

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
รับที่ 13660  
วันที่ - 4 เม.ย. 2557

ที่ ตผ ๐๐๒๘/ ๑๘๕๗

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน  
ถนนพระรามที่ ๖ กทม. ๑๐๔๐๐

๗ เมษายน ๒๕๕๗

เรื่อง การตรวจสอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๖ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ๙๒๒๑๐๔/๑๕๓๓๔ ลงวันที่ ๑๗ มีนาคม ๒๕๕๗

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๖ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย จำนวน ๓ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ส่งงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๖ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เพื่อให้ตรวจสอบ นั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๖ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เสร็จแล้ว รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวประพรี อังกินันท์)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน รักษาราชการแทน  
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักตรวจสอบการเงินที่ ๘  
โทร. ๐ ๒๒๗๑ ๘๐๐๐ ต่อ ๒๔๐๘  
โทรสาร ๐ ๒๖๑๘ ๕๗๘๘  
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ : audit8@oag.go.th

๑๒๑-๒...  รับค้นฉบับ  ค้นส่งมอบไปดำเนินการเอง

ส่งมอบ  ครบ  ไม่ครบ  ยังไม่ได้รับ

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556



## รายงานของผู้สอบบัญชี

### เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อยและงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความ

### สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



สมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

#### ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะทางการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสาวประพีร์ อังกินันท์)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน รักษาราชการแทน

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายอดิศร พิวรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 24 มีนาคม 2557

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 55 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 55	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	67,078,800,366	40,312,353,629	59,171,134,233	31,843,250,055
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	37,068,694,151	13,769,278,699	33,020,558,654	8,047,257,530
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	55,891,616,198	47,819,131,996	55,294,331,530	47,353,258,355
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	3,087,652,761	2,196,855,857	3,643,517,639	2,509,755,872
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ	6.5	529,599,717	6,529,895,779	529,599,717	6,529,895,779
ลูกหนี้อื่น	6.6	8,481,754,537	7,205,349,921	7,982,861,760	6,536,839,712
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.4.2	-	62,500,000	-	-
วัสดุสำรองคลัง	6.7	13,103,841,970	12,631,918,829	10,533,246,348	10,414,636,705
<b>สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</b>					
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	6.8.1	121,136	-	121,136	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ		132,196,442	93,362,218	-	-
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>185,374,277,278</b>	<b>130,620,646,928</b>	<b>170,175,371,017</b>	<b>113,234,894,008</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.3, 6.9.4	17,721,976,599	15,737,683,178	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.9.4	-	-	9,913,350,000	7,122,952,585
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	6.9.3, 6.9.4	14,104,003,823	13,909,641,259	584,500,000	584,500,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		3,183,523,921	12,935,218,422	-	10,005,340,984
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.10	261,012,924,599	268,284,912,744	220,057,322,644	223,244,394,993
งานระหว่างก่อสร้าง	6.11	62,297,874,119	54,014,892,441	62,269,449,284	53,905,163,695
ค่าความนิยม	6.12	763,742,443	752,913,124	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	6.13	28,362,587,910	27,700,083,434	23,388,044,807	22,027,229,518
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.14	2,125,289,755	2,121,472,035	1,816,082,185	1,816,082,185
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.15.1	141,025,159	129,882,869	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.16	3,293,403,202	7,062,730,872	1,581,218,270	1,896,520,378
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>393,006,351,530</b>	<b>402,649,430,378</b>	<b>321,197,517,423</b>	<b>322,189,734,571</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>578,380,628,808</b>	<b>533,270,077,306</b>	<b>491,372,888,440</b>	<b>435,424,628,579</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

@ak

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

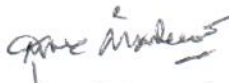
งบแสดงฐานะการเงิน


ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 55 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 55	
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.17	66,230,641,939	42,012,277,857	59,240,043,399	34,983,438,682
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3	7,622,278,324	8,157,161,024	15,947,732,882	11,974,052,504
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	2,231,343,911	2,768,975,278	2,231,343,911	2,768,975,278
เจ้าหนี้อื่น		9,657,778,368	12,210,547,595	8,849,880,043	11,323,952,243
เงินกู้ยืมระยะสั้น		9,774,215,414	2,700,000,000	-	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,227,648,844	1,166,100,704	989,752,178	927,933,843
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันคลัง	6.18	9,466,293,684	8,077,994,513	9,466,293,684	8,077,994,513
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,210,277,256	5,450,498,674	5,200,132,196	5,368,338,728
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.19	11,590,864,773	9,333,668,342	6,480,099,844	4,980,015,965
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		3,106,946	1,394,273	1,510,500	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น					
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	6.8.2	-	4,591,500	-	4,591,500
หนี้สินหมุนเวียนอื่น ๆ		88,349,789	39,951,445	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		<u>123,102,799,248</u>	<u>91,923,161,205</u>	<u>108,406,788,637</u>	<u>80,409,293,256</u>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4	1,186,296,943	1,358,280,353	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.19	71,734,801,073	82,072,391,755	64,416,272,901	57,742,506,324
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.15.1	1,942,951,121	2,185,544,715	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		4,951,813	1,037,602	1,384,625	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.20	14,051,248,017	13,562,464,135	13,955,724,214	13,475,643,183
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	6.21	2,080,313,567	2,047,399,372	2,080,313,567	2,047,399,372
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.22	17,195,843,540	15,145,872,091	16,602,058,760	14,503,747,639
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		<u>108,196,406,074</u>	<u>116,372,990,023</u>	<u>97,055,754,067</u>	<u>87,769,296,518</u>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<u>231,299,205,322</u>	<u>208,296,151,228</u>	<u>205,462,542,704</u>	<u>168,178,589,774</u>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
เงินงบประมาณ	6.23	9,001,977,817	9,064,310,580	9,001,977,817	9,064,310,580
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		224,710,045,449	203,428,380,429	197,685,039,974	178,958,400,280
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		1,554,899,904	1,714,915,271	(1,437,806,248)	(1,437,806,248)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		<u>315,928,057,363</u>	<u>294,868,740,473</u>	<u>285,910,345,736</u>	<u>267,246,038,805</u>
<b>ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม</b>		<u>31,153,366,123</u>	<u>30,105,185,605</u>		
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<u>347,081,423,486</u>	<u>324,973,926,078</u>	<u>285,910,345,736</u>	<u>267,246,038,805</u>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<u>578,380,628,808</u>	<u>533,270,077,306</u>	<u>491,372,888,440</u>	<u>435,424,628,579</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

  
 (นายสุนชัย คำคุณเศรษฐ์)  
 กรรมการและผู้ว่ากร

  
 (นายพูนสุข โตชนาการ)  
 รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน

*OK*

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

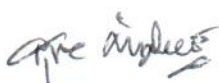
งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
<b>รายได้</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	512,820,461,091	486,243,700,769	510,178,670,654	482,675,345,412
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น 6.24	24,092,877,109	26,748,195,076	26,046,692,421	30,376,199,254
<b>รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ</b>	<b>536,913,338,200</b>	<b>512,991,895,845</b>	<b>536,225,363,075</b>	<b>513,051,544,666</b>
<b>ต้นทุนขาย</b>				
ต้นทุนขายไฟฟ้า 6.25	456,479,007,849	430,191,419,362	461,444,789,115	434,921,195,187
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น 6.26	22,179,830,145	25,311,681,698	24,317,549,826	29,235,554,618
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ</b>	<b>478,658,837,994</b>	<b>455,503,101,060</b>	<b>485,762,338,941</b>	<b>464,156,749,805</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>58,254,500,206</b>	<b>57,488,794,785</b>	<b>50,463,024,134</b>	<b>48,894,794,861</b>
<b>รายได้อื่น 6.27</b>	<b>4,774,197,184</b>	<b>6,114,568,329</b>	<b>5,135,814,857</b>	<b>4,666,323,301</b>
<b>กำไรก่อนค่าใช้จ่าย</b>	<b>63,028,697,390</b>	<b>63,603,363,114</b>	<b>55,598,838,991</b>	<b>53,561,118,162</b>
<b>ค่าใช้จ่ายในการขาย</b>	<b>143,546,015</b>	<b>131,852,220</b>	<b>141,543,687</b>	<b>130,072,296</b>
<b>ค่าใช้จ่ายในการบริหาร</b>	<b>16,006,773,493</b>	<b>17,568,480,611</b>	<b>14,036,488,965</b>	<b>15,907,624,928</b>
<b>ค่าใช้จ่ายอื่น 6.28</b>	<b>240,180,973</b>	<b>96,226,083</b>	<b>894,553,145</b>	<b>198,695,224</b>
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>16,390,500,481</b>	<b>17,796,558,914</b>	<b>15,072,585,797</b>	<b>16,236,392,448</b>
<b>ต้นทุนทางการเงิน 6.30</b>	<b>4,416,805,820</b>	<b>5,343,212,630</b>	<b>2,739,436,078</b>	<b>2,899,370,245</b>
<b>กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน</b>	<b>42,221,391,089</b>	<b>40,463,591,570</b>	<b>37,786,817,116</b>	<b>34,425,355,469</b>
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 6.29</b>	<b>2,057,685,427</b>	<b>2,992,828,855</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>	<b>746,653,720</b>	<b>768,896,690</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้</b>	<b>45,025,730,236</b>	<b>44,225,317,115</b>	<b>37,786,817,116</b>	<b>34,425,355,469</b>
<b>ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 6.15.2</b>	<b>1,293,733,237</b>	<b>887,235,560</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>43,731,996,999</b>	<b>43,338,081,555</b>	<b>37,786,817,116</b>	<b>34,425,355,469</b>
<b>การแบ่งปันกำไร</b>				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	40,341,842,442	38,857,934,775	37,786,817,116	34,425,355,469
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,390,154,557	4,480,146,780	-	-
	<b>43,731,996,999</b>	<b>43,338,081,555</b>	<b>37,786,817,116</b>	<b>34,425,355,469</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย ชำนาญเศรษฐ์)  
กรรมการและผู้จัดการ



(นายสุนชัย โตชนาการ)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

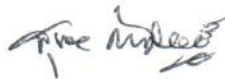
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
กำไรสำหรับงวด	43,731,996,999	43,338,081,555	37,786,817,116	34,425,355,469
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,356,016,962)	(45,997,970)	-	-
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	176,695,607	698,667,109	-	-
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	6.20 5,813,383	(1,437,806,248)	-	(1,437,806,248)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับองค์ประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	93,635,107	(99,762,538)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	344,037,593	193,774,396	-	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	(735,835,272)	(691,125,251)	-	(1,437,806,248)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	42,996,161,727	42,646,956,304	37,786,817,116	32,987,549,221
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	40,181,827,075	37,872,828,590	37,786,817,116	32,987,549,221
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,814,334,652	4,774,127,714	-	-
	42,996,161,727	42,646,956,304	37,786,817,116	32,987,549,221

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย คำคุณเศรษฐ์)  
กรรมการและผู้จัดการ



(นายสุนสุข โตชนาการ)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน





การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
			หน่วย : บาท	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับงวดส่วนที่เป็นของ กฟผ.	40,341,842,442	38,857,934,775	37,786,817,116	34,425,355,469
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสำหรับงวดเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	25,393,555,332	24,653,281,931	22,105,153,294	21,269,620,278
สินทรัพย์รับบริจาค	(108,550)	(42,500)	(108,550)	(42,500)
สินทรัพย์บริจาคให้	672,215	5,460,443	672,215	5,460,443
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในการพัฒนาโครงการ	298,258,525	328,817,591	874,894	896,061
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	219,650,249	220,446,078	213,081,693	214,829,489
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	6.13 6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	6.13 312,449	312,449	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	6.13 3,712,103	3,558,250	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้	(122,317,517)	(88,394,022)	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	15,155,956	-	-	-
รายการตัดบัญชีจากรายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกในด	6.16 6,031,320,583	5,408,304,116	6,031,320,583	5,408,304,116
หนี้สงสัยจะสูญ	2,198,763	(2,046,918)	2,198,763	(2,046,918)
หนี้สูญ	5,593	111,270	5,593	111,270
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง	283,140,776	287,043,620	236,327,885	345,499,315
กำไรจากการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	(1,069,442,446)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์	-	(783,678,571)	-	-
ขาดทุนจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค่า	(1,133,061)	-	-	-
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายสินทรัพย์	187,161,915	61,472,685	159,310,563	(13,367,290)
รับรู้รายได้จากรายได้รอการรับรู้	6.22 (431,685,334)	(526,711,566)	(431,685,334)	(526,711,566)
การระงับผลประโยชน์พนักงาน	383,252,090	(143,414,710)	371,933,217	(149,555,419)
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(22,966,233)	(634,426,835)	682,223,523	163,941,825
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	(104,291,021)	(150,902,003)	(104,291,021)	(150,902,003)
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.9.4 -	-	(802,641,972)	(735,755,141)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4 -	-	(1,481,175,000)	(1,468,125,000)
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	(220,902,845)	(188,314,482)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,057,685,427)	(2,992,828,855)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(746,653,719)	(768,896,690)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสุทธิ	3,390,154,557	4,480,146,780	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(2,017,920,503)	(1,990,035,673)	(1,544,696,836)	(1,378,098,739)
ดอกเบี้ยจ่าย	4,210,822,459	5,425,184,044	2,737,707,515	2,893,013,089
ภาษีเงินได้	6.15.2 1,293,733,237	887,235,560	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	76,335,622,390	71,286,511,677	65,969,365,497	60,308,764,135
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น/ลดลง)				
ลูกหนี้การค้า	(3,123,569,171)	(16,855,424,157)	(3,235,123,007)	(16,857,815,613)
ลูกหนี้อื่น	(914,462,857)	(764,576,621)	(634,526,922)	(933,566,526)
วัสดุสำรองคลัง	(703,261,756)	(823,019,076)	(303,135,366)	(763,747,489)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(38,834,223)	43,002,448	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,694,638,205	(743,434,469)	240,612,643	(143,473,329)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(11,142,290)	59,745,241	-	-
รายการจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกในด	6.16 (5,955,412,355)	(5,331,127,445)	(5,955,412,355)	(5,331,127,445)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	23,200,355,269	14,573,733,346	27,747,158,983	13,622,333,229
เจ้าหนี้อื่น	(2,247,655,746)	(407,754,672)	(6,136,063,372)	(3,285,089,478)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	161,138,358	(18,277,658)	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	249,253,946	1,567,431,000	(168,332,407)	842,574,569
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(1,608,127,404)	(368,285,755)	(33,053,999)	(276,642,152)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(242,593,594)	(760,473,056)	-	-
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	37,865,259	70,101,832	37,865,259	70,101,832
	12,498,191,641	(9,758,359,042)	11,559,989,457	(13,056,452,402)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	88,833,814,031	61,528,152,635	77,529,354,954	47,252,311,733
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,070,923,689	912,699,761	1,042,112,353	909,251,442
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,393,986,295)	(1,642,366,367)	-	-
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	88,510,751,425	60,798,486,029	78,571,467,307	48,161,563,175

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว	(23,248,282,391)	(687,859,670)	(24,973,301,124)	2,033,473,118
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	10,044,490,984	(9,798,928,380)	10,005,340,984	(10,005,340,984)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	172,891,244	83,494,670	166,714,464	59,858,568
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(23,724,844,591)	(30,759,146,477)	(24,259,720,669)	(29,799,865,901)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(571,798,570)	(283,944,559)	(571,798,570)	(281,844,538)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	690,328,545	1,492,402,112	690,328,545	1,492,402,112
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	6.9.5.2	-	(2,790,397,415)	(70,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(367,082,771)	(342,770,299)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(133,520,000)	(507,020,830)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการอื่น	(11,643,851)	-	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	20,800,000	-	-	-
เงินสดรับจากค่าชดเชยการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	3,167,366,428	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	795,130,139	743,609,820	508,009,323	375,313,301
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.9.3, 6.9.4	802,641,972	802,641,972	735,755,141
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4	-	1,481,175,000	1,468,125,000
เงินปันผลรับจากกิจการควบคุมร่วมกัน	977,625,453	774,462,805	-	-
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	220,902,844	188,314,481	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ในกิจกรรมลงทุน	(34,332,360,993)	(35,194,264,758)	(38,941,007,490)	(33,992,124,183)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(17,671,878,251)	(16,297,000,000)	(17,671,878,251)	(16,297,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	13,160,718,504	14,540,000,000	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(6,424,227,960)	(13,640,000,000)	-	-
เงินสดรับจากเจ้าหน้าที่เงิน	3,000,000,000	2,300,000,000	-	-
เงินสดจ่ายเจ้าหน้าที่เงิน	(3,250,000,000)	(500,000,000)	-	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	16,065,950,000	11,147,350,000	13,000,000,000	11,000,000,000
เงินสดรับค่าหุ้นรับล่วงหน้าของบริษัทย่อย	29,109,675	34,931,610	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวกิจการที่เกี่ยวข้อง	(58,170,400)	-	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(22,510,275,718)	(23,751,963,072)	(4,964,753,468)	(14,640,572,134)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(4,589,464,918)	(5,379,010,951)	(2,677,809,423)	(2,923,285,965)
เงินสดรับ(จ่าย)ชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	793,929	(1,795,698)	3,021,000	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(1,810,325,000)	(1,794,375,000)	-	-
เงินปันผลจ่ายให้ผู้ถือหุ้น	(3,290,737,147)	(3,262,002,373)	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(27,348,507,286)	(36,603,865,484)	(12,311,420,142)	(22,860,858,099)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(63,436,409)	(26,830,065)	8,844,503	(2,538,362)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	26,766,446,737	(11,026,474,278)	27,327,884,178	(8,693,957,469)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	40,312,353,629	51,338,827,907	31,843,250,055	40,537,207,524
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	6.1	67,078,800,366	59,171,134,233	31,843,250,055

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2556 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 27,466.45 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 23,724.84 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 3,741.61 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2555 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 36,829.35 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 30,759.15 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 6,070.20 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2556 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 28,001.33 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 24,259.72 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 3,741.61 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2555 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 35,870.07 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 29,799.87 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 6,070.20 ล้านบาท

*Chai*

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

### หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

#### 1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งมีดังนี้

##### 1.1 ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

- การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) หรือการไฟฟ้าอื่นตามกฎหมายว่าด้วยการนั้น
- ผู้ใช้พลังงานไฟฟ้าตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกา
- ประเทศใกล้เคียง

1.2 ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ ดำเนินงานเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า และธุรกิจอื่น ที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่น เพื่อดำเนินการดังกล่าว

##### 1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์

โดย กฟผ. ได้รับโอนทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ ความรับผิดชอบตลอดจนธุรกิจของการไฟฟ้ายันฮี การลิกไนต์ และการไฟฟ้า ตะวันออกเฉียงเหนือ ทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อได้หักหนี้สินออกแล้วถือเป็นทุนของ กฟผ.

#### 2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

##### 2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการใน งบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้มีได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ กฟผ. ซึ่งได้รวมสินทรัพย์ หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นของกองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย

งบการเงินรวมได้รวมงบการเงินของ กฟผ. และงบการเงินของบริษัทย่อย 3 บริษัท รวมทั้งงบการเงินของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 1 บริษัท โดยบริษัทย่อยใช้วิธีรวมเป็นรายบรรทัด สำหรับกิจการที่ควบคุมร่วมกันใช้วิธีรวมตามสัดส่วนการร่วมทุนของ กฟผ. ในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยใช้เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัด ซึ่งได้ตัดรายการการค้าและยอดคงเหลือระหว่างกันที่มีสาระสำคัญออกแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกบัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของเจ้าของ ในกรณีที่มีนัยสำคัญจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

## 2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

## 3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

### 3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความรวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตัวสัญญาใช้เงินหรือตั๋วแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

### 3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีต และตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

#### 3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

3.2.2 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี คิดค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

*Signature*

### 3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่โรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับชิ้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จัดเป็นอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแสดงภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรกลเหมือง เช่น อะไหล่รถบรรทุกท้าย 85 ตัน อะไหล่รถขุด และอะไหล่ระบบสายพาน เป็นต้น สำหรับอะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมืองที่สำคัญและสำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จัดเป็นอะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

3.3.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 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 วัสดุสำนักงานของใช้สิ้นเปลืองต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

### 3.4 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

### 3.5 เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

#### 3.5.1 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย แสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

#### 3.5.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของผู้เจ้าของ ในการจัดทำงบการเงินรวม

รายชื่อบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

แม้ว่า กฟผ. ลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด เพียงร้อยละ 45 แต่ กฟผ. มีอำนาจควบคุมนโยบาย จึงเป็นบริษัทย่อยตามมาตราฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งต้องจัดทำงบการเงินรวม แต่ตามกฎหมาย (พ.ร.บ.วิธีการงบประมาณ) กฟผ. ต้องลงทุนในบริษัทเกินกว่าร้อยละ 50 บริษัทนั้นจึงจะถือเป็นรัฐวิสาหกิจ

#### 3.5.3 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของผู้เจ้าของ ในการจัดทำงบการเงินรวม ในขณะที่เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย ใช้วิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

### 3.6 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

เงินลงทุนในตราสารทางการเงินของ กฟผ. ประกอบด้วย เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดและเงินลงทุนในหลักทรัพย์เมื่อขาย

3.6.1 เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดคือ เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา และ กฟผ. มีความตั้งใจและสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน ในหัวข้อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวกรณีวันครบกำหนดของเงินลงทุนเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 1 ปี

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดแสดงในราคาทุนตัดจำหน่ายหักด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลต่างระหว่างราคาซื้อขายกับมูลค่าไถ่ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

3.6.2 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เมื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเมื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียนในหัวข้อ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวกรณีวันครบกำหนดของเงินลงทุนเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 1 ปี

*ok*

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

การลงทุนในตราสารทางการเงิน กฟผ. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของ รัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 ที่กำหนดให้รัฐวิสาหกิจที่ประสงค์จะบริหารสภาพคล่อง อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงิน ระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลังหรือสถาบันการเงินของรัฐได้

### 3.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ ที่ประมาณการไว้ โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท ยกเว้นที่ดินที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ของ กฟผ. มีดังนี้

	จำนวนปี	
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี	- 40 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	6 ปี 8 เดือน	- 75 ปี
โรงไฟฟ้า	5 ปี	- 30 ปี
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6 ปี 3 เดือน	- 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

*Signature*

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทของโรงไฟฟ้า	ประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่	
	งานบำรุงรักษาครั้งใหญ่ Major Overhaul : MO อายุการให้ประโยชน์ (ปี)	งานบำรุงรักษาย่อย Minor Inspection : MI อายุการให้ประโยชน์ (ปี)
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	6 - 12	2 - 4
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	4 - 6	2
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	2 - 6	2 - 3
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์ไบน์	4 - 8	1 - 4
- โรงไฟฟ้าลิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

### 3.8 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ ที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่าหักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนด ตามสัญญาเช่าต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

### 3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

#### 3.9.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ หากทราบอายุการให้ประโยชน์แน่นอน จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

#### 3.9.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ของ กฟผ. ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่ายและระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ ตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ 5 - 10 ปี

### 3.9.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

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

### 3.9.4 สิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซ

สิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ 20 ปี

### 3.9.5 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

### 3.9.6 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า โครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

### 3.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทรวม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ ทุกวันที่รายงานก็ต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่า

### 3.11 รายงานการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

#### 3.11.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิดหน้าดินแล้ว หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตามค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายการตัดบัญชีที่มีอยู่



### 3.11.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่นั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

### 3.11.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

### 3.11.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

### 3.12 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

### 3.13 ภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภท ดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการลางานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงานให้บริการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน โครงการสมทบเงิน กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วย เงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบัน

ของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันและต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในงบกำไรขาดทุนทันที

ในปี 2555 กฟผ. ได้จ้างที่ปรึกษาคณิตศาสตร์ประกันภัยเพื่อทบทวนข้อสมมติและประมาณการภาระหนี้สินตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยใหม่


### 3.14 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปางที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. จัดสรรเงินสำหรับประมาณการหนี้สินจากหนี้สินที่มีความแน่นอนว่าจะเกิดขึ้น โดย กฟผ. จะต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกดำเนินการทำเหมืองแล้วยอดประมาณการหนี้สินรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. โดยคำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมาณการหนี้สิน

### 3.15 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวนและได้รวมรายการบัญชีต่าง ๆ ของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ. โดยรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์กองทุน รับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จะจ่ายเข้ากองทุน ต้องได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงการคลังก่อน ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 ของเงินเดือน แต่ไม่เกินกว่าอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จ่ายเข้ากองทุนนั้น



### 3.16 รายได้รอการรับรู้

#### 3.16.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

#### 3.16.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

### 3.17 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วยรายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่ เรียกเก็บได้ในงวดนั้น

เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้า จากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่น แต่เงินชดเชยดังกล่าวยังไม่ได้รับการอนุมัติจาก กกพ. ให้นำไปรวมในโครงสร้างค่าไฟฟ้า เมื่อ กกพ. อนุมัติให้นำเงินชดเชยดังกล่าวไปรวมในโครงสร้างค่าไฟฟ้า จึงจะมีการรับรู้เงินชดเชยดังกล่าวเป็นรายได้ค่าขายไฟฟ้า

#### 3.18 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.18.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ นอกเหนือจากรายได้จากการขายไฟฟ้าแล้ว ประกอบด้วยรายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ กฟผ. และรายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น ก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.18.2 รายได้จากการให้บริการ ประกอบด้วย รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม เป็นต้น รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของรายการ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานโดยวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำสำเร็จ

#### 3.19 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์



### 3.20 ดันทุนทางการเงิน

ดันทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้าง รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

### 3.21 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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

คำตอบแทนกรรมการประกอบด้วย ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส คำตอบแทนผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจ ประกอบด้วยผลประโยชน์ระยะสั้น ได้แก่ เงินเดือน โบนัส ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ และผลประโยชน์หลังออกจากงานและระยะยาวอื่น ๆ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

### 3.22 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่นสุทธิ และลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

#### สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

#### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา



### 3.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

#### 4. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง รายได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 เรื่อง การประเมินเนื้อหาของรายการที่เกี่ยวกับรูปแบบของกฎหมายตามสัญญาเช่า

*oak*

- |  |   |
|--|---|
| - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29             | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ  |
| - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32             | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์   |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1  | เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4  | เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่   |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5  | เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม                    |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7  | เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29                     | เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง                                   |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า   |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 | เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ   |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 | เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า   |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 | เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ  |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 | เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า   |

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการสำคัญต่อการเงินที่น่าเสนอ ยกเว้นผลกระทบจากการนำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 และการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 มาถือปฏิบัติ ในขณะที่อยู่ระหว่างการจ้างที่ปรึกษาและการประเมินผลกระทบต่อ

งบการเงิน



5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินของกฟผ. บริษัทย่อย และบริษัทร่วม

การปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการใหม่ในงบการเงินเฉพาะและงบการเงินรวม และกฟผ. ได้ปรับปรุงงบการเงินรวม และจัดประเภทบัญชีบางรายการใหม่จากการที่บริษัทร่วมได้มีการปรับปรุงส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจากการปฏิบัติ ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการ เปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ นอกจากนี้บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันมีการจัดประเภทใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2556

ผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และงบกำไรขาดทุน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และยอดยกมาต้นงวดของงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ก่อนจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการจัด ประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555</b>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	40,644.20	(331.85)	-	40,312.35
เงินลงทุนชั่วคราว	13,819.28	(50.00)	-	13,769.28
ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น	47,769.37	49.76	-	47,819.13
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,164.25	32.61	-	2,196.86
ลูกหนี้อื่น	7,287.72	(82.37)	-	7,205.35
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16,569.37	-	(831.69)	15,737.68
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	43.36	50.00	-	93.36
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,750.88	331.85	(20.00)	7,062.73
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	42,006.77	5.51	-	42,012.28
เจ้าหนี้อื่น	12,216.06	(5.51)	-	12,210.55
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	15,165.87	-	(20.00)	15,145.87
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	203,803.13	-	(374.75)	203,428.38
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	2,171.85	-	(456.94)	1,714.91
<b>งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555</b>				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	203,803.13	-	(374.75)	203,428.38
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	2,171.85	-	(456.94)	1,714.91
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	295,700.43	-	(831.69)	294,868.74

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	ก่อนจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่
งบกำไรขาดทุน			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555			
รายได้			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,926.57	66.26	2,992.83
กำไรสำหรับงวด			
กำไรสำหรับงวด	43,271.82	66.26	43,338.08
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555			
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	348.48	(154.71)	193.77
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	(536.42)	(154.71)	(691.13)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2555			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	182,338.85	3.92	182,342.77
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(65.17)	0.35	(64.82)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	27,201.25	(130.93)	27,070.32
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	302,329.77	(126.66)	302,203.11

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	ก่อนจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการจัด ประเภทใหม่	หลังจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	32,175.10	(331.85)	31,843.25
ลูกหนี้การค้า-กิจการอื่น	47,303.49	49.76	47,353.25
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้อง	2,396.08	113.67	2,509.75
ลูกหนี้อื่น	6,700.27	(163.43)	6,536.84
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,564.67	331.85	1,896.52

*Ok*

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เงินสดในมือ	9.38	8.40	8.39	7.82
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	35,893.08	37,344.86	33,154.27	31,835.43
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	23,358.11	38.50	22,010.24	-
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	3,998.23	-	3,998.23	-
ใบรับฝากประจำ	3,820.00	2,790.59	-	-
ตัวแลกเงิน	-	130.00	-	-
รวม	<u>67,078.80</u>	<u>40,312.35</u>	<u>59,171.13</u>	<u>31,843.25</u>

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	35,132.06	8,097.68	33,020.56	8,047.26
ใบรับฝากประจำ	1,400.00	5,309.00	-	-
หุ้นกู้	50.00	50.00	-	-
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	41.00	-	-	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	445.63	312.60	-	-
รวม	<u>37,068.69</u>	<u>13,769.28</u>	<u>33,020.56</u>	<u>8,047.26</u>

เงินลงทุนชั่วคราวของ กฟผ. ได้แก่ เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน โดย กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องคงเหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ รัฐวิสาหกิจอาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลัง หรือสถาบันการเงินของรัฐได้

6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ลูกหนี้ค้าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	24,273.44	14,225.83	24,273.44	14,225.83
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	27,050.93	30,510.22	27,050.93	30,510.22
อื่น ๆ	3,789.23	2,475.14	3,756.39	2,441.01
	55,113.60	47,211.19	55,080.76	47,177.06
ลูกหนี้ค้าขายบริการและอื่น ๆ	826.30	655.76	261.85	224.01
รวม	55,939.90	47,866.95	55,342.61	47,401.07
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(48.28)	(47.82)	(48.28)	(47.82)
คงเหลือ	55,891.62	47,819.13	55,294.33	47,353.25

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			31 ธ.ค. 55
	31 ธ.ค.56	รวม		
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการ และอื่นๆ	รวม	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	54,840.00	756.69	55,596.69	47,811.13
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	273.60	18.49	292.09	5.00
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.07	0.07	0.11
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	51.05	51.05	50.71
รวม	55,113.60	826.30	55,939.90	47,866.95
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(48.28)	(48.28)	(47.82)
คงเหลือ	55,113.60	778.02	55,891.62	47,819.13

*Ok*

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			31 ธ.ค. 55
	31 ธ.ค. 56			
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการ และอื่นๆ	รวม	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	54,807.16	192.24	54,999.40	47,345.25
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	273.60	18.49	292.09	5.00
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.07	0.07	0.11
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	51.05	51.05	50.71
รวม	55,080.76	261.85	55,342.61	47,401.07
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(48.28)	(48.28)	(47.82)
คงเหลือ	55,080.76	213.57	55,294.33	47,353.25

*Ok*

#### 6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 35
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทร่วม กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 25.41
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีแก๊ส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท โซลาร์โก จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พูไฟ มายนิ่ง จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

*Dak*

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.4.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
บริษัทย่อย	-	-	553.01	332.73
บริษัทร่วม	691.97	711.14	691.97	711.14
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	5.29	9.36	8.15	14.41
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,390.39	1,476.36	2,390.39	1,451.48
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	<u>3,087.65</u>	<u>2,196.86</u>	<u>3,643.52</u>	<u>2,509.76</u>

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,087.65	2,196.43	3,643.52	2,479.94
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	0.43	-	29.82
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	<u>3,087.65</u>	<u>2,196.86</u>	<u>3,643.52</u>	<u>2,509.76</u>

6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	62.50
รวม	-	<u>62.50</u>

*ok*

6.4.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
บริษัทย่อย	-	-	8,283.45	3,780.51
บริษัทร่วม	1,064.11	820.42	1,064.11	820.42
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	78.01	67.56	120.01	103.94
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	6,480.16	7,269.18	6,480.16	7,269.18
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	7,622.28	8,157.16	15,947.73	11,974.05

6.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวมเป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,186.30	1,358.28
รวม	1,186.30	1,358.28

6.4.5 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
<b>รายได้</b>				
<b>รายได้จากการขายไฟฟ้า</b>				
บริษัทย่อย	-	-	190.28	155.67
บริษัทร่วม	20.71	14.00	20.71	14.00
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	87.26	89.01	87.26	89.01
<b>รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	2,702.82	4,299.10
บริษัทร่วม	7,239.61	10,316.73	7,239.61	10,316.73
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	56.31	57.17	86.63	87.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	14,062.00	14,489.98	14,062.00	14,489.98

*Ok*

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
	<b>ค่าใช้จ่าย</b>			
<b>ค่าซื้อไฟฟ้า</b>				
บริษัทย่อย	-	-	47,963.67	51,838.47
บริษัทร่วม	9,318.89	12,340.49	9,318.89	12,340.49
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	655.55	555.07	1,008.54	853.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	52,576.17	66,992.19	52,576.17	66,992.19
<b>ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	2,232.04	3,939.62
บริษัทร่วม	7,223.80	10,326.23	7,223.80	10,326.23
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	59.12	61.27	90.95	94.26
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	13,840.96	14,345.04	13,840.96	14,345.04

#### 6.4.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
	<b>ค่าตอบแทนกรรมการ</b>			
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน				
และโบนัส	43.64	47.38	3.18	3.81
	43.64	47.38	3.18	3.81
<b>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</b>				
เงินเดือน โบนัส และ				
ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	200.66	230.99	48.82	56.75
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน				
และระยะยาวอื่น ๆ	10.97	29.50	0.94	1.33
	211.63	260.49	49.76	58.08
<b>รวม</b>	<b>255.27</b>	<b>307.87</b>	<b>52.94</b>	<b>61.89</b>

*ok*

### 6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ และเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 จำนวน 6,529.90 ล้านบาท ในระหว่างปี 2556 ได้รับชำระค่า Ft ส่วนที่ค้างรับของปีก่อนครบถ้วนแล้ว เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2556 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เห็นชอบการประมาณการค่า Ft ประจำเดือน กันยายน - ธันวาคม 2556 เท่ากับ 61.10 สตางค์ต่อหน่วย แต่มีมติให้ กฟผ. เรียกเก็บค่า Ft ในงวดดังกล่าว เท่ากับ 54.00 สตางค์ต่อหน่วย โดยให้ กฟผ. รับภาระค่า Ft จำนวน 1,566 ล้านบาท ไปก่อนเป็นการชั่วคราว อย่างไรก็ตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในช่วงดังกล่าวต่ำกว่าที่ประมาณการไว้ในสูตรการคำนวณค่า Ft ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับจำนวน 529.60 ล้านบาท

กฟผ. ได้มีการบันทึกบัญชีเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ ซึ่งแสดงในส่วนของหนี้สินหมุนเวียน ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 จำนวน 2,768.98 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 2,231.34 ล้านบาท ลดลงจำนวน 537.64 ล้านบาท เนื่องจากการนำเงินชดเชยมาปรับลดบัญชีเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ จำนวน 2,247.32 ล้านบาท ในขณะที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้า จากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นเพิ่มขึ้น

### 6.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	78.69	161.68	76.33	158.20
ลูกหนี้อื่น ๆ	348.00	768.31	219.44	418.54
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(19.68)	(17.93)	(19.68)	(17.93)
เงินยืมตรงและเงินจ่ายล่วงหน้า	2,965.77	1,937.16	2,643.20	1,811.52
รายได้ค้างรับ	316.03	417.02	285.94	289.89
ภาษีซื้อ	4,792.94	3,939.11	4,777.63	3,876.62
คงเหลือ	<u>8,481.75</u>	<u>7,205.35</u>	<u>7,982.86</u>	<u>6,536.84</u>

### 6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	5,826.34	5,657.40	4,785.72	4,861.56
ถ่านลิกไนต์	1,559.32	1,521.72	1,559.32	1,521.72
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	11,613.04	11,077.07	9,335.19	8,942.01
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(5,894.86)	(5,624.27)	(5,146.98)	(4,910.65)
คงเหลือ	<u>13,103.84</u>	<u>12,631.92</u>	<u>10,533.25</u>	<u>10,414.64</u>

*Qak*

6.8 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

6.8.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.12	-	0.12	-
รวม	0.12	-	0.12	-

6.8.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4.59	-	4.59
รวม	-	4.59	-	4.59

6.9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

6.9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับ เครื่องกังหันก๊าซ รวมถึง ส่วนประกอบอุปกรณ์ ชิ้นส่วน และอะไหล่	45	45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	45	45
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเย็น	35	35

*Oak*

6.9.2 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของบริษัทย่อย : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
<b>บริษัทย่อยทางตรง</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีแก๊ส จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชอุดม เพาเวอร์ จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100	100
<b>บริษัทย่อยทางอ้อม</b>				
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท ซัสเทนเอเบิล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	55.18	55.18
บริษัท เขาค้อ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	55.18	55.18
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และกลุ่มบริษัท	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	80	80
บริษัท บ้านบึง เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัท อีสเทิร์น โอพีพี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-

*Ok*

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท เวิร์ด โคราซ วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท เค อาร์ ทู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
บริษัท ไตร เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	50	50
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	50	50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	33.33	33.33
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท พูโหมายนิง จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำ	40	40
บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำ	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 สงขลา ไบโอมัส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท เคเคเพาเวอร์ จำกัด	กัมพูชา	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	50	50
บริษัท สงขลา ไบโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	40
บริษัท สุโขทัย เอนเนอร์ยี จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการในธุรกิจ เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	25	51
บริษัท อยุธยา เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	45	-
บริษัท ไฟฟ้าเซเปียน-เซิน้าน้อย จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25

*ok*

6.9.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		31 ธ.ค. 56		31 ธ.ค. 55		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 55	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 55
<b>บริษัทร่วม</b>								
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	16,449.87	1,587.55	15,056.64	802.64	735.75
2. บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	20.00	20.00	399.20	514.92	381.93	375.26	-	-
3. บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	20.00	20.00	365.40	442.71	317.90	305.78	-	-
4. บริษัท น้ำเฌียบ 1 เพาเวอร์ จำกัด	30.00	-	302.31	314.48	-	-	-	-
รวม			2,654.46	17,721.98	2,287.38	15,737.68	802.64	735.75
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>								
1. บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	50.00	50.00	1,809.21	4,445.68	1,809.21	4,736.95	341.86	161.77
2. บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25.00	25.00	1,831.25	3,920.66	1,831.25	3,735.10	475.00	450.00
3. บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50.00	50.00	10.00	79.39	10.00	112.08	20.00	16.00
4. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอจี้ จำกัด	33.33	33.33	2,202.25	2,804.75	2,202.25	2,649.89	57.26	-
5. บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	40.00	40.00	983.12	-	983.12	435.43	-	-
6. บริษัท พูไฟ ฌายนิง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.35	0.63	0.39	-	-
7. บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด	25.00	25.00	0.45	-	0.45	0.34	-	-
8. บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	40.00	40.00	160.80	139.54	96.80	87.04	-	-
9. บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชัน จำกัด	40.00	40.00	500.00	522.77	500.00	490.88	-	-
10. บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49.00	49.00	545.96	745.49	545.96	606.55	-	-
11. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40.00	40.00	71.30	89.26	65.00	70.80	7.34	-
12. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40.00	40.00	74.07	91.90	68.25	76.58	7.84	-
13. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40.00	40.00	70.00	89.70	63.70	72.20	8.06	-
14. บริษัท สงขลา ใโธแมส จำกัด	40.00	40.00	67.50	64.17	34.50	32.36	-	-
15. Perth Power Partnership (Kwinana)	30.00	30.00	618.53	707.61	618.53	764.21	60.26	115.88
16. บริษัท เคเค เพาเวอร์ จำกัด	50.00	50.00	15.44	-	15.44	15.16	-	-
17. บริษัท สงขลา ใโธฟูเอล จำกัด	40.00	40.00	0.40	0.38	0.40	0.39	-	-
18. บริษัท สุโขทัย เอนเนอจี้ จำกัด	25.00	51.00	20.00	1.69	40.80	24.27	-	-
19. บริษัท ไฟฟ้าเขเปียน-เซนน้อย จำกัด	25.00	25.00	532.18	382.73	0.78	(0.98)	-	-
20. บริษัท อยุธยา เพาเวอร์ จำกัด	45.00	-	18.10	17.93	-	-	-	-
รวม			9,531.19	14,104.00	8,887.07	13,909.64	977.62	743.65
รวมทั้งสิ้น			12,185.65	31,825.98	11,174.45	29,647.32	1,780.26	1,479.40

oak

6.9.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน(ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
<b>บริษัทย่อย</b>						
1. บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00	3,108.00	370.00	-	-
2. บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45.00	45.00	280.35	227.95	-	-
3. บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45.00	45.00	6,525.00	6,525.00	1,481.18	1,468.13
รวม			9,913.35	7,122.95	1,481.18	1,468.13
<b>บริษัทร่วม</b>						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	802.64	735.75
รวม			1,587.55	1,587.55	802.64	735.75
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
รวม			584.50	584.50	-	-
<b>รวมทั้งสิ้น</b>			<b>12,085.40</b>	<b>9,295.00</b>	<b>2,283.82</b>	<b>2,203.88</b>

6.9.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

6.9.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ณ วันต้นงวด	29,647.32	27,074.83
ปรับปรุงนโยบายบัญชี	-	(743.24)
ณ วันต้นงวด ที่ปรับปรุงแล้ว	29,647.32	26,331.59
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,804.34	3,695.46
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	133.52	507.02
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	367.08	342.77
ขายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(20.80)	-
โอนค่าพัฒนาเป็นเงินลงทุน	392.53	-
รายได้เงินปันผล	(977.62)	(743.65)
ค่าเผื่อการด้อยค่า	(15.16)	-
เงินลงทุนเมื่อขาย	(42.28)	532.64
ผลต่างแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	404.45	(184.15)
เงินปันผลรับ	(802.64)	(735.75)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(64.76)	(10.16)
ณ วันปลายงวด (ก่อนปรับปรุง)	31,825.98	29,735.77
ปรับปรุงค่ายุติธรรม	-	(88.45)
ณ วันปลายงวด ที่ปรับปรุงแล้ว	31,825.98	29,647.32

6.9.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน  
ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ณ วันต้นงวด	9,295.00	9,225.00
เงินลงทุนเพิ่ม	2,790.40	70.00
ณ วันปลายงวด	12,085.40	9,295.00

*Handwritten signature*

6.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

ที่ดิน	งบการเงินรวม										รวม				
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและอ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุมไฟฟ้า	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานลำเลียง	เครื่องจักรกลอะไหล่ชิ้นใหญ่	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบสภาพโรงไฟฟ้า	รายการปรับปรุงในการรวม	รายการปรับปรุงจากการโอน
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	8,321.26	27,891.49	28,855.79	335,424.30	804.76	144,659.68	6,669.70	5,931.24	6,050.26	42.85	2,925.75	9,708.29	5,397.12	(4,839.33)	608,241.53
เพิ่มระหว่างงวด	306.23	6.12	0.29	938.52	-	0.70	-	-	229.68	-	221.21	744.56	-	-	4,344.30
รับรู้โอนจากงบระหว่างก่อสร้าง	-	1,016.88	8.17	563.96	103.69	12,838.13	388.19	129.22	163.62	-	-	32.14	304.06	-	15,548.06
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(25.37)	(10.00)	-	(2,079.49)	-	-	-	-	-	-	-	(0.07)	-	-	(2,114.93)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(0.31)	-	4.95	-	(24.20)	0.15	-	(1.43)	-	2.27	23.26	-	-	(1.34)
ขายและจำหน่าย	(28.07)	(123.29)	-	(76.75)	(20.92)	(1,056.87)	(142.57)	-	(55.35)	-	(113.99)	(368.81)	(1,462.83)	-	(3,449.45)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	8,574.05	28,780.89	28,864.25	334,775.49	887.53	156,417.44	6,915.47	6,060.46	6,386.78	42.85	3,035.24	10,139.37	4,238.35	(4,839.33)	622,568.17
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม</b>															
ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	-	(17,202.76)	(9,662.61)	(200,077.83)	(703.79)	(71,950.73)	(5,561.08)	(4,414.16)	(4,895.24)	(42.85)	(2,408.38)	(7,121.59)	(2,167.20)	2,150.54	(338,952.74)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับงวด	-	(1,020.89)	(447.41)	(12,332.24)	(33.27)	(5,544.17)	(315.94)	(130.98)	(234.14)	-	(171.96)	(663.15)	(1,734.53)	196.69	(25,577.64)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	3.33	-	816.30	-	-	-	-	-	-	-	0.06	-	-	819.69
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(0.07)	-	(0.28)	-	16.68	(0.15)	-	(0.15)	-	(0.06)	(16.61)	-	-	0.47
ขายและจำหน่าย	-	99.45	-	70.99	19.15	759.24	141.83	-	28.52	-	113.97	360.01	1,462.83	-	3,055.99
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม															
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	(18,120.94)	(10,110.02)	(211,523.06)	(717.91)	(76,718.98)	(5,735.34)	(4,545.14)	(5,101.01)	(42.85)	(2,466.43)	(7,441.28)	(2,438.90)	2,347.23	(360,654.23)
<b>ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม</b>															
ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	-	(49.58)	-	(899.84)	-	-	-	-	(53.62)	-	-	(0.84)	-	-	(1,003.88)
(เพิ่ม) ลด ระหว่างงวด	-	48.40	-	-	-	-	-	-	53.62	-	-	0.84	-	-	102.86
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	(1.18)	-	(899.84)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(901.02)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ															
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 55	8,321.26	10,639.15	19,193.18	134,446.63	100.97	72,708.95	1,108.62	1,517.08	1,101.40	-	517.37	2,585.86	3,229.92	(2,688.79)	268,284.91
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	8,574.05	10,658.77	18,754.23	122,352.59	169.62	79,698.46	1,180.13	1,515.32	1,285.77	-	568.81	2,698.09	1,799.45	(2,492.10)	261,012.92

ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		เครื่องจักรกล อะไหล่ชิ้นใหญ่	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	รวม	
							ระบบสื่อสาร ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล เหมือง						
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	26,687.52	28,855.79	251,398.25	30,376.51	804.76	144,659.68	6,669.70	5,931.24	5,980.09	42.85	2,881.82	9,208.90	5,397.12	525,823.77
เพิ่มระหว่างงวด	284.78	0.41	661.82	1,896.99	-	0.70	-	-	229.11	-	221.16	721.61	-	4,016.87
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	994.26	563.96	-	103.69	12,838.13	388.19	129.22	8.47	-	-	2.75	304.06	15,340.90
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(0.31)	4.95	-	-	(24.20)	0.15	-	(1.43)	-	2.16	17.34	-	(1.34)
ขายและจำหน่าย	(0.63)	(121.87)	(70.19)	-	(20.92)	(1,056.87)	(142.57)	-	(16.86)	-	(113.99)	(359.30)	(1,462.83)	(3,366.03)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	27,560.01	28,864.25	252,558.79	32,273.50	887.53	156,417.44	6,915.47	6,060.46	6,199.38	42.85	2,991.15	9,591.30	4,238.35	541,814.17
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม														
ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	(16,831.21)	(9,662.61)	(162,119.38)	(14,893.94)	(703.79)	(71,950.73)	(5,561.08)	(4,414.16)	(4,884.36)	(42.85)	(2,379.30)	(6,953.43)	(2,167.20)	(302,564.04)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สิ้นงวด	(966.08)	(447.41)	(8,927.64)	(3,145.65)	(33.27)	(5,544.17)	(315.94)	(130.98)	(220.36)	-	(165.64)	(582.87)	(1,734.53)	(22,214.54)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(0.07)	-	(0.28)	-	-	16.68	(0.15)	-	(0.15)	-	(0.06)	(15.50)	-	0.47
ขายและจำหน่าย	99.09	-	70.19	-	19.15	759.24	141.83	-	16.86	-	113.97	353.43	1,462.83	3,036.59
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม	(17,698.27)	(10,110.02)	(170,977.11)	(18,039.59)	(717.91)	(76,718.98)	(5,735.34)	(4,545.14)	(5,088.01)	(42.85)	(2,431.03)	(7,198.37)	(2,438.90)	(321,741.52)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ														
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 55	9,856.31	19,193.18	89,263.54	15,482.57	100.97	72,708.95	1,108.62	1,517.08	1,095.73	-	502.52	2,255.47	3,229.92	223,244.40
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	9,861.74	18,754.23	81,566.35	14,233.91	169.62	79,698.46	1,180.13	1,515.32	1,111.37	-	560.12	2,392.93	1,799.45	220,057.32

Oct

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 97,256.68 ล้านบาท และ 94,494.46 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
สิ่งก่อสร้าง	8,998.16	8,556.07
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	8.40	8.40
โรงไฟฟ้า	48,185.47	47,813.40
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	8,123.79	7,462.35
ระบบควบคุมไฟฟ้า	449.97	456.14
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	13,579.83	13,308.55
ระบบสื่อสาร	4,080.70	3,928.79
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	3,224.80	2,774.24
เครื่องจักรกล	4,030.90	4,014.99
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,868.45	1,867.06
ครุภัณฑ์อื่น	4,663.36	4,261.62
รวม	<u>97,256.68</u>	<u>94,494.46</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โรงไฟฟ้าหนองจอกหน่วยที่ 2 และ 3 พร้อมอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้าลานกระบือ หน่วยที่ 11 ซึ่งส่งไปช่วยเหลือประเทศญี่ปุ่นที่ขาดแคลนไฟฟ้าในช่วงหน้าร้อนปี 2554 เนื่องจากภัยธรรมชาติ Tsunami คิดค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว คงเหลือมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 47 บาท และ 2 บาท ตามลำดับ



6.11 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งบการเงินรวม		รวม
											วัตถุประสงค์ สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัตถุประสงค์ ระหว่างทาง	
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	499.02	12,651.11	122.16	22,146.90	518.92	305.17	101.48	9.75	305.09	-	2,200.09	13,884.98	54,014.89
เพิ่มระหว่างงวด	152.77	23,106.53	7.42	8,907.01	190.30	463.37	53.67	164.58	2,336.09	44.01	1,306.17	3,699.55	41,782.77
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่นๆ	651.79	35,757.64	129.58	31,053.91	709.22	768.54	155.15	174.33	2,641.18	44.01	3,506.26	17,584.53	95,797.66
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(8.17)	(564.75)	(105.54)	(12,830.90)	(388.19)	(144.12)	(155.15)	(40.89)	(304.06)	(1.29)	(7.23)	-	(15,549.36)
โอนไปวัตถุประสงค์สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(936.78)	(16,899.50)	(17,836.28)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	643.62	35,192.89	24.04	18,223.01	321.03	624.42	-	133.44	2,337.12	42.72	2,562.25	570.88	62,297.87

สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		รวม
											วัตถุประสงค์ สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัตถุประสงค์ ระหว่างทาง	
1,268.46	499.02	12,651.01	122.16	22,146.90	518.92	305.17	3.36	305.09	-	2,200.09	13,884.98	53,905.16	
1,321.79	152.77	23,103.46	7.42	8,907.01	190.30	463.37	124.97	2,336.09	42.72	1,306.17	3,699.55	41,655.62	
2,590.25	651.79	35,754.47	129.58	31,053.91	709.22	768.54	128.33	2,641.18	42.72	3,506.26	17,584.53	95,560.78	
(976.72)	(8.17)	(564.75)	(105.54)	(12,830.90)	(388.19)	(144.12)	(11.22)	(304.06)	-	(7.23)	-	(15,340.90)	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(936.78)	(16,899.50)	(17,836.28)
1,613.53	643.62	35,189.72	24.04	18,223.01	321.03	624.42	117.11	2,337.12	42.72	2,562.25	570.88	62,269.45	

๒๐๖

กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	20,358.00	23,920.58	20,358.00	23,920.58
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	15,467.08	11,390.07	15,467.08	11,390.07
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	-	0.08	-	0.08
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2	911.24	-	911.24	-
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4	14,950.71	10,967.68	14,950.71	10,967.68
โครงการอื่น ๆ	10,610.84	7,736.48	10,582.42	7,626.75
รวม	62,297.87	54,014.89	62,269.45	53,905.16

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ (สงขลา) ชุดที่ 2, โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จจำนวนร้อยละ 96.20, 49.20 และ 97.46 ตามลำดับ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1 ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จโดยได้โอนขึ้นบัญชีทรัพย์สิน และประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 19 พฤศจิกายน 2553 แต่ยังมีงานระหว่างก่อสร้างคงเหลือในส่วนของงานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นบัญชีทรัพย์สินเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จในภายหลัง

#### 6.12 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ราคาทุน ณ วันต้นงวด	752.91	1,913.62
การตัดจำหน่ายค่าความนิยมจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	(660.15)
การตัดจำหน่ายค่าความนิยมจากการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	(546.45)
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	10.83	45.89
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ณ วันปลายงวด	763.74	752.91

6.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	โปรแกรม	สิทธิการใช้ ระบบทยอย ส่งก๊าซ	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในการ เชื่อมโยงระบบ จำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนา โครงการ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	สิทธิการใช้ ที่ดิน	สิทธิการใช้ คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในการ เชื่อมโยงระบบ จำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนา โครงการ	
เพิ่มระหว่างงวด	24,746.34	1,650.04	474.77	29.69	7,267.97	34,175.06
รับโอนงบระหว่างก่อสร้าง	1,551.35	57.73	-	-	-	1,609.08
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน โอนเปลี่ยนแปลงประเภท ขายและจำหน่าย	-	1.30	-	-	-	1.30
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	(4.79)	-	-	(552.94)	(557.73)
	-	1.34	-	-	-	1.34
	-	(23.47)	-	-	-	(23.47)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	26,297.69	1,682.15	474.77	29.69	6,715.03	35,205.58
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	(3,838.09)	(743.76)	(248.21)	(9.78)	(1,633.11)	(6,474.98)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(0.87)	(219.97)	(6.34)	(3.71)	(297.38)	(528.58)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน โอนเปลี่ยนแปลงประเภท ขายและจำหน่าย	-	(1.81)	-	-	139.50	137.69
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	-	(0.47)	-	-	-	(0.47)
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	23.35	-	-	-	23.35
	(3,838.96)	(942.66)	(254.55)	(13.49)	(1,790.99)	(6,842.99)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	20,908.25	906.28	226.56	19.91	5,634.86	27,700.08
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 55	22,458.73	739.49	220.22	16.20	4,924.04	28,362.59
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56						

*mm*

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	โปรแกรม			รวม
	สิทธิการใช้	คอมพิวเตอร์ และคำขลิขสิทธิ์	สิทธิการใช้ ประโยชน์	
	ที่ดิน	ซอฟต์แวร์	โน้ตที่ราชพัสดุ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	24,746.34	1,612.46	474.77	26,833.57
เพิ่มระหว่างงวด	1,551.35	29.32	-	1,580.67
โอนเปลี่ยนประเภท	-	1.34	-	1.34
ขายและจำหน่าย	-	(23.47)	-	(23.47)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	26,297.69	1,619.65	474.77	28,392.11
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	(3,838.09)	(720.04)	(248.21)	(4,806.34)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(0.87)	(213.40)	(6.34)	(220.61)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.47)	-	(0.47)
ขายและจำหน่าย	-	23.35	-	23.35
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	(3,838.96)	(910.56)	(254.55)	(5,004.07)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 55	20,908.25	892.42	226.56	22,027.23
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	22,458.73	709.09	220.22	23,388.04

6.14 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ยอดยกมาต้นงวด	2,544.90	2,544.90	2,239.51	2,239.51
บวก เพิ่มระหว่างงวด	3.82	-	-	-
	2,548.72	2,544.90	2,239.51	2,239.51
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(423.43)	(423.43)	(423.43)	(423.43)
ยอดยกไปปลายงวด	2,125.29	2,121.47	1,816.08	1,816.08

*Handwritten signature*

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,816.08 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหา มาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนา กำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อ่าวไผ่ จังหวัด ชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัด ประจวบคีรีขันธ์ 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

#### 6.15 ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

##### 6.15.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	141.02	129.88
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1,942.95)	(2,185.54)
รวม	(1,801.93)	(2,055.66)

##### 6.15.2 ภาษีเงินได้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,291.01	1,783.61
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกสูงไป	(4.65)	(95.54)
รวม	1,286.36	1,688.07
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	7.37	(800.83)
รวม	7.37	(800.83)
รวมทั้งสิ้น	1,293.73	887.24

*Ok*

6.15.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่	บันทึกเป็นรายจ่าย/รายได้ใน		ผลต่างจาก	ณ วันที่
	1 ม.ค.56	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	อัตรา แลกเปลี่ยน	31 ธ.ค.56
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :</b>					
ค่าเมื่อวัสดุสำรองคลังลำสมัย	112.74	9.33	-	-	122.07
ผลประโยชน์พนักงาน	17.22	1.70	-	-	18.92
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(0.08)	0.11	-	-	0.03
	<u>129.88</u>	<u>11.14</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>141.02</u>
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :</b>					
ภาษีเงินได้ของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(93.63)	-	93.63	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(3,214.95)	142.28	-	257.74	(2,814.93)
ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชี	151.60	(142.51)	-	(9.09)	-
ขาดทุนสะสม	1,042.32	93.86	-	(96.69)	1,039.49
อื่น ๆ	(70.88)	(112.14)	-	15.51	(167.51)
	<u>(2,185.54)</u>	<u>(18.51)</u>	<u>93.63</u>	<u>167.47</u>	<u>(1,942.95)</u>

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่	บันทึกเป็นรายจ่าย/รายได้ใน		ผลต่างจาก	ณ วันที่
	1 ม.ค.55	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	อัตรา แลกเปลี่ยน	31 ธ.ค.55
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :</b>					
ค่าเมื่อวัสดุสำรองคลังลำสมัย	101.00	11.74	-	-	112.74
ผลประโยชน์พนักงาน	16.63	0.59	-	-	17.22
หลักทรัพย์เมื่อขาย	6.13	-	(6.13)	-	-
ขาดทุนยกไป	65.90	(65.90)	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(0.03)	(0.05)	-	-	(0.08)
	<u>189.63</u>	<u>(53.62)</u>	<u>(6.13)</u>	<u>-</u>	<u>129.88</u>
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :</b>					
ภาษีเงินได้ของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	(93.63)	-	(93.63)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(3,058.17)	(199.07)	-	42.29	(3,214.95)
ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชี	234.70	(81.07)	-	(2.03)	151.60
ขาดทุนสะสม	-	1,055.87	-	(13.55)	1,042.32
อื่น ๆ	(122.55)	78.72	(28.00)	0.95	(70.88)
	<u>(2,946.02)</u>	<u>854.45</u>	<u>(121.63)</u>	<u>27.66</u>	<u>(2,185.54)</u>

*Calz*

6.16 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์					
รายการรอการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 1 ม.ค.56	88,747.97	645.67	1,988.44	281.14	91,663.22
เพิ่มระหว่างงวด	5,955.41	-	-	-	5,955.41
รายการรอการตัดบัญชีฯ ณ วันที่ 31 ธ.ค.56	94,703.38	645.67	1,988.44	281.14	97,618.63
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.56	(88,747.97)	(303.73)	(1,631.73)	(46.48)	(90,729.91)
เพิ่มระหว่างงวด	(5,955.41)	(10.60)	(54.06)	(11.25)	(6,031.32)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.56	(94,703.38)	(314.33)	(1,685.79)	(57.73)	(96,761.23)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	-	341.94	356.71	234.66	933.31
ณ วันที่ 31 ธ.ค.56	-	331.34	302.65	223.41	857.40
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55					5,817.57
ปรับปรุงบัญชี					(20.00)
					5,797.57
จัดประเภทรายการใหม่					331.85
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55 (ปรับปรุงบัญชีและจัดประเภทรายการใหม่)					6,129.42
ณ วันที่ 31 ธ.ค.56					2,436.00
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55 (ปรับปรุงบัญชีและจัดประเภทรายการใหม่)					7,062.73
ณ วันที่ 31 ธ.ค.56					3,293.40

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- <b>รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์</b>					
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.56	88,747.97	645.67	1,988.44	281.14	91,663.22
เพิ่มระหว่างงวด	5,955.41	-	-	-	5,955.41
รายจ่ายรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.56	94,703.38	645.67	1,988.44	281.14	97,618.63
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.56	(88,747.97)	(303.73)	(1,631.73)	(46.48)	(90,729.91)
เพิ่มระหว่างงวด	(5,955.41)	(10.60)	(54.06)	(11.25)	(6,031.32)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.56	(94,703.38)	(314.33)	(1,685.79)	(57.73)	(96,761.23)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	-	341.94	356.71	234.66	933.31
ณ วันที่ 31 ธ.ค.56	-	331.34	302.65	223.41	857.40
- <b>อื่น ๆ</b>					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55					631.36
จัดประเภทรายการใหม่					331.85
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55 (จัดประเภทรายการใหม่)					963.21
ณ วันที่ 31 ธ.ค.56					723.82
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55 (จัดประเภทรายการใหม่)					1,896.52
ณ วันที่ 31 ธ.ค.56					1,581.22

6.17 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	33,840.82	18,855.94	33,840.82	18,855.94
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	19,732.48	11,540.11	19,732.48	11,540.11
เจ้าหนี้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	2,962.82	2,096.59	2,962.82	2,096.59
อื่น ๆ	9,694.52	9,519.64	2,703.92	2,490.80
<b>รวม</b>	<b>66,230.64</b>	<b>42,012.28</b>	<b>59,240.04</b>	<b>34,983.44</b>

6.18 เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

ในปี 2556 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งยกมา จำนวน 8,077.99 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 4.01 ล้านบาท และนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 921101/23761 ในวันที่ 9 เมษายน 2556 จำนวน 8,082.00 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2556 จำนวน 19,056.17 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 ไปแล้วเมื่อเดือนตุลาคม 2556 จำนวน 9,589.88 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 9,466.29 ล้านบาท

6.19 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันต้นงวด	91,406.06	102,468.27	62,722.52	66,495.49
เพิ่มระหว่างงวด	16,065.70	11,147.35	13,000.00	11,000.00
ชำระคืน	(22,561.45)	(20,976.02)	(4,964.75)	(14,640.57)
กำไรจากการชำระคืน	(9.56)	(26.70)	(9.56)	(26.70)
กำไรจากตราสารอนุพันธ์	(5.70)	(62.89)	(5.70)	(62.89)
ปรับปรุง(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน/ผลต่าง ของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,569.39)	(1,143.95)	153.86	(42.81)
เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันปลายงวด	83,325.66	91,406.06	70,896.37	62,722.52
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(11,590.86)	(9,333.67)	(6,480.10)	(4,980.01)
คงเหลือ	71,734.80	82,072.39	64,416.27	57,742.51

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.56		31 ธ.ค.55	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กพม.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2563	-	8,000.00	-	9,000.00
		<u>8,000.00</u>		<u>9,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2570	-	83.49	-	88.34
<b>พันธบัตร กพม.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2576	-	61,250.00	-	51,781.90
<b>หุ้นกู้</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2558	-	5,681.34	-	9,618.20
<b>สถาบันการเงินอื่น ๆ</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2563	-	930.14	-	941.19
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2559	-	1,200.00	-	1,200.00
		<u>69,144.97</u>		<u>63,629.63</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนปี 2556	-	-	419.51	150.17
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2557	0.09	3.93	0.17	7.09
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2580	34.40	1,558.95	41.48	1,695.02
		<u>1,562.88</u>		<u>1,852.28</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ดอลลาร์ออสเตรเลีย :</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2558	1.57	(45.62)	367.61	11,632.58
<b>หุ้นกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2569	15,000.00	4,663.43	15,000.00	5,291.57
		<u>4,617.81</u>		<u>16,924.15</u>
<b>รวม</b>		<u>83,325.66</u>		<u>91,406.06</u>
<b>หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>(11,590.86)</u>		<u>(9,333.67)</u>
<b>คงเหลือ</b>		<u><u>71,734.80</u></u>		<u><u>82,072.39</u></u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยมีค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ล่วงหน้าจำนวน 45.62 ล้านบาทจากวงเงินกู้ยืมจำนวน 100 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย โดยมีระยะเวลาตั้งแต่ปี 2556 ถึง 2561 ซึ่งกิจการยังมีความตั้งใจที่จะใช้สิทธิในการกู้ยืมดังกล่าวอยู่ จึงยังคงแสดงรายการดังกล่าวหักกลับกับเจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวในภาพรวม

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค.56		31 ธ.ค.55	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2563	-	8,000.00	-	9,000.00
		<u>8,000.00</u>		<u>9,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2570	-	83.49	-	88.34
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2576	-	61,250.00	-	51,781.90
		<u>61,333.49</u>		<u>51,870.24</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนปี 2556	-	-	419.51	150.17
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2557	0.09	3.93	0.17	7.09
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2580	34.40	1,558.95	41.48	1,695.02
		<u>1,562.88</u>		<u>1,852.28</u>
<b>รวม</b>		<b>70,896.37</b>		<b>62,722.52</b>
<b>หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<b>(6,480.10)</b>		<b>(4,980.01)</b>
<b>คงเหลือ</b>		<b><u>64,416.27</u></b>		<b><u>57,742.51</u></b>

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	884.52	12,573.77	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	82,441.14	78,832.29	70,896.37	62,722.52
รวม	83,325.66	91,406.06	70,896.37	62,722.52

หน่วย : ล้านบาท

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ		
-ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 6.927 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 6.927 ถึง ร้อยละ 8.554
-กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 3.240 ถึง ร้อยละ 6.235	ร้อยละ 3.240 ถึง ร้อยละ 6.235
เงินกู้ในประเทศ		
-กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 4.350	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ		
-ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้		
-กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.720 ถึง ร้อยละ 3.940	

#### 6.20 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

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

รายการกระทบบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ยอดคงเหลือต้นงวด	13,562.46	12,155.17	13,475.64	12,074.49
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	572.03	529.94	555.81	517.12
ต้นทุนดอกเบี้ย	512.77	495.02	509.41	492.12
(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5.81)	1,439.35	-	1,439.35
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(589.76)	(1,056.95)	(585.14)	(1,047.44)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.44)	(0.07)	-	-
ยอดคงเหลือปลายงวด	14,051.25	13,562.46	13,955.72	13,475.64

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	600.91	564.07	600.91	564.07
ค่าใช้จ่ายในการขาย	6.90	5.85	6.90	5.85
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	368.84	343.69	349.26	327.97
รวม	976.65	913.61	957.07	897.89
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	39.98	44.19	39.98	44.19
งานระหว่างก่อสร้าง	66.83	67.32	66.83	67.32
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟู				
สภาพบริเวณเหมือง	1.34	1.39	1.34	1.39
รวม	108.15	112.90	108.15	112.90
รวมทั้งสิ้น	1,084.80	1,026.51	1,065.22	1,010.79

กฟผ. มีกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นจำนวน 5.81 ล้านบาท และ ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวน 1,437.80 ล้านบาท

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	<u>ร้อยละต่อปี</u>
อัตราคิดลด	3.9
อัตราเงินเฟ้อ	
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	3.5
- ค่ารักษาพยาบาลหลังจากออกจากงาน	10
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.0 – 0.8
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	6 – 11
อัตราমনันะ ใช้ตาราง	TMO08

(ตารางมรณะไทยปี 2551)

6.21 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	<u>งบการเงินรวม</u>		<u>งบการเงินเฉพาะ กฟผ.</u>	
	<u>31 ธ.ค.56</u>	<u>31 ธ.ค.55</u>	<u>31 ธ.ค.56</u>	<u>31 ธ.ค.55</u>
ยอดยกมาต้นงวด	2,047.40	1,982.70	2,047.40	1,982.70
บวก เพิ่มระหว่างงวด	128.14	130.65	128.14	130.65
	2,175.54	2,113.35	2,175.54	2,113.35
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(91.62)	(62.23)	(91.62)	(62.23)
ค่าเสื่อมราคา	(3.61)	(3.72)	(3.61)	(3.72)
ยอดยกไปปลายงวด	<u>2,080.31</u>	<u>2,047.40</u>	<u>2,080.31</u>	<u>2,047.40</u>

*Calc*

6.22 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมาต้นงวด	6,100.59	5,156.23	6,120.59	5,156.23
บวก รับเงินช่วยเหลือ	691.55	1,472.41	691.55	1,492.41
	<u>6,792.14</u>	<u>6,628.64</u>	<u>6,812.14</u>	<u>6,648.64</u>
หัก รับรู้เป็นรายได้	(431.69)	(526.71)	(431.69)	(526.71)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดยกไปปลายงวด	<u>6,359.11</u>	<u>6,100.59</u>	<u>6,379.11</u>	<u>6,120.59</u>
เงินประกันผลงาน	8,475.46	6,623.86	8,475.46	6,623.86
เงินรับจากการผิดสัญญากรณีพิพาท	848.47	841.16	848.47	841.16
อื่น ๆ	<u>1,512.80</u>	<u>1,580.26</u>	<u>899.02</u>	<u>918.14</u>
รวม	<u>17,195.84</u>	<u>15,145.87</u>	<u>16,602.06</u>	<u>14,503.75</u>

6.23 ส่วนของเจ้าของ

    เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	<u>6,507.64</u>	<u>6,507.64</u>	<u>6,507.64</u>	<u>6,507.64</u>
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อบางกลาง เชื้อนวชีราลงกรณ				
เชื่อบริษัทประภา และเชื่อบปภุมล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(1,808.08)	(1,745.74)	(1,808.08)	(1,745.74)
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	<u>(62.34)</u>	<u>(62.34)</u>	<u>(62.34)</u>	<u>(62.34)</u>
	<u>2,494.33</u>	<u>2,556.67</u>	<u>2,494.33</u>	<u>2,556.67</u>
คงเหลือ	<u>9,001.97</u>	<u>9,064.31</u>	<u>9,001.97</u>	<u>9,064.31</u>

6.24 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	575.20	416.62	575.20	416.62
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	20,753.37	24,266.13	21,742.48	27,360.26
รายได้จากการให้บริการ				
เดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,353.67	881.75	3,081.08	2,079.98
อื่น ๆ	1,410.64	1,183.69	647.93	519.34
รวม	24,092.88	26,748.19	26,046.69	30,376.20

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

6.25 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
ค่าซื้อไฟฟ้า	240,967.69	209,206.82	289,284.49	261,334.91
ค่าเชื้อเพลิง	170,829.26	176,240.28	134,416.99	136,189.64
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	34,067.86	34,962.81	27,129.11	27,615.13
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	10,614.20	9,781.51	10,614.20	9,781.51
รวม	456,479.01	430,191.42	461,444.79	434,921.19

*Handwritten signature*

6.26 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	31.30	28.10	31.30	28.10
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	20,753.37	24,266.13	21,742.47	27,360.26
ต้นทุนจากการให้บริการ				
เดินเครื่องและบำรุงรักษา	933.67	701.42	2,196.72	1,551.85
อื่น ๆ	461.49	316.03	347.06	295.34
รวม	22,179.83	25,311.68	24,317.55	29,235.55

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

6.27 รายได้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
ดอกเบี้ยรับ	2,020.45	1,992.50	1,547.22	1,380.57
เงินปันผลรับ	220.90	188.31	2,283.82	2,203.88
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	-	-	13.37
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	22.97	634.43	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	104.29	150.90	104.29	150.90
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะยาว	-	783.68	-	-
กำไรจากการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	1,069.44	-	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	257.17	287.82	257.17	287.82
รายได้ค่าปรับ	136.37	124.24	136.37	124.24
รายได้จากการขายถ่านล้อย				
และเศษซากวัสดุ	379.75	340.89	379.75	340.89
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	55.87	26.47	55.87	26.47
อื่น ๆ	1,576.43	515.88	371.32	138.18
รวม	4,774.20	6,114.56	5,135.81	4,666.32

6.28 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	-	682.22	163.94
ขาดทุนจากการจำหน่าย				
สินทรัพย์	187.16	61.47	159.31	-
อื่น ๆ	53.02	34.75	53.02	34.75
รวม	240.18	96.22	894.55	198.69

6.29 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,851.83	3,011.13
บริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	122.39	(6.26)
บริษัท เค อาร์ ทู จำกัด	89.43	(12.04)
บริษัท น้ำเจียบ 1 เพาเวอร์ จำกัด	(5.96)	-
รวม	2,057.69	2,992.83

6.30 ต้นทุนทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	571.80	0.76	572.56	287.90
ต้นทุนทางการเงิน				
ในงบกำไรขาดทุน	4,168.13	248.68	4,416.81	5,343.21
รวม	4,739.93	249.44	4,989.37	5,631.11

*Cal*

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าใช้จ่าย		1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้		
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	571.80	0.76	572.56	285.72
ต้นทุนทางการเงิน				
ในงบกำไรขาดทุน	2,737.71	1.73	2,739.44	2,899.37
รวม	3,309.51	2.49	3,312.00	3,185.09

6.31 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2556 มีกำไรสุทธิจำนวน 37,786.82 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2556 จำนวน 4,560.23 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน และพฤษภาคม 2556 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2555 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 4,139.80 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกประมาณการโบนัสในงบการเงินปี 2555 จำนวน 4,087.97 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้บันทึกผลต่างจากการประมาณการ จำนวน 51.83 ล้านบาท ไปเพิ่มค่าใช้จ่ายของปี 2556

6.32 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.56	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55
ค่าซื้อไฟฟ้า	240,967.69	209,206.82	289,284.49	261,334.91
งานที่กิจการทำและถือเป็น				
รายจ่ายฝ่ายทุน	(36,754.40)	(24,888.54)	(36,754.40)	(24,888.54)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	173,561.05	178,959.54	137,574.11	141,818.76
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	350.59	391.89	147.20	145.47
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	28,164.06	29,465.42	27,729.33	29,001.72
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร				
และอุปกรณ์	25,473.99	24,713.86	22,135.57	21,297.41
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	528.37	559.80	220.40	222.39
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	6,402.63	7,342.37	5,505.99	5,290.77
ค่าใช้จ่ายอื่น	57,037.67	47,725.82	54,992.23	46,170.25
รวม	495,731.65	473,476.98	500,834.92	480,393.14

*OK*

## 7. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2550 กำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น ทั้งนี้ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีอำนาจหน้าที่บริหารและกำกับดูแลกองทุน ซึ่ง กกพ. ได้มีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนแบ่งเป็น 2 ช่วง ดังนี้

1. ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมา เพื่อดำเนินการก่อสร้างและตามที่กำหนดไว้ในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จนถึงวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date "COD") ให้นำส่งเป็นรายปี โดยคำนวณจำนวนเงินที่นำส่งตามประมาณการกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าในอัตราห้าหมื่นบาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี หากปีใดมีการก่อสร้างไม่ครบปี ให้นำส่งตามสัดส่วนของเดือน ที่ทำการก่อสร้างในปีนั้น ทั้งนี้ต้องไม่น้อยกว่าปีละห้าหมื่นบาท

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

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 กกพ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าของ กกพ. โดยบันทึกไว้ในค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 954.46 และ 1,039.01 ล้านบาท ตามลำดับ

## 8. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

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

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



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

## 9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ดังนี้

1. คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 32 คดี เป็นจำนวนเงิน 109.02 ล้านบาท

2. คดีที่ราษฎรได้รับผลกระทบจากการที่ กฟผ. ปล่องฝุ่นละอองและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาให้ กฟผ. ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเป็นค่าเสื่อมสุขภาพอนามัยและจิตใจแก่ราษฎรที่อยู่ในพื้นที่จริง จำนวน 131 ราย ส่วนใหญ่รายละเอียด 246,900 บาท กฟผ. ได้ประมาณเงินที่ต้องชดใช้เป็นเงินต้น จำนวน 24.72 ล้านบาท (ไม่รวมดอกเบี้ย)

3. คดีที่ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาคดีราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. ไม่เป็นไปตามเงื่อนไขในประทานบัตร และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งศาลได้พิพากษาให้ กฟผ. ดำเนินการตามมาตรการต่าง ๆ ได้แก่ การอพยพหมู่บ้าน การปลูกป่าทดแทนในพื้นที่ทำสนามกอล์ฟ การลดปัญหาฝุ่นละออง และการรายงานการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม (E.A.) ทุก 2 ปี ซึ่งกรณีความเสียหายไม่ปรากฏว่า การฝ่าฝืนของ กฟผ. ทำให้รัฐและผู้ฟ้องคดีเสียหายอย่างไร จึงไม่กำหนดค่าเสียหายให้

## 10. ภาวะผูกพัน

### 10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 96 ราย กำลังผลิตรวม 27,526 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงที่สุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 9,650,895 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้



ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ค่าพลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว</b>						
บริษัท เทิน-หิโนบุน เพาเวอร์ จำกัด	1	434	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	123,067	-	123,067
บริษัท ห้วยเฮาะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	16 ปี (ปี 2557 - 2572)	16,119	-	16,119
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	22 ปี (ปี 2557 - 2578)	190,235	-	190,235
โครงการน้ำจิม 2	1	454	24 ปี (ปี 2557 - 2580)	103,588	-	103,588
โครงการหงสาสิกโนต์	1	1,473	27 ปี (ปี 2558 - 2584)	525,083	319,050	206,033
โครงการไชยะบุรี	1	871	29 ปี (ปี 2562 - 2590)	414,185	-	414,185
โครงการน้ำเจียบ 1	1	249	28 ปี (ปี 2562 - 2589)	94,115	-	94,115
โครงการเซเปียน-เซิน้าน้อย	1	349	28 ปี (ปี 2562 - 2589)	102,983	-	102,983
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)</b>						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)	1	1,161	1 ปี (ปี 2557 - 2557)	12,019	1,917	10,102
เดิม บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	748	3 ปี (ปี 2557 - 2559)	38,974	3,721	35,253
บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด (TECO)	1	700	7 ปี (ปี 2557 - 2563)	73,176	5,216	67,960
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	10 ปี (ปี 2557 - 2566)	59,780	9,302	50,478
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC)	1	700	12 ปี (ปี 2557 - 2568)	139,910	17,636	122,274
เดิม บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	14 ปี (ปี 2557 - 2570)	823,318	116,124	707,194
บริษัท โกลวโอพีพี จำกัด (GIPP)	1	713	14 ปี (ปี 2557 - 2570)	176,188	22,150	154,038
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	20 ปี (ปี 2557 - 2576)	528,132	77,922	450,210
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	20 ปี (ปี 2557 - 2576)	529,286	63,202	466,084
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	19 ปี (ปี 2557 - 2575)	251,726	86,397	165,329
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (GHECO ONE)	1	660	24 ปี (ปี 2557 - 2580)	319,555	107,386	212,169
บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด (GUT)	1	1,600	25 ปี (ปี 2558 - 2582)	765,954	119,149	646,805
เดิม บริษัท สยาม เอนเนอจี้ จำกัด (SEC)						
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด (GNS)	1	1,600	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	764,771	107,007	657,764
เดิม บริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด (PGS)						
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (Small Power Producer : SPP)</b>	<b>75</b>	<b>6,722</b>	<b>6 - 26 ปี</b>	<b>3,598,731</b>	<b>660,901</b>	<b>2,937,830</b>
<b>รวม</b>	<b>96</b>	<b>27,526</b>		<b>9,650,895</b>	<b>1,717,080</b>	<b>7,933,815</b>

*OK*

## 10.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงจำนวนรวม 7 สัญญา ดังนี้

10.2.1 สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า 4 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 1,803,702 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 1 ปี 11.5 เดือน จนถึง 18 ปี 8 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาตั้งแต่วันสิ้นงวดจนสิ้นสุดสัญญาประมาณ 464,425 ล้านบาท

10.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำมันจำนวน 3 สัญญา ประกอบด้วย

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเตาในปัจจุบันได้สิ้นสุดลงแล้ว อย่างไรก็ตาม กฟผ. ได้ต่ออายุสัญญาออกไปจนกว่าสัญญาฉบับใหม่จะมีผลบังคับใช้ จำนวนเงินตามสัญญาประมาณ 14,837 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลที่ใช้ในการผลิต จะมีการต่ออายุสัญญาออกไปจนกว่า กฟผ. จะแจ้งยกเลิก จำนวนเงินตามสัญญาประมาณ 2,102 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงยานพาหนะ จะมีการต่ออายุสัญญาออกไปจนกว่า กฟผ. จะแจ้งยกเลิก จำนวนเงินตามสัญญาประมาณ 235 ล้านบาท

## 10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศจำนวน 265 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 51,762.62 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 8 ปี 5.5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 28,868.80 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศจำนวน 161 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 84,472.19 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 3 ปี 6.5 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 36,849.47 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้าประจำวันวันที่ 27 ธันวาคม 2556 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

## 10.4 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 15,512.58 ล้านบาท

## 11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

11.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญามีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี ตามเงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย		
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	-	153.54
	-	153.54
อายุของสัญญาจำแนกได้ดังนี้		
		หน่วย : ล้านบาท
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
เกิน 5 ปี	-	153.54
	-	153.54

11.2 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 กฟผ. มีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.56	31 ธ.ค.55
อัตราแลกเปลี่ยน 32.772 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ	65.54	-
	65.54	-

*cah*

### 11.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

มูลค่าตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค.56		31 ธ.ค.55	
	ราคา ตามสัญญา	มูลค่า ยุติธรรม	ราคา ตามสัญญา	มูลค่า ยุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาวในประเทศ	69,333.49	71,093.64	60,870.24	64,210.01
เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ	1,562.88	1,584.27	1,852.28	1,897.67
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและ อัตราดอกเบี้ย	-	-	-	4.59
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(0.12)	-	-

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

### 12. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2556 กฟผ. ได้แต่งตั้งธนาคารไทยพาณิชย์เป็นที่ปรึกษาทางการเงินเพื่อทำการศึกษา กำหนดโครงสร้างและแนวทางในการจัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือชุดที่ 1 เพื่อเป็นทางเลือกในการระดมทุนโดยไม่ก่อให้เกิดหนี้สาธารณะ ซึ่ง กฟผ. ยังคงเป็นเจ้าของและมีอำนาจในการบริหารจัดการแผนการเดินเครื่อง และการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือชุดที่ 1 เหมือนเดิม ทั้งนี้ รูปแบบโครงสร้างและแนวทางในการจัดตั้งกองทุนรวม ถูกกำหนดให้เป็นเครื่องมือในการระดมเงินทุนเท่านั้น ไม่นำไปสู่การแปรรูป กฟผ. โดยในเบื้องต้นคาดว่าจะสามารถศึกษารูปแบบการจัดตั้งกองทุนรวมแล้วเสร็จภายใน 120 วัน เพื่อนำเสนอต่อคณะรัฐมนตรีพิจารณา และสามารถเสนอขายได้ภายใน 180 วัน หลังจากที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ดำเนินการจัดตั้งกองทุนรวมดังกล่าว

ในขณะที่อยู่ระหว่างการศึกษารูปแบบการส่งผ่านรายได้ให้กองทุนรวม เพื่อนำเสนอสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ เพื่อให้ความเห็นชอบในส่วนของงบโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือชุดที่ 1 ได้จ้างที่ปรึกษา บริษัท ไพร่ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส (PWC) เป็นผู้ดำเนินการ และขณะนี้อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูลเพื่อการจัดทำงบการเงินเบื้องต้น

13. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

14. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 24 มีนาคม 2557

