61
ลดลงระหว่างปี	(15,882.28)	(15,882.28)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	446,075.00	446,075.00
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ วันที่ 1 ม.ค. 59	(111,595.54)	(111,595.54)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(17,704.75)	(17,704.75)
ลดลงระหว่างปี	15,882.28	15,882.28
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ วันที่ 31 ธ.ค. 59	(113,418.01)	(113,418.01)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	285,072.13	285,072.13
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	332,656.99	332,656.99

6.11 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เขียนและ อ้างถึงหน้า	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	งบการเงินรวม		ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหินในต	เครื่องจักรกล เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจรอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี	รวม
							ระบบสื่อสาร	อะไหล่ซึ่งใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง						
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	-	545.44	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
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการ แปลงค่าเงินบาท	(3.33)	-	(339.10)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.08)	-	(344.04)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	12.00	-	-	-	-	-	(0.29)	-	0.29	(7.53)	-	(7.53)
ขายและจำหน่าย	-	-	(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)	(26,414.55)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการ แปลงค่าเงินบาท	0.80	-	174.94	-	-	-	-	-	-	-	-	0.04	-	175.78
โอนเปลี่ยนประเภท	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)
ค่าเผื่อการถ้อยคำสะสม														
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

o

หน่วย : ล้านบาท

ที่ดิน	งบการเงินเฉพาะกิจการ											รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุ มไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น		ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี	
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	42.85	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	-	174.87	6,033.40	32.21	7.78	11,189.93	248.37	841.09	-	-	-	-	1,865.04	22,511.14
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(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)	(387.29)	-	(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	42.85	3,388.78	10,814.39	6,593.24	641,389.02
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	-	(11,021.96)	(186,441.28)	(24,678.89)	(747.55)	(86,767.03)	(6,008.55)	(4,802.87)	(5,347.44)	(42.85)	(2,447.71)	(7,651.82)	(2,965.69)	(358,625.23)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	-	(472.97)	(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	-	(11,494.93)	(195,482.15)	(27,664.31)	(771.83)	(92,309.30)	(6,141.57)	(4,945.25)	(5,247.61)	(42.85)	(2,529.82)	(7,823.55)	(2,786.87)	(377,937.62)
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	-	858.96	2,990.84	3,806.37	263,436.07

กฟผ. ได้รวมสัญญาเช่าทรัพย์สินอื่น (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) ซึ่งถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน โดย กฟผ. ไม่มีกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า อยู่ในรายการ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59 และวันที่ 31 ธ.ค. 58 มีราคาทุน 467.36 ล้านบาท และ 52.99 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาสะสม 70.82 ล้านบาท และ 2.54 ล้านบาท และราคาตามบัญชีสุทธิ 396.54 ล้านบาท และ 50.45 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 144,436.96 ล้านบาท และ 120,925.48 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
สิ่งก่อสร้าง	10,664.18	10,009.78
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	17.50	15.50
โรงไฟฟ้า	78,505.40	63,830.53
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	15,549.15	10,743.48
ระบบควบคุมไฟฟ้า	460.46	459.85
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	19,958.67	17,357.33
ระบบสื่อสาร	4,815.37	4,778.90
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	3,794.71	3,260.52
เครื่องจักรกล	3,665.18	3,685.42
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,812.36	1,886.62
ครุภัณฑ์อื่น	5,151.13	4,854.70
รวม	<u>144,436.96</u>	<u>120,925.48</u>

เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2559 คณะกรรมการ กฟผ. ได้อนุมัติให้ กฟผ. ขายโรงไฟฟ้าหนองจอกหน่วยที่ 2 และ 3 พร้อมอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้าลานกระบือ หน่วยที่ 11 ซึ่งส่งไปช่วยเหลือประเทศญี่ปุ่นที่ขาดแคลนไฟฟ้าในช่วงหน้าร้อน ปี 2554 เนื่องจากภัยธรรมชาติ Tsunami ซึ่งมีราคาทุน 1,924.34 ล้านบาท และ 61.06 ล้านบาท ตามลำดับ โดยโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์โรงไฟฟ้างดงกล่าวคิดค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว คงเหลือมูลค่าตามบัญชีสุทธิ จำนวน 47 บาท และ 2 บาท ตามลำดับ ซึ่ง กฟผ. ได้ดำเนินการตัดจำหน่ายออกจากบัญชีแล้ว

6.12 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน		ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
							ค่าเสียง	ด้านอิเล็กทรอนิกส์						
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 และอื่นๆ โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	286.72 (174.87)	30,146.25 (6,181.68)	40.01 (22.40)	39.16 (6.38)	33,394.60 (11,181.53)	634.68 (248.37)	873.61 (841.09)	4.75 (0.55)	2,285.80 (1,865.04)	40.10 (17.59)	21.89	6,426.41 (9.80)	24,275.96	103,801.67 (22,668.74)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,671.97)	(16,969.24)	(19,641.21)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการ แปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,909.24)	(1,909.24)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	111.85	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

สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน		ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
							ค่าเสียง	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 และอื่นๆ โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	286.72 (174.87)	28,897.58 (6,043.21)	22.40 (22.40)	39.16 (6.38)	33,394.60 (11,181.53)	634.68 (248.37)	873.61 (841.09)	0.93	2,285.80 (1,865.04)	40.10 (17.59)	21.89	6,426.41 (9.80)	24,275.96	102,523.97 (22,528.73)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,671.97)	(16,969.24)	(19,641.21)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการ แปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,909.24)	(1,909.24)
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

หน่วย : ล้านบาท

X

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 997.30 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมมาเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งโรงไฟฟ้า ซึ่งได้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์โดยรวมอยู่ในรายการเพิ่มระหว่างปี โดยแสดงรวมอยู่ในกิจกรรมลงทุนในงบกระแสเงินสด

กพผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	26,338.62	21,284.20	26,338.62	21,284.20
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	0.55	112.09	0.55	112.09
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีอยุธยา ชุดที่ 2	85.26	56.98	85.26	56.98
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4	-	211.96	-	211.96
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7	22,562.76	1,567.95	22,562.76	1,567.95
โครงการอื่น ๆ	10,578.33	12,440.95	9,457.60	12,438.03
รวม	59,565.52	35,674.13	58,444.79	35,671.21

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จจำนวนร้อยละ 76.40 และโครงการกังหันลมผลิตไฟฟ้าลำตะคอง ระยะที่ 2 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 70.30

โรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จโดยได้อนุญาตขึ้นบัญชีทรัพย์สินแล้ว 3 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนทับสะแก ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน 2559 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) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นบัญชีทรัพย์สินเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จในภายหลัง

### 6.13 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ยอดยกมา	674.84	648.90
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(2.14)	25.94
	672.70	674.84
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(375.37)	(375.37)
ยอดคงเหลือ	297.33	299.47

*Handwritten mark*

6.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	รวม
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	<u>30,003.99</u>	<u>1,766.23</u>	<u>474.77</u>	<u>32,244.99</u>
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	<u>(3,841.58)</u>	<u>(1,504.34)</u>	<u>(273.56)</u>	<u>(5,619.48)</u>
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58	<u>24,181.68</u>	<u>380.98</u>	<u>207.55</u>	<u>24,770.21</u>
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	<u>26,162.41</u>	<u>261.89</u>	<u>201.21</u>	<u>26,625.51</u>

6.15 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ยอดยกมา	2,548.72	2,557.59	2,239.51	2,239.51
เพิ่ม(ลด)ระหว่างปี	-	(8.87)	-	-
	<u>2,548.72</u>	<u>2,548.72</u>	<u>2,239.51</u>	<u>2,239.51</u>
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(423.43)	(423.43)	(423.43)	(423.43)
ยอดคงเหลือ	<u>2,125.29</u>	<u>2,125.29</u>	<u>1,816.08</u>	<u>1,816.08</u>

dt

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,816.08 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อ่าวไผ่ 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 2559	ปี 2558
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	994.93	1,223.18
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกค่าไป(สูงไป)	(38.26)	7.90
รวม	956.67	1,231.08
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(69.73)	176.64
รวม	(69.73)	176.64
รวมทั้งสิ้น	886.94	1,407.72

### 6.16.2 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5,509.16	6,321.73	(7,259.73)	(8,172.66)
การหักกลบรายการของภาษี	(5,455.70)	(6,214.35)	5,455.70	6,214.35
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	53.46	107.38	(1,804.03)	(1,958.31)

ok

6.16.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 59	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเพื่อวัตถุประสงค์สำรองคลังถ้ำสมัย					
และการลดมูลค่าวัตถุประสงค์คลัง	264.12	(28.77)	-	(0.04)	235.31
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	5,424.44	(663.67)	-	-	4,760.77
ผลประโยชน์พนักงาน	25.42	1.82	4.63	-	31.87
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.09	0.03	-	-	0.12
ขาดทุนยกไป	607.66	(121.33)	-	(5.24)	481.09
รวม	6,321.73	(811.92)	4.63	(5.28)	5,509.16
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,387.45)	150.78	-	35.12	(2,201.55)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(5,638.16)	639.11	-	-	(4,999.05)
อื่น ๆ	(147.05)	87.12	-	0.80	(59.13)
รวม	(8,172.66)	877.01	-	35.92	(7,259.73)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเพื่อวัตถุประสงค์สำรองคลังถ้ำสมัย					
และการลดมูลค่าวัตถุประสงค์คลัง	222.76	41.36	-	-	264.12
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6,129.64	(705.20)	-	-	5,424.44
ผลประโยชน์พนักงาน	22.02	3.40	-	-	25.42
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.07	0.02	-	-	0.09
ขาดทุนยกไป	1,081.50	(449.25)	-	(24.59)	607.66
รวม	7,455.99	(1,109.67)	-	(24.59)	6,321.73
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,609.37)	162.82	-	59.10	(2,387.45)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(6,323.68)	685.52	-	-	(5,638.16)
อื่น ๆ	(236.65)	84.69	-	4.91	(147.05)
รวม	(9,169.70)	933.03	-	64.01	(8,172.66)

✗

6.17 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกไนต์					
รายการรอกการตัดบัญชี 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
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	112,300.64	645.67	1,988.44	281.14	115,215.89
รายการตัดบัญชีสะสม 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)
รายการตัดบัญชีสะสม 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					2,716.12
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					3,602.35
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					3,427.92
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					4,240.84

*Handwritten mark*

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์					
รายการรายการตัดบัญชี 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
รายการรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59	112,300.64	645.67	1,988.44	281.14	115,215.89
รายการตัดบัญชีสะสม 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)
รายการตัดบัญชีสะสม 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					1,707.06
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					2,841.39
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58					2,418.86
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 59					3,479.88

6.18 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	31,826.13	33,904.05	31,826.13	33,904.05
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	6,641.75	8,674.84	6,641.75	8,674.84
เจ้าหนี้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	-	896.90	-	896.90
อื่น ๆ	7,500.01	9,222.35	1,924.64	2,240.85
รวม	45,967.89	52,698.14	40,392.52	45,716.64

at

### 6.19 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

ในปี 2559 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งยกมา จำนวน 6,213.99 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 3,786.01 ล้านบาท โดยนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 921101/33346 ในวันที่ 27 เมษายน 2559 จำนวน 10,000.00 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2559 จำนวน 20,707.64 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2559 ไปแล้วเมื่อตุลาคม 2559 จำนวน 12,607.25 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 8,100.39 ล้านบาท

### 6.20 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ยอดยกมา	74,744.68	80,778.94	56,192.47	64,280.62
เพิ่มระหว่างปี	6,989.16	2,126.31	4,400.00	-
ชำระคืน	(6,856.45)	(9,464.21)	(5,617.01)	(8,065.86)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการชำระคืน	(5.35)	(10.21)	(5.35)	(10.21)
กำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่เกิดจาก				
การชำระคืน	(1.91)	(0.64)	(1.91)	(0.64)
ปรับปรุง(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน/ผลต่าง				
ของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	29.61	1,291.99	(25.09)	(11.44)
จัดประเภทค่าธรรมเนียมจัดหาเงินกู้รอดัตบัญญัติ				
ไว้ที่หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(22.50)	22.50	-	-
	<u>74,877.24</u>	<u>74,744.68</u>	<u>54,943.11</u>	<u>56,192.47</u>
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,148.79)	(6,814.54)	(3,118.84)	(5,584.60)
ยอดคงเหลือ	<u>71,728.45</u>	<u>67,930.14</u>	<u>51,824.27</u>	<u>50,607.87</u>

*Handwritten mark*

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 59		31 ธ.ค. 58	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2563	-	1,000.00	-	2,000.00
		<u>1,000.00</u>		<u>2,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2570	-	68.05	-	73.35
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2576	-	53,300.00	-	53,300.00
<b>หุ้นกู้</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2565	-	1,998.38	-	1,998.06
<b>สถาบันการเงินอื่นๆ</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2561	-	39.92	-	69.86
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559	-	-	-	1,200.00
		<u>55,406.35</u>		<u>56,641.27</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2580	15.08	575.06	20.58	819.12
		<u>575.06</u>		<u>819.12</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ดอลลาร์ออสเตรเลีย :</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2561	100.00	2,567.01	-	-
<b>หุ้นกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2569	15,000.00	4,596.05	15,000.00	4,481.78
<b>ดอลลาร์สหรัฐ :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562	300.00	10,732.77	300.00	10,802.51
		<u>17,895.83</u>		<u>15,284.29</u>
<b>รวม</b>		<u>74,877.24</u>		<u>74,744.68</u>
<b>หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>(3,148.79)</u>		<u>(6,814.54)</u>
<b>คงเหลือ</b>		<u>71,728.45</u>		<u>67,930.14</u>

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 59		31 ธ.ค. 58	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2563	-	1,000.00	-	2,000.00
		<u>1,000.00</u>		<u>2,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2570	-	68.05	-	73.35
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2576	-	53,300.00	-	53,300.00
		<u>53,368.05</u>		<u>53,373.35</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2559 - 2580	15.08	575.06	20.58	819.12
		<u>575.06</u>		<u>819.12</u>
รวม		54,943.11		56,192.47
<b>หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>(3,118.84)</u>		<u>(5,584.60)</u>
<b>คงเหลือ</b>		<u><u>51,824.27</u></u>		<u><u>50,607.87</u></u>

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : ล้านบาท		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	2,606.93	69.86	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	72,270.31	74,674.82	54,943.11	56,192.47
รวม	<u>74,877.24</u>	<u>74,744.68</u>	<u>54,943.11</u>	<u>56,192.47</u>

*dk*

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 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 3.000 ถึง ร้อยละ 4.350	ร้อยละ 3.000
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 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
<b>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	394,114.49	265,200.35	437,644.16	316,430.05
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(215,022.68)	(141,554.84)	(233,557.10)	(164,593.75)
รวม	179,091.81	123,645.51	204,087.06	151,836.30
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(10,009.36)	(7,917.09)	(13,779.41)	(11,112.63)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	169,082.45	115,728.42	190,307.65	140,723.67
<b>กิจการอื่น</b>				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	338,883.68	365,980.67	338,883.68	365,980.67
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(204,726.50)	(224,689.79)	(204,726.50)	(224,689.79)
รวม	134,157.18	141,290.88	134,157.18	141,290.88
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(6,651.93)	(6,644.10)	(6,651.93)	(6,644.10)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	127,505.25	134,646.78	127,505.25	134,646.78
<b>รวม</b>				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16,661.29	14,561.19	20,431.34	17,756.73
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	296,587.70	250,375.20	317,812.90	275,370.45

ok

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ไม่เกิน 1 ปี	54,466.10	48,060.13	(37,804.81)	(33,498.94)	16,661.29	14,561.19
1 - 5 ปี	190,046.60	167,153.73	(128,407.20)	(112,390.75)	61,639.40	54,762.98
เกิน 5 ปีขึ้นไป	488,485.47	415,967.16	(253,537.17)	(220,354.94)	234,948.30	195,612.22
รวม	732,998.17	631,181.02	(419,749.18)	(366,244.63)	313,248.99	264,936.39

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ไม่เกิน 1 ปี	62,138.00	55,756.48	(41,706.66)	(37,999.75)	20,431.34	17,756.73
1 - 5 ปี	211,099.81	191,400.26	(138,798.93)	(124,781.37)	72,300.88	66,618.89
เกิน 5 ปีขึ้นไป	503,290.03	435,253.98	(257,778.01)	(226,502.42)	245,512.02	208,751.56
รวม	776,527.84	682,410.72	(438,283.60)	(389,283.54)	338,244.24	293,127.18

## 6.22 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

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

รายการกระทบบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ยอดยกมา	15,396.26	14,579.79	15,269.98	14,469.21
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	776.69	603.53	755.98	588.17
ต้นทุนดอกเบี้ย	499.87	545.54	494.89	541.17
ต้นทุนบริการในอดีต	-	115.23	-	115.23
ขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	23.18	450.32	-	451.89
กำไรจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	-	(1.89)	-	(1.89)
รายการที่เกิดขึ้นจริง	(1,102.70)	(896.19)	(1,092.02)	(893.80)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(0.08)	(0.07)	-	-
ยอดคงเหลือ	15,593.22	15,396.26	15,428.83	15,269.98

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน และเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	713.52	699.44	713.52	699.44
ค่าใช้จ่ายในการขาย	8.43	7.77	8.43	7.77
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	428.53	427.93	402.84	408.20
รวม	1,150.48	1,135.14	1,124.79	1,115.41
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	43.62	42.63	43.62	42.63
งานระหว่างก่อสร้าง	80.44	83.04	80.44	83.04
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	2.02	1.60	2.02	1.60
รวม	126.08	127.27	126.08	127.27
รวมทั้งสิ้น	1,276.56	1,262.41	1,250.87	1,242.68

d

ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน ที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ขาดทุน(กำไร)จากการปรับปรุงจากประสบการณ์	12.06	(522.95)	-	(523.46)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานทางการเงิน	6.03	976.76	-	978.51
ขาดทุน(กำไร)จากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานทางประชากรศาสตร์	5.09	(3.49)	-	(3.16)
รวม	23.18	450.32	-	451.89

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

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

(ตารางมรณะไทยปี 2551)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ของ กฟผ. มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%
อัตราคิดลด	(1,614.14)	2,030.43
อัตราการขึ้นเงินเดือน	888.83	787.89
อัตราเงินเฟ้อทางการแพทย์	947.85	(722.42)

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ของ กฟผ. คือ 18 ปี

เนื่องจาก กลุ่มบริษัทของ กฟผ. มีสภาพแวดล้อมในการดำเนินงานที่แตกต่างกัน รวมถึงมีข้อจำกัดในการประมาณข้อสมมติฐานและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งส่งผลให้ข้อสมมติฐานหลักและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลัก ในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยไม่สมเหตุสมผล ดังนั้นจึงแสดงรายการเฉพาะของ กฟผ. เท่านั้น

6.23 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
ยอดยกมา	2,169.27	2,141.00	2,169.27	2,141.00
เพิ่มระหว่างปี	123.00	113.58	123.00	113.58
	2,292.27	2,254.58	2,292.27	2,254.58
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(93.78)	(78.13)	(93.78)	(78.13)
ค่าเสื่อมราคา	(8.82)	(7.18)	(8.82)	(7.18)
ยอดคงเหลือ	2,189.67	2,169.27	2,189.67	2,169.27

6.24 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมา	6,823.44	6,576.82	6,823.44	6,576.82
บวก รับเงินช่วยเหลือ	360.16	424.60	360.16	424.60
รับโอนทรัพย์สิน	260.00	174.45	260.00	174.45
	7,443.60	7,175.87	7,443.60	7,175.87
หัก รับรู้เป็นรายได้	(421.60)	(347.19)	(421.60)	(347.19)
คืนเงินช่วยเหลือ	-	(3.90)	-	(3.90)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดคงเหลือ	7,020.66	6,823.44	7,020.66	6,823.44
เงินประกันผลงาน	7,802.84	5,035.94	7,802.84	5,035.94
อื่น ๆ	1,049.23	1,102.06	1,117.40	1,058.77
รวม	15,872.73	12,961.44	15,940.90	12,918.15

6.25 ส่วนของเจ้าของ

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 59	31 ธ.ค. 58
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื้อนบางกลาง เชื้อนวนชิราลงกรม				
เชื้อนรัชชประภา และเชื้อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(1,995.08)	(1,932.75)	(1,995.08)	(1,932.75)
ค่าเสื่อมราคา	(62.33)	(62.33)	(62.33)	(62.33)
	2,307.34	2,369.67	2,307.34	2,369.67
ยอดคงเหลือ	8,814.98	8,877.31	8,814.98	8,877.31

6.26 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	231.94	340.03	231.94	340.03
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	4,122.84	11,871.98	4,251.54	12,864.67
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,907.52	1,404.32	3,050.13	2,982.64
อื่น ๆ	1,084.62	1,150.78	346.37	496.96
รวม	7,346.92	14,767.11	7,879.98	16,684.30

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

dr

6.27 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
ค่าซื้อไฟฟ้า	307,692.78	320,327.55	307,694.81	320,346.11
ค่าซื้อเพลิง	126,263.24	163,112.45	89,816.23	118,481.20
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	34,416.17	34,496.68	29,808.22	29,252.01
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	11,227.73	10,823.31	11,227.73	10,823.31
	<u>479,599.92</u>	<u>528,759.99</u>	<u>438,546.99</u>	<u>478,902.63</u>
รายการสัญญาเช่าการเงิน – โรงไฟฟ้า				
ค่าซื้อไฟฟ้า	(187,450.11)	(203,699.24)	(187,450.11)	(203,699.24)
ค่าซื้อเพลิง	83,100.18	101,644.31	120,441.07	147,015.42
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	20,224.21	17,694.67	23,415.36	21,762.73
	<u>(84,125.72)</u>	<u>(84,360.26)</u>	<u>(43,593.68)</u>	<u>(34,921.09)</u>
รวม	<u>395,474.20</u>	<u>444,399.73</u>	<u>394,953.31</u>	<u>443,981.54</u>

6.28 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	17.05	19.31	17.05	19.31
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	4,122.84	11,871.98	4,251.54	12,864.67
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,169.08	769.28	1,933.76	1,808.65
อื่น ๆ	314.21	387.32	187.74	275.79
รวม	<u>5,623.18</u>	<u>13,047.89</u>	<u>6,390.09</u>	<u>14,968.42</u>

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

*dk*

6.29 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
ดอกเบี้ยรับ	1,481.33	1,810.72	1,264.35	1,392.46
เงินปันผลรับ	473.23	269.42	2,634.61	2,389.97
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	211.28	137.37	210.77	14.92
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	345.25	-	209.07	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	856.74	-	872.67	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	75.80	140.63	75.80	140.63
รายได้เงินช่วยเหลือ	421.60	347.19	421.60	347.19
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	1.73	-	-
รายได้ค่าปรับ	312.53	383.76	312.50	383.76
รายได้จากการขายถ้ำลอยและเศษซากวัสดุ	383.00	383.59	383.00	383.59
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	97.50	(521.21)	97.50	(521.21)
อื่น ๆ	356.12	464.20	187.21	359.40
รวม	5,014.38	3,417.40	6,669.08	4,890.71

6.30 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	1,587.42	-	419.76
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	-	10,408.85	-	10,559.56
อื่น ๆ	18.54	14.06	17.53	14.06
รวม	18.54	12,010.33	17.53	10,993.38

6.31 ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2559	ปี 2558
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	997.30	-	997.30	376.45
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	4,151.58	44.32	4,195.90	4,406.91
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	37,504.80	-	37,504.80	27,278.82
	41,656.38	44.32	41,700.70	31,685.73
รวม	42,653.68	44.32	42,698.00	32,062.18

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2559	ปี 2558
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	997.30	-	997.30	376.45
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	2,789.05	1.72	2,790.77	3,016.66
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	41,998.55	-	41,998.55	32,306.75
	44,787.60	1.72	44,789.32	35,323.41
รวม	45,784.90	1.72	45,786.62	35,699.86

6.32 ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2559	ปี 2558
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2,403.30	1,085.85
บริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	125.66	109.62
บริษัท เค อาร์ ทู จำกัด	102.55	95.14
บริษัท Perth Power Partnership (Kwinana) จำกัด	80.28	80.37
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด	(73.02)	89.44
PT Adaro Indonesia	111.01	-
รวม	2,749.78	1,460.42

### 6.33 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2559 มีกำไรสุทธิจำนวน 41,072.95 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2559 จำนวน 4,832.17 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน 2559 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2558 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 5,071.93 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกประมาณการโบนัสในงบการเงินปี 2558 จำนวน 4,960.08 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้นำผลต่างจากการประมาณการที่บันทึกค่าไป จำนวน 111.85 ล้านบาทไปเพิ่มค่าใช้จ่ายของปี 2559

### 6.34 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2558
ค่าซื้อไฟฟ้า	120,242.67	116,628.31	120,244.70	116,646.87
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	(41,658.05)	(30,508.00)	(41,658.05)	(30,508.00)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	133,356.99	169,463.14	96,699.87	125,151.63
ค่าซื้อเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	83,100.18	101,644.31	120,441.07	147,015.42
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	356.40	347.51	148.38	148.40
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	28,908.65	29,174.69	28,318.97	28,622.21
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	26,323.11	25,311.72	25,292.44	24,262.93
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	17,704.75	13,149.47	17,704.75	13,149.47
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	554.58	516.67	244.68	231.91
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	10,100.13	10,543.91	8,577.09	9,168.77
ค่าใช้จ่ายอื่น	38,573.45	50,052.48	40,073.04	51,155.99
รวม	417,562.86	486,324.21	416,086.94	485,045.60

### 7. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2550 กำหนดให้จัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีไฟฟ้าบริการไปยังท้องที่ต่างๆ 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 กพฟ. มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

1. ประกาศเรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า 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

กพฟ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทได้ ดังนี้

1. ส่วนของโรงไฟฟ้าของ กพฟ. ทั้งส่วนของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 945.62 และ 927.61 ล้านบาท ตามลำดับ

2. ส่วนเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 9.75 และ 10.43 ล้านบาท ตามลำดับ

3. ส่วนเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 3.90 และ 4.17 ล้านบาท ตามลำดับ

## 8. สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

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

กรณีที่ กพฟ. รับพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) กพฟ. จะได้ประโยชน์จากหน่วยที่เก็บสะสมไว้รอการ Set Off กล่าวคือ ระหว่าง Period ของสัญญา หากไม่เกิด Supply Shortfall กพฟ. จะชำระค่าไฟฟ้าค้างสำหรับพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมายด้วยอัตราค่าไฟฟ้าส่วนเกินซึ่งต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าปกติ (โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 ราคา 0.57 บาท โครงการ

✓

โรงไฟฟ้าน้ำจืด 2 ราคา 1.145 บาท) เมื่อสิ้น Period ซึ่งตามสัญญาของโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 คือ วันครบปีที่ 13 นับจากวันที่ 8 มีนาคม 2553 และโรงไฟฟ้าน้ำจืด 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 2559 มีคดีที่ กฟผ. ฟ้องร้องบุคคลภายนอกให้ชดเชยค่าเสียหายแก่ กฟผ. โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างดำเนินการอุทธรณ์หรือฎีกา ได้แก่ คดีผิดสัญญา ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้บุคคลภายนอกชดเชยค่าเสียหายให้แก่ กฟผ. จำนวน 4 คดี เป็นจำนวนเงิน 41.94 ล้านบาท

## 9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ได้แก่ คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนจากการรอนสิทธิในที่ดิน คดีละเมิด คดีผิดสัญญา และคดีเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดเชย จำนวน 53 คดี เป็นจำนวนเงิน 86.63 ล้านบาท

## 10. ภาวะผูกพัน

### 10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาว

เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายลดภาระการลงทุนภาครัฐ และจะส่งเสริมให้เอกชนเข้ามาลงทุนดำเนินการผลิตไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีการลงทุนโดยเอกชนในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer หรือเรียกย่อว่า IPP) ในโครงการใหม่ โดยจะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 83 สัญญา โดยสามารถแบ่งภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาวได้ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งพลังงานที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำในเขื่อน และการวางแผนการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า จึงไม่สามารถประมาณการจากภาวะผูกพันจากพลังงานที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำได้อย่างน่าเชื่อถือ ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 7 สัญญา ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าน้ำเทิน-หินบุน, โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ, โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2, โรงไฟฟ้าน้ำจืด 2, โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าเซเปียน-เซินน้อย และโรงไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1

(2) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 76 สัญญา รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 12,118 เมกะวัตต์ มีภาวะผูกพันจนสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,360,487 ล้านบาท

ok

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน	ค่าความพร้อม	ค่าพลังงาน
				(ล้านบาท)	จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ท จำกัด (GSRC)	1	2,500	27 ปี (ปี 2564 - 2590)	878,660	217,008	661,652
บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด (GPD)	1	2,500	27 ปี (ปี 2566 - 2592)	880,676	218,261	662,415
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	74	7,118	1 - 26 ปี	2,601,151	618,119	1,983,032
รวม	76	12,118		4,360,487	1,053,388	3,307,099

## 10.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 4 สัญญา วงเงินคงเหลือรวมทั้งสิ้น 266,615 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กฟผ. สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ปัจจุบันอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาใหม่ โดยได้ขยายระยะเวลาสัญญาเดิม สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 วงเงินสัญญาที่ขยายเพิ่มเท่ากับ 63,656 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 63,656 ล้านบาท

2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าลานกระบือ สัญญาหลักจะสิ้นสุดในวันที่ 4 ตุลาคม 2559 และได้ขยายระยะเวลาสัญญา สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 วงเงินที่ขยายสัญญาเท่ากับ 535 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 482 ล้านบาท

3. สัญญาซื้อขายก๊าซสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำพอง และโรงไฟฟ้าจะนะ ทำสัญญาแยกแต่ละโรงไฟฟ้าเป็น 2 สัญญา มีอายุสัญญาคงเหลือ 4 ปี 8.5 เดือน ถึง 15 ปี 8 เดือน จำนวนเงินคงเหลือ 202,477 ล้านบาท

## 10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศที่สำคัญ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศ ที่ไม่รวมสัญญาเช่าดำเนินงานจำนวน 368 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 72,402.27 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 9 ปี 3.5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 38,911.94 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ จำนวน 206 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 111,509.09 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 9 ปี 11 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 50,993.17 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้าประจำวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

#### 10.4 สัญญาเช่าดำเนินงาน

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2559	ปี 2558
ไม่เกิน 1 ปี	199.10	210.86
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	115.69	240.53
รวม	314.79	451.39

#### 10.5 Letter of Credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 9,932.61 ล้านบาท

#### 10.6 สัญญาจำนำหุ้น

การจำนำหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

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

#### 10.7 สัญญาใช้เงิน

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

#### 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 2559 กฟผ. ไม่มีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ

### 11.2 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินรวมถึงมูลค่าตามบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินรวมและ งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีดังนี้

	มูลค่าตามบัญชี	หน่วย : ล้านบาท			
		งบการเงินรวม			
		มูลค่ายุติธรรม			
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559</b>					
<b>หมุนเวียน</b>					
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)
<b>ไม่หมุนเวียน</b>					
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)	-	(18,127.18)	-	(18,127.18)
<b>สัญญา</b>					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย					
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	(3,454.70)	-	(3,454.70)

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม			
	มูลค่ายุติธรรม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558</b>				
<b>หมุนเวียน</b>				
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	418.30	418.30	-	418.30
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(6,635.24)	-	(6,762.06)	(6,762.06)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(414.48)	(414.48)	-	(414.48)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(179.30)	-	(242.23)	(242.23)
<b>ไม่หมุนเวียน</b>				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,370.16	5,370.16	-	5,370.16
หลักทรัพย์ที่เป็นตราสารทุนถือไว้เพื่อขาย	4,270.19	4,270.19	-	4,270.19
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	(50,007.97)	-	(55,065.51)	(55,065.51)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)	(20,440.52)	(20,440.52)	-	(20,440.52)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	(639.82)	-	(570.23)	(570.23)
หุ้นกู้	(17,282.35)	-	(17,978.78)	(17,978.78)
<b>สัญญา</b>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	1.08	1.08
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย				
และอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	(3,927.01)	(3,927.01)

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

มูลค่าตามบัญชี

มูลค่ายุติธรรม

		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559					
<b>หมุนเวียน</b>					
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,005.46)	-	(3,041.89)	-	(3,041.89)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(570.30)	(570.30)	-	-	(570.30)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(113.38)	-	(127.66)	-	(127.66)
<b>ไม่หมุนเวียน</b>					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,422.30	5,422.30	-	-	5,422.30
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	(51,362.59)	-	(55,427.60)	-	(55,427.60)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)	(19,709.83)	(19,709.83)	-	-	(19,709.83)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	(461.68)	-	(424.51)	-	(424.51)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558					
<b>หมุนเวียน</b>					
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(5,405.30)	-	(5,507.00)	-	(5,507.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(414.48)	(414.48)	-	-	(414.48)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(179.30)	-	(242.23)	-	(242.23)
<b>ไม่หมุนเวียน</b>					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,370.16	5,370.16	-	-	5,370.16
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ	(49,968.05)	-	(55,025.59)	-	(55,025.59)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ในประเทศ (EGATIF)	(20,440.52)	(20,440.52)	-	-	(20,440.52)
เงินกู้ยืมระยะยาว-ต่างประเทศ	(639.82)	-	(570.23)	-	(570.23)

*Handwritten signature*

## เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

### ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ตารางข้างต้นวิเคราะห์การวัดมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นประจำสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน การวัดมูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ ถูกจัดประเภทอยู่ในระดับที่ต่างกันของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า นิยามของระดับต่างๆ 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. ต้องนำเสนอรายได้สุทธิ (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. ได้แต่งตั้งตัวแทนด้านต่างๆ ดังนี้

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

กฟผ. เข้าถือหน่วยลงทุนจำนวนเงิน 5,213.75 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521.38 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด และมีกำหนดห้ามขายหน่วยลงทุนเป็นระยะเวลา 5 ปี โดยในปี 2559 และ 2558 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจำนวน 268.51 และ 57.35 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กฟผ. มีภาระเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 570.30 และ 414.48 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ระยะยาว จำนวน 19,709.83 และ 20,440.52 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยค้างจ่ายจำนวน 459.35 และ 353.77 ล้านบาท

### 13. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

#### โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่

ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2555-2573 (PDP 2010) ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 มีนโยบายให้ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่กำลังผลิตติดตั้ง 870 เมกะวัตต์ โดยมีแผนกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) เข้าสู่ระบบประมาณเดือน ธันวาคม 2562 เพื่อตอบสนองการพัฒนาเศรษฐกิจของภาคใต้ที่เพิ่มขึ้นเฉลี่ยปีละ 5-6% ขณะที่ในพื้นที่ภาคใต้อังไม่มีแหล่งผลิตไฟฟ้าหลักอย่างเพียงพอ ต้องพึ่งพาสายส่งเชื่อมโยงจากภาคกลาง ดังนั้น การมีโรงไฟฟ้าในภาคใต้จึงช่วยเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และเกิดการกระจายสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงของประเทศ

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) อนุมัติให้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินเทคโนโลยีสะอาดที่ จ. กระบี่ ตามแผน PDP 2010 โดยให้ปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมาย เนื่องจากได้พิจารณาในหลักการและเหตุผลพบว่ามีความปลอดภัยและคุ้มค่าในการลงทุน

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2560 สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้มีหนังสือถึงผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เรื่อง การจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ (รายงาน- EHIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกระบี่ (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อแจ้งให้ กพผ. ไปศึกษาและทำความเข้าใจแล้วรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) และรายงานผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ (EHIA) ใหม่ โดยเน้นให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการตัดสินใจ ซึ่งการที่ กพผ. ต้องดำเนินการตามขั้นตอนดังกล่าวส่งผลให้การดำเนินการก่อสร้างโครงการดังกล่าวล่าช้าออกไป และอาจมีผลกระทบต่อความมั่นคงด้านไฟฟ้าของภาคใต้

ทั้งนี้ กพผ. ยังไม่มีภาระผูกพันกับบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาเงินทุน และสัญญาจ้างเพื่อดำเนินการก่อสร้างโครงการดังกล่าว

#### เงินปันผลรับ

เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2560 กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ประกาศจ่ายเงินปันผลและปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นโดยมีผลในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 จำนวนเงิน 0.12 บาท ต่อหน่วยลงทุน ทั้งนี้ กพผ. ลงทุนในกองทุนรวมฯ ดังกล่าวจำนวน 521.38 ล้านหน่วย จึงได้รับเงินปันผล จำนวน 62.57 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2560 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ได้ประกาศจ่ายเงินปันผลและปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นโดยมีผลในวันที่ 6 มีนาคม 2560 จำนวนเงิน 1.25 บาทต่อหน่วยลงทุน ทั้งนี้ กพผ. ลงทุนในบริษัทฯ ดังกล่าวจำนวน 652.50 ล้านหน่วย จึงได้รับเงินปันผล จำนวน 815.63 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2560 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้ประกาศจ่ายเงินปันผลและปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นโดยมีผลในวันที่ 7 มีนาคม 2560 จำนวนเงิน 3.25 บาทต่อหน่วยลงทุน ทั้งนี้ กพผ. ลงทุนในบริษัทฯ ดังกล่าวจำนวน 133.77 ล้านหน่วย จึงได้รับเงินปันผล จำนวน 434.76 ล้านบาท

14. การจัดประเภทรายงานใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

15. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 15 มีนาคม 2560

*d*

---