



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อยและงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และงบกำไรขาดทุนรวม และงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุบบัญญา การบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ เหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่าง สมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็น สาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงิน และการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับ ดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็น สาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการ ประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนอ งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่ เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายใน ของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนอ
งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
ได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้
แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการ
ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงานรวมและ
ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุด
วันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสิรินทร์ พันธุ์เกษม)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน ปฏิบัติราชการแทน
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายอติสร พิวรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 30 มีนาคม 2558

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

	หมวดหมู่	งบการเงินรวม		
		31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)	1 ธ.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)
หน่วย : บาท				
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	66,103,360,804	67,078,800,366	40,312,353,629
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	28,946,395,753	37,068,694,151	13,769,278,699
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	63,221,065,071	55,891,616,198	47,819,131,996
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	2,538,509,983	3,087,652,761	2,196,855,857
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (F1) ค้างรับ	6.5	-	529,599,717	6,529,895,779
ลูกหนี้อื่น	6.6	7,471,081,125	8,483,838,778	7,205,349,921
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ล้มกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		-	-	62,500,000
วัสดุสำรองคลัง	6.7	13,384,008,145	13,103,841,970	12,631,918,829
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น				
สินทรัพย์อสังหาริมทรัพย์	6.8	-	121,136	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ		1,807,346,034	132,196,442	93,362,218
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		183,471,766,915	185,376,361,519	130,620,646,928
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.3	19,261,669,210	18,547,823,537	16,620,335,211
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	6.9.3	10,535,016,371	11,656,261,243	11,692,661,058
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		4,065,095,769	3,183,523,921	12,935,218,422
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.2	43,195,812	-	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน		178,108,306,597	156,458,201,834	167,310,687,926
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.10	260,073,848,477	237,345,841,545	242,521,854,943
งานระหว่างก่อสร้าง	6.11	45,605,002,712	62,297,874,119	54,014,892,441
ค่าความนิยม	6.12	273,532,776	763,742,443	752,913,124
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	6.13	28,641,732,209	28,362,587,910	27,700,083,434
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.14	2,134,160,622	2,125,289,755	2,121,472,033
สินทรัพย์ที่เงินได้จากการคิดบัญชี	6.15.2	51,617,195	15,825,297	13,540,580
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.16	3,055,012,105	3,293,403,202	7,062,730,872
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		551,848,189,855	524,050,374,806	542,746,390,046
รวมสินทรัพย์		735,319,956,770	709,426,736,325	673,367,036,974

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

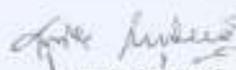


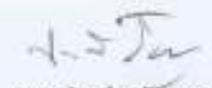
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทผลิต
 สมุทรสาครการผลิต
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมวดหมู่	งบการเงินรวม		
		31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)	1 ธ.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.17	54,555,579,721	66,230,641,939	42,012,277,857
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.5	7,563,871,829	7,622,278,324	8,157,161,824
รายได้ค่าใช้สอยตามสัญญาการรับใช้ตราค่าไฟฟ้า โดยยึดในมือ (IF) ส่วนเกิน	6.5	4,872,577,719	-	-
เงินอุดหนุนค่าใช้สอยการรับใช้	6.5	5,386,830,541	2,231,343,911	2,768,975,278
เจ้าหนี้อื่น		10,866,800,546	9,659,862,609	12,210,547,595
เงินกู้ยืมระยะสั้น		4,800,000,000	9,774,215,414	2,700,000,000
ยอดเงินรับไว้จำหน่าย		1,189,894,291	1,227,648,844	1,166,100,704
เงินรายได้ไม่แบ่งปันค่าหน่วยผลิต	6.18	8,580,707,819	9,466,293,684	8,077,994,513
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,205,073,455	5,210,277,256	5,450,498,674
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ใช้สำหรับชำระภายในหนี้สิน	6.19	8,958,807,792	11,590,864,773	9,333,668,342
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้าที่ใช้สำหรับชำระภายในหนี้สิน	6.20	10,221,931,977	9,527,841,832	8,924,468,906
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-ใช้สำหรับชำระภายในหนี้สิน		4,148,322	3,483,740	1,506,025
หนี้สินหมุนเวียนอื่น				
หนี้สินจากการอุปถัมภ์				4,591,500
หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆ		68,050,678	88,349,789	39,951,445
รวมหนี้สินหมุนเวียน		120,074,694,690	132,633,102,115	100,847,741,663
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4	1,095,464,557	1,186,296,943	1,358,280,353
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.19	72,499,705,552	71,794,801,073	82,072,391,755
รายได้ใช้สำหรับชำระค่าใช้สอยการรับใช้ตราค่าไฟฟ้า		7,905,089	-	-
หนี้สินจากเงินปันผลตามสัญญา	6.15.2	1,765,326,301	3,326,588,424	3,438,532,549
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.20	136,395,267,311	115,669,572,876	119,970,692,484
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-อื่น		3,536,912	5,889,837	1,318,683
ภาระผูกพันระยะยาวไม่ระบุวันที่	6.21	14,580,469,970	14,051,248,017	13,562,464,135
ประมวลผลการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพการเงินหนี้สิน	6.22	2,141,000,116	2,080,313,567	2,047,399,372
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.23	14,255,018,674	17,195,843,540	15,145,872,091
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		242,743,692,482	225,250,554,277	237,596,951,422
รวมหนี้สิน		362,817,787,172	357,883,656,392	338,444,693,285
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินคงประมาณ	6.24	8,939,645,054	9,001,977,817	9,064,310,580
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ค่าใช้สอย		213,885,677	220,223,033	226,540,389
กิจการอื่น				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ที่ยังไม่ได้จัดสรร		247,911,016,135	227,449,968,641	211,851,243,228
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		1,166,721,347	1,557,994,065	1,715,489,816
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		338,417,635,126	318,416,530,467	303,023,970,926
ส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุม		34,084,534,472	33,126,549,466	31,898,372,763
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		372,502,169,598	351,543,079,933	334,922,343,689
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		735,319,956,770	709,426,736,325	673,367,036,974

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


 (นายสุพันธ์ คำบุบผา)
 กรรมการและผู้จัดการ


 (นายชาติชาย โจนะพินิจกุล)
 รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	55,120,091,945	59,171,134,233	31,843,250,055
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	24,014,555,179	33,020,558,654	8,047,257,530
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	62,731,676,854	55,294,331,530	47,353,258,355
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	2,898,377,884	3,643,517,639	2,509,755,872
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Fi) ค่ารับ	6.5	-	529,599,717	6,529,895,779
ลูกหนี้อื่น	6.6	7,054,532,164	7,982,861,760	6,536,839,712
วัสดุสารคงคลัง	6.7	10,725,339,295	10,533,246,348	10,414,636,705
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น				
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	6.8	-	121,136	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		<u>162,544,573,321</u>	<u>170,175,371,017</u>	<u>113,234,894,008</u>
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.9.4	1,587,550,233	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.9.4	11,167,350,000	9,913,350,000	7,122,952,585
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	6.9.4	584,500,000	584,500,000	584,500,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		-	-	10,005,340,984
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน		178,108,306,597	156,458,201,834	167,310,687,926
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.10	244,109,227,418	220,057,322,644	223,244,394,993
งานระหว่างก่อสร้าง	6.11	45,590,905,814	62,269,449,284	53,905,163,695
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	6.13	24,251,627,818	23,388,044,807	22,027,229,518
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.14	1,816,082,185	1,816,082,185	1,816,082,185
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.16	<u>1,523,686,059</u>	<u>1,581,218,270</u>	<u>1,896,520,378</u>
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		<u>508,739,236,124</u>	<u>477,656,719,257</u>	<u>489,500,422,497</u>
รวมสินทรัพย์		<u>671,283,809,445</u>	<u>647,831,090,274</u>	<u>602,735,316,505</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

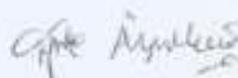
งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค. 56 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.17	45,693,812,700	59,240,043,399	34,983,438,682
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3	17,968,105,954	15,947,732,882	11,974,052,504
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (FIT) ส่วนเกิน	6.5	4,872,377,719	-	-
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	3,386,830,541	2,231,343,911	2,768,975,278
เจ้าหนี้อื่น		9,236,264,176	8,849,880,043	11,323,952,243
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		878,695,528	989,752,178	927,933,843
เงินรายได้แผ่นดินค้างส่งคลัง	6.18	8,380,707,819	9,466,293,684	8,077,994,513
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,187,061,774	5,200,132,196	5,368,338,728
เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.19	8,076,716,135	6,480,099,844	4,980,015,965
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้าที่มีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.20	13,649,524,047	13,003,427,545	10,517,295,267
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-อื่นที่ยังกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		2,051,705	1,510,500	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		-	-	-
หนี้สินตราสารอนุพันธ์		-	-	4,591,500
รวมหนี้สินหมุนเวียน		117,332,148,098	121,410,216,182	90,926,588,523
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.19	56,203,902,463	64,416,272,901	57,742,506,324
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า	6.20	164,586,062,271	145,888,865,170	153,665,570,492
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-อื่น		422,900	1,384,625	-
ภาระผูกพันต่อประโยชน์พนักงาน	6.21	14,469,212,516	13,955,724,214	13,475,643,183
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	6.22	2,141,000,116	2,080,313,567	2,047,399,372
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.23	13,923,916,258	16,602,058,760	14,503,747,639
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		251,324,516,524	242,944,619,237	241,434,867,010
รวมหนี้สิน		368,656,664,622	364,354,835,419	332,361,455,533
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
เงินลงทุนประเภท	6.24	8,939,645,054	9,001,977,817	9,064,310,580
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		213,885,677	220,223,033	226,560,389
กำไรสะสม		-	-	-
จัดสรรแล้ว		-	-	-
เงินจัดสรรในการขายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		214,725,053,427	195,505,493,340	182,334,429,338
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		(1,437,806,248)	(1,437,806,248)	(1,437,806,248)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		302,627,144,823	283,476,254,855	270,373,860,972
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		302,627,144,823	283,476,254,855	270,373,860,972
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		671,283,809,445	647,831,090,274	602,735,316,505

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


นายสุชนิธ คำบุญมา
กรรมการและผู้จัดการ


นายชาติชาย โรจนรัตนกุล
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทผู้ขาย

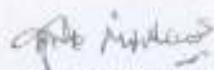
งบกำไรขาดทุน

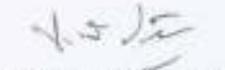
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	536,318,407,332	512,820,461,091	533,786,404,632	510,178,670,654
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	6.25 21,410,085,149	24,092,877,109	23,385,655,408	26,046,692,421
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	557,728,492,481	536,913,338,200	557,172,060,040	536,225,363,075
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6.26 460,197,876,743	435,263,920,814	459,204,806,181	435,211,908,103
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6.27 19,445,920,148	22,179,830,145	21,870,922,876	24,317,549,826
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	479,643,796,891	457,443,750,959	481,075,729,057	459,529,457,929
กำไรขั้นต้น	78,084,695,590	79,469,587,241	76,096,330,983	76,695,905,146
รายได้อื่น	6.28 6,574,799,545	4,774,197,185	6,323,389,785	5,135,814,857
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	84,659,495,135	84,243,784,426	82,419,720,768	81,831,720,003
ค่าใช้จ่ายในการขาย	148,585,269	143,546,015	146,353,489	141,543,687
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	17,302,590,138	15,983,761,815	14,664,043,570	14,036,488,965
ค่าใช้จ่ายอื่น	6.29 455,628,286	5,238,943,407	532,096,719	5,893,315,579
รวมค่าใช้จ่าย	17,906,803,693	21,366,251,237	15,142,493,778	20,071,348,231
ต้นทุนทางการเงิน	6.30 25,709,675,141	25,715,828,746	29,700,173,346	29,535,467,704
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	41,043,016,301	37,161,704,443	37,577,053,644	32,224,904,068
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.31 1,331,035,011	1,998,360,717	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	1,047,967,855	515,891,340	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	43,422,019,167	39,675,956,500	37,577,053,644	32,224,904,068
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	6.15.1 1,281,939,416	1,433,240,279	-	-
กำไรส่วนรับปี	42,140,079,751	38,242,716,221	37,577,053,644	32,224,904,068
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	38,818,541,051	34,672,565,479	37,577,053,644	32,224,904,068
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,321,538,700	3,570,150,742	-	-
	42,140,079,751	38,242,716,221	37,577,053,644	32,224,904,068

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายสุนชัย คำคุณเศรษฐ์)
กรรมการและผู้จัดการ

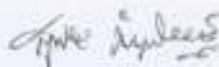

(นายชาติชาย วัฒนวิเศษกุล)
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

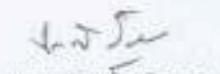
การไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทอู่ต่อ
 จำกัด (มหาชน)
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสุทธิ	42,140,079,751	38,242,716,221	37,577,053,644	32,224,904,068
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
มูลค่าของอสังหาริมทรัพย์จากการแปลงค่างบการเงิน	(1,194,128,786)	(1,356,016,962)	-	-
ขาดทุนจากการถือหุ้นรวมเพื่อในกรณีฉุกเฉิน	(105,465,824)	-	-	-
กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนมีอายุ	567,459,304	176,695,607	-	-
กำไรขาดทุนจากการประเมินการตามปกติของนิติศาสตร์ที่ประเมินโดย	(359,822)	5,813,383	-	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	-	93,635,107	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(115,680,610)	346,557,207	-	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - อุดหนุนภาษี	(848,175,738)	(733,315,658)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	41,291,904,013	37,509,400,563	37,577,053,644	32,224,904,068
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	38,427,268,335	34,515,069,726	37,577,053,644	32,224,904,068
ส่วนที่เป็นของส่วนที่คัดเลือกไม่มีอำนาจควบคุม	2,864,635,678	2,994,330,837	-	-
	41,291,904,013	37,509,400,563	37,577,053,644	32,224,904,068

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


 (นายสุชาติ ชำนาญกุล)
 กรรมการและผู้จัดการ


 (นายสุชาติ ชำนาญกุล)
 รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

ក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ
 អគ្គនាយកដ្ឋានស្ថិតិ
 ជំនាញស្ថិតិ ៣១ កញ្ញា ២០១៧
 ហិរញ្ញវត្ថុ

កូដ	ឈ្មោះ	ធានាសុវត្ថិភាព										សរុប	សរុប	
		សរុប	សរុប	សរុប	សរុប	សរុប	សរុប	សរុប	សរុប	សរុប	សរុប			
១	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
2	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
3	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
4	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
5	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
6	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
7	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
8	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
9	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000
10	សរុប	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000	1000000000



การบัญชีการเงินของกรมการคลัง
กรมการคลัง
สำหรับปีงบประมาณ 2557
การดำเนินงาน งบ

หมายเหตุ	งบรวม	งบรวม	งบรวม	งบรวม		งบรวม	งบรวม	งบรวม	งบรวม
				งบรวม	งบรวม				
5	9,064,310,580	476,767,280	80,186,366,913	170,958,600,200	11,437,806,248	267,266,038,805			
5	9,064,310,580	120,208,891	80,186,366,913	3,127,622,167	11,437,806,248	3,127,622,167			
6.24	82,332,703	226,560,309	80,186,366,913	182,334,629,338	11,437,806,248	270,372,800,972			
6.18	-	-	-	-	-	82,332,703			
				(4,305,487)	-	(4,305,487)			
				(9,589,870,251)	-	(9,589,870,251)			
				(9,666,293,698)	-	(9,666,293,698)			
				(19,060,177,422)	-	(19,060,177,422)			
				6,337,356	-	6,337,356			
				70,229,929,048	-	70,229,929,048			
				135,505,693,340	-	135,505,693,340			
5	9,001,977,817	476,767,280	80,186,366,913	187,485,539,816	11,437,806,248	285,910,345,736			
5	-	(254,544,247)	-	(2,434,090,881)	-	(2,434,090,881)			
6.24	9,001,977,817	220,223,033	80,186,366,913	185,505,693,340	11,437,806,248	283,476,254,855			
6.18	82,332,703	-	-	-	-	82,332,703			
				128,828,040	-	128,828,040			
				(10,539,095,039)	-	(10,539,095,039)			
				(8,380,707,819)	-	(8,380,707,819)			
				(18,968,630,913)	-	(18,968,630,913)			
				6,337,356	-	6,337,356			
				694,800,000	-	694,800,000			
				37,577,053,644	-	37,577,053,644			
				214,725,033,027	-	214,725,033,027			
				233,885,677	-	233,885,677			
				80,186,366,913	-	80,186,366,913			
				11,437,806,248	-	11,437,806,248			
				304,800,000	-	304,800,000			
				37,577,053,644	-	37,577,053,644			
				502,627,144,825	-	502,627,144,825			



การใช้จ่ายงบดำเนินงานของกรมการปกครอง
 งบกรมการปกครอง
 สำหรับปีงบประมาณที่ 21 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	ผลการเงินรวม		ผลการเงินเฉพาะ กพร.	
	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับแก้ใหม่)	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับแก้ใหม่)
กรมการปกครอง				
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน กพร.	38,818,541,051	34,672,565,479	37,577,053,644	32,224,904,068
รายการปรับมูลค่าของงบยกไว้สำหรับปีงบประมาณ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	25,684,682,182	25,588,843,475	24,459,091,934	22,105,133,294
ค่าเสื่อมราคาตามสัญญาเช่าที่ดิน	6.33	11,336,178,674	10,852,486,091	10,852,486,091
สิทธิได้รับบริจาค		(108,550)	-	(108,550)
สิทธิได้รับบริจาคได้		672,215	9,228,715	672,215
ค่าตัดจำหน่ายสิ่งปลูกสร้างที่เสื่อมสภาพในการพัฒนาโครงการ		298,258,525	853,727	874,894
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์		219,650,249	218,758,129	213,081,693
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการให้บริการในหน้าที่ราชการ	6.13	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการให้บริการขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	6.13	312,448	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสิ่งปลูกสร้างที่เสื่อมสภาพจากค่าเช่า	6.13	3,712,103	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการพิจารณาเงินกู้		(122,317,517)	-	-
ค่าเผื่อการตัดค่าเงินลงทุน		15,155,994	-	-
ค่าเผื่อการตัดค่าของถูกค่าเงินค่าของเหลือ		(141,770)	-	-
ขาดทุนจากการซื้อขายที่ดิน อกรรมสิทธิ์	6.10	134,176,015	-	-
ขาดทุนจากการซื้อขายอกรรมสิทธิ์	6.12	375,367,356	-	-
รายการตัดบัญชีจากงบการเงินการดำเนินงานที่				
หนี้สินคงค้าง	6,108,101,571	6,031,320,583	6,108,101,571	6,031,320,583
หนี้สินคงค้าง	(7,802,704)	2,198,763	(7,802,704)	2,198,763
หนี้สินคงค้าง	6,983,411	5,593	6,983,411	5,593
ค่าเสื่อมสภาพสิ่งก่อสร้างคงค้าง	348,852,014	283,140,776	145,712,215	236,327,885
ค่าใช้จ่ายการปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่				
ค่าใช้จ่ายการปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่		11,133,061	-	-
ค่าใช้จ่ายการปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่		(10,942,000)	-	-
ค่าใช้จ่ายการปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่	6.28, 6.29	(277,555,857)	187,161,915	(277,609,858)
ปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่	6.29	(311,013,901)	(431,685,334)	(431,685,334)
ค่าใช้จ่ายการปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่	6.21	1,009,136,594	976,632,978	989,173,618
ค่าใช้จ่ายการปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่	6.21	(94,395)	-	-
ปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่	6.21	(362,049)	(643,766)	-
ค่าใช้จ่ายการปรับปรุงค่าเงินลงทุนในทรัพย์สินที่	6.28, 6.29	(1,049,592,547)	(22,946,233)	(675,369,478)
ขาดทุนจากการดำเนินงานในระหว่างปีงบประมาณ	6.29	271,310,916	4,998,762,434	4,998,762,434
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานในระหว่างปีงบประมาณ	6.28	(107,615,802)	(104,291,821)	(107,615,802)
ขาดทุนจากการดำเนินงานในระหว่างปีงบประมาณ		825,375,528	-	-
ขาดทุนจากการดำเนินงานในระหว่างปีงบประมาณ		142,115,794	-	-
เงินปันผลจากบริษัทร่วม	6.9.3, 6.9.4	(1,072,185,588)	(802,641,972)	(836,085,388)
เงินปันผลจากบริษัทร่วม	6.9.4	-	-	(1,481,175,000)
เงินปันผลจากบริษัทร่วม	6.9.3	(706,928,598)	(977,623,433)	-
เงินปันผลจากบริษัทอื่น		(235,951,209)	(220,902,844)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(258,849,623)	(1,193,718,745)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(361,039,257)	461,734,113	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทอื่น		3,321,538,700	3,570,150,782	-
ผลประโยชน์อื่นที่มีส่วนร่วม		(1,956,617,121)	(2,017,920,503)	(1,647,741,080)
ผลประโยชน์อื่นที่มีส่วนร่วม		4,421,720,929	4,210,925,192	2,924,282,828
ผลประโยชน์อื่นที่มีส่วนร่วม	6.30	21,229,109,420	21,208,916,193	26,774,941,382
กำไรสุทธิ	6.15.1	1,281,939,416	(1,433,240,279)	-
กำไรจากการดำเนินงานของกรมการปกครอง		109,549,786,429	109,214,452,458	105,489,065,477



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทฝอย
สมรรถนะเลิศ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	ผลการดำเนินงาน		ผลการดำเนินงาน งบพิเศษ	
	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
การเปลี่ยนแปลงเงินต้นจากทรัพย์สินถาวรและอื่น ๆ ของ				
ลูกหนี้การค้า	(5,783,365,205)	(3,129,569,171)	6,162,156,263	(3,235,123,007)
ลูกหนี้อื่น	(264,655,628)	(916,547,097)	(476,205,357)	(634,526,922)
รัฐผู้ถือหุ้น	(304,721,487)	(703,261,756)	(286,500,722)	(303,135,366)
สัญญาซื้อขายเงินต้น	(1,655,188,590)	(38,834,223)	-	-
สัญญาซื้อขายเงินต้น	(152,827,524)	3,682,105,352	(19,289,061)	240,612,643
สัญญาซื้อขายเงินต้นโครงการพัฒนา	1,256,574,169	(2,284,714)	-	-
รายได้จากการจัดตั้งสัญญาซื้อขายเงินต้น	16,031,666,636	(5,955,412,355)	(6,051,066,636)	(5,955,412,355)
การเปลี่ยนแปลงเงินต้นที่ดำเนินการตามพันธบัตร				
เจ้าหนี้การค้า	(5,667,369,978)	23,200,355,269	(5,339,462,202)	27,747,158,983
เจ้าหนี้อื่น	(1,790,657,756)	(5,536,308,653)	(2,344,559,492)	(6,136,063,372)
รายได้ในส่วนยกเว้นระยะเวลาจากการที่เจ้าหนี้	7,903,089	-	-	-
หนี้สัญญาเงินต้น	(1,078,856,211)	161,138,358	-	-
ค่าใช้จ่ายค่าจ่าย	6,704,824	109,640,170	(13,070,421)	(168,332,407)
หนี้สัญญาเงินต้น	634,616,671	(1,611,324,764)	789,985,014	(33,053,999)
หนี้สัญญาเงินต้นโครงการพัฒนา	(1,561,262,123)	(1,11,944,125)	-	-
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	6.21	(588,530,811)	(588,198,930)	(585,136,922)
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพโรงงาน	67,749,836	37,865,259	67,749,836	37,865,259
	<u>(23,114,913,360)</u>	<u>8,601,857,789</u>	<u>(20,402,773,641)</u>	<u>10,974,852,535</u>
เงินสดรับจากการดำเนินงาน				
	86,434,873,069	117,816,310,247	85,086,291,836	114,614,722,057
เงินสดรับจากดอกเบี้ย				
	1,252,776,892	1,070,925,689	1,215,734,012	1,042,112,353
เงินสดรับจากภาษีเงินได้				
	(1,331,410,620)	(1,393,986,295)	-	-
เงินสดสุทธิได้รับจากกิจกรรมดำเนินงาน				
	<u>86,356,239,341</u>	<u>117,493,247,641</u>	<u>86,302,025,848</u>	<u>115,656,834,410</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในงบลงทุนบริหาร				
	8,075,338,873	(23,235,749,538)	9,041,325,385	(24,973,301,124)
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในงบลงทุนระยะยาว				
	(291,299,037)	10,044,690,984	-	10,005,340,984
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์				
	448,070,269	172,891,244	442,618,142	166,714,464
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง				
และอื่น ๆ ที่มีตัวตน	ก	(30,966,423,559)	(26,014,802,271)	(31,101,176,460)
				(24,259,720,649)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง				
	(325,873,449)	(371,798,570)	(325,873,449)	(571,798,570)
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ				
6.23	(54,738,519)	-	(54,738,519)	-
เงินสดรับจากการได้จากการปฏิรูป				
	385,935,059	690,328,543	385,935,059	690,328,543
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทอื่น				
	(703,435,335)	-	(1,254,000,000)	(2,790,397,415)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทอื่น				
	(623,844,703)	(367,082,771)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการอื่น				
	-	(11,643,851)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมส่วนเกิน				
	(417,275,485)	(133,520,000)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินสดลงทุนในกิจการที่ควบคุมส่วนเกิน				
	10,942,000	20,890,000	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินสดลงทุนในบริษัทอื่น				
	118,428,750	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทฝอย
 ฝอยฝอยฝอย
 ฝอยฝอยฝอย
 ฝอยฝอยฝอย 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฝฝ.	
	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2557	ปี 2556 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (ต่อ)				
เงินสดรับจากขายถาวร	806,326,085	795,130,139	515,780,822	508,009,323
เงินสดรับจากงบกำไรสุทธิรวม	6.9.3, 6.9.4	1,072,185,388	836,085,388	802,641,972
เงินสดรับจากบริษัทฝอย	6.9.4	-	1,481,175,000	1,481,175,000
เงินสดรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	6.9.3	706,928,598	977,625,453	-
เงินสดรับจากกิจการอื่น		235,951,209	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในการลงทุน		(21,522,783,856)	(20,034,868,832)	(38,941,007,490)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินรายได้แบ่งปันค่าเช่าที่ดิน		(20,054,216,778)	(20,054,216,778)	(17,671,878,251)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		17,535,000,000	13,160,718,504	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(23,433,996,684)	(6,424,227,960)	-
เงินสดรับจากเจ้าหนี้ที่ค้างเงิน		4,700,000,000	5,000,000,000	-
เงินสดจ่ายเจ้าหนี้ที่ค้างเงิน		(3,750,000,000)	(3,250,000,000)	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	6.19	10,274,205,641	16,065,950,000	13,000,000,000
เงินสดรับค่าหุ้นรับควบคุมบริษัทฝอย		-	29,109,675	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวที่กิจการที่มีสิทธิ์รับ		-	(58,170,400)	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - เงินต้นคืน(หักค่า)		(4,051,156)	410,703	(1,955,220)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - ไร้อัตราดอกเบี้ย		(11,837,849,773)	(8,696,509,116)	(13,919,771,521)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว		(11,570,105,267)	(22,510,275,718)	(6,457,892,766)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย		(4,452,775,802)	(4,589,464,918)	(3,035,339,589)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงิน	6.30	(21,229,109,420)	(21,298,916,193)	(26,774,341,587)
เงินสดจ่ายไปให้แก่ส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฝอย		(1,810,325,000)	(1,810,325,000)	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในการจัดหาเงิน		(65,633,224,239)	(54,053,578,674)	(70,243,517,256)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทและรายการเทียบค่าเงินบาท		(193,036,551)	(63,436,409)	(74,682,048)
เงินสดและรายการเทียบค่าเงินบาทเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		(952,805,305)	26,766,446,737	(4,051,042,288)
ผลกระทบจากการซื้อหุ้นของบริษัทฝอย	13	45,700,249	-	-
ผลกระทบจากการขายเงินลงทุนในบริษัทฝอย		(28,334,506)	-	-
เงินสดและรายการเทียบค่าเงินบาท ณ วันต้นปี		67,078,800,366	40,312,353,629	59,171,134,233
เงินสดและรายการเทียบค่าเงินบาท ณ วันสิ้นปี	6.1	66,103,360,804	67,078,800,366	55,120,091,945

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2557 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 33,881.66 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 30,966.42 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 2,915.24 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2556 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 29,756.41 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 26,014.80 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 3,741.61 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2557 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 34,016.42 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 31,101.18 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 2,915.24 ล้านบาท

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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

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 ความรับผิดชอบของธุรกิจของการไฟฟ้าอันฮี การลิกไนต์ และการไฟฟ้า ตะวันออกเฉียงเหนือ ทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อได้หักหนี้สินออกแล้วถือเป็นทุนของ กฟผ.

2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ทั้งนี้ หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินรวมได้มีการตัดรายการที่มีสาระสำคัญ ที่เกิดขึ้นระหว่าง กฟผ. และบริษัทย่อย และบริษัทที่ควบคุมร่วมกันไปแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. บันทึกลับบัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของเจ้าของ ในกรณีที่มีนโยบายการบัญชีที่มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีซึ่งกำหนดไว้ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน โดยผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ตั้งไว้

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

3.2 เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราวของ กฟผ. ได้ดำเนินการตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 การเงิน ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ หากมีสภาพคล่องคงเหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ รัฐวิสาหกิจอาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลัง หรือสถาบันการเงินของรัฐได้

3.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของลูกหนี้ที่เกินระยะเวลาการชำระหนี้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจคงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของ รัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

3.3.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

3.3.2 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี คิดค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

3.4 วัสดุสำรองคลัง

3.4.1 น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.4.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.4.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่โรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึงชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปีจะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรกลเหมือง เช่น อะไหล่รถบรรทุกท้าย 85 ตัน อะไหล่รถขุด และอะไหล่ระบบสายพาน เป็นต้น สำหรับอะไหล่เครื่องจักรกลเหมืองที่สำคัญซึ่งสำรองไว้ใช้งาน และคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

3.4.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

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

วัสดุใช้งานทั่วไป ประกอบด้วย น้ำมันยานพาหนะและเครื่องจักรกล อะไหล่ทั่วไป วัสดุสำนักงานของใช้สิ้นเปลืองต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

3.5 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

๐

3.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

3.6.1 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

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

รายชื่อบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

3.6.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของ ในการจัดทำงบการเงินรวม

รายชื่อบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

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

3.6.3 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของในการจัดทำงบการเงินรวม ในขณะที่เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย แสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

3.7 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน ประกอบด้วย เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดและเงินลงทุนในหลักทรัพย์เมื่อขาย

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

เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดแสดงในราคาทุนตัดจำหน่ายหักด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลต่างระหว่างราคาซื้อขายกับมูลค่าไถ่ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

3.7.2 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เมื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเมื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง

เงินลงทุนในหลักทรัพย์เมื่อขายแสดงในมูลค่ายุติธรรม และรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุน ซึ่งแสดงแยกต่างหากภายใต้ส่วนของทุน เมื่อมีการขายเงินลงทุนในหลักทรัพย์เมื่อขาย ผลสะสมของมูลค่ายุติธรรมที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกนำไปรับรู้ในงบกำไรขาดทุน โดยแสดงเป็นกำไร(ขาดทุน) จากการจำหน่ายเงินลงทุน

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

3.8 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	3 ปี	- 25 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ปี	- 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ปี	- 40 ปี
ระบบสื่อสาร	5 ปี	- 25 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	10 ปี	- 25 ปี
เครื่องจักรกล	5 ปี	- 10 ปี
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือน	8 ปี	
ยานพาหนะ	5 ปี	- 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี	- 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ์ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่
ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจาก
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้น
ออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

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

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

3.9 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

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

3.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

3.10.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ หากทราบอายุการให้ประโยชน์แน่นอน จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

3.10.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

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



3.10.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

เมื่อวงศบัญญัติปี 2533 กทม. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และ กทม. ได้รับรู้มูลค่าราคาทุนของเขื่อนสิริกิติ์เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าคู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ โดยจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

3.10.4 สิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซ

สิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ 20 ปี

3.10.5 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

3.10.6 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า โครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

3.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเมื่อการค้ายค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการตัดค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการค้ายค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ ทุกวันที่รายงานก็ต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการค้ายค่า

3.12 รายงานการตัดบัญชีค่านิยมถาวร

3.12.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านหินที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านหินที่สมควรนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถ่านหินเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายจ่ายรายการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายจ่ายรายการตัดบัญชีที่มีอยู่

3.12.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจาก อัตราส่วนของรายจ่ายรอกการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ

3.12.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

3.12.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

3.13 เงินตราต่างประเทศ

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

3.14 ภาวะผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ 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) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน 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

3.15 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ที่เกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินที่ต้องฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกทำเหมือง ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีจะคำนวณโดยการประมาณค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะขุดได้ตลอดอายุการทำเหมือง คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด

3.16 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวนและได้รวมรายการบัญชี ของกองทุนไว้ในงบการเงินของ 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 โดย กฟผ. จะรับรู้ค่าใช้จ่ายในส่วน ของเงินสมทบในงวดบัญชี อนึ่ง กองทุนสำรองเลี้ยงชีพถือเป็นนิติบุคคลที่แยกต่างหากไปจาก กฟผ.

3.17 รายได้รอการรับรู้

3.17.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ให้ไฟฟ้าซื้อตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สิทธิประโยชน์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสิทธิประโยชน์

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สิทธิประโยชน์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือหรือการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสิทธิประโยชน์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสิทธิประโยชน์กับเงินช่วยเหลือหรือการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือหรือการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

3.17.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสิทธิประโยชน์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้หรือการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสิทธิประโยชน์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

3.18 รายได้จากการขายไฟฟ้า

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

เงินชดเชยค่าไฟฟ้าหรือการรับรู้ เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้า จากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่น แต่เงินชดเชยดังกล่าว กกพ. ยังไม่มีมติอนุมัติให้นำไปรวมในโครงสร้างค่าไฟฟ้า และ กฟผ. จะรับรู้เป็นรายได้ค่าขายไฟฟ้าก็ต่อเมื่อมีมติอนุมัติจาก กกพ.

3.19 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.19.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ รายได้จากการขายก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.19.2 รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

3.20 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสิทธิประโยชน์

3.21 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสิทธิประโยชน์ และสิทธิประโยชน์นั้นอยู่ระหว่างก่อสร้าง รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

3.22 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจบริหารหรือควบคุม กฟผ. หรือ ถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะ เป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคล ซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. กรรมการ ผู้บริหาร หรือ พนักงานของ กฟผ.

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.23 เครื่องมือทางการเงิน

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

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและ อัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและ อัตราดอกเบี้ย และการป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของ อัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้โดยสัญญา ซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบ กำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวน ของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ใน งบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสดเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของกระแสเงินสด ซึ่งเกิดจาก ความเสี่ยงเฉพาะเจาะจงที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สิน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิภาพในมูลค่ายุติธรรมของตราสาร ป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพ จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน พันที่ภายใต้รายได้ค่าใช้จ่ายอื่น



3.24 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.25 การเปิดเผยข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

กฟผ. และบริษัทย่อย ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของ กฟผ. และบริษัทย่อยที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของ กฟผ. คือคณะกรรมการของ กฟผ.

กฟผ. และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจหลักในส่วนงานดำเนินงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียว คือการผลิต จัดให้ได้มาจัดส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับธุรกิจหลักของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว ดังนั้น รายได้ กำไรจากการดำเนินงาน และสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงอยู่ในงบการเงินจึงถือเป็นการรายงานตามส่วนงานดำเนินงานแล้ว

3.26 การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 กฟผ. และบริษัทย่อยถือปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TFRIC 4) การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งหากเป็นสัญญาเช่าก็ต้องนำมามาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติกับส่วนประกอบที่เป็นสัญญาเช่าในการจัดประเภทรายการและการบันทึกบัญชี

ผู้บริหารได้ทบทวนข้อตกลงของกลุ่มบริษัทแล้ว พบว่ามีผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเข้าเงื่อนไขตาม TFRIIC 4 จำนวน 11 บริษัท และ 8 บริษัท ตามลำดับ ซึ่งการนำ TFRIIC 4 มาถือปฏิบัตินั้นมีผลกระทบต่อ สินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรสะสมของกลุ่มบริษัท การเปลี่ยนแปลงนโยบายดังกล่าวได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลังงบการเงิน

4. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง รายได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
เงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคล หรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์
เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
(ปรับปรุง 2557)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ
(ปรับปรุง 2557)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย
(ปรับปรุง 2557) และการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
(ปรับปรุง 2557)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
(ปรับปรุง 2557)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง (ปรับปรุง 2557) อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน – สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า (ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น (ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 เรื่อง การประเมินเนื้อหาของสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย (ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ (ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 เรื่อง รายได้ – รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน – ต้นทุนเว็บไซต์ (ปรับปรุง 2557)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การประเมินว่า ข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพ เศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุน ขึ้นต่ำ และปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐาน การบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่องผลประโยชน์ของ พนักงาน

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้แก่เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองถ่านหิน

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย (ปรับปรุง 2557)

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบต่ออย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอ ยกเว้นผลกระทบจากการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม และ ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมดำเนินงานมาถือปฏิบัติ ในขณะที่อยู่ระหว่างการพิจารณาแนวทางปฏิบัติและประเมินผลกระทบต่องบการเงิน

5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินของ กฟผ. บริษัทย่อย และบริษัทร่วม

การปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้ปรับปรุงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ จากการที่ กฟผ. และบริษัทย่อยได้มีการปฏิบัติตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (TRIC 4) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า นอกจากนี้ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันได้จัดประเภทบัญชีบางรายการใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ กฟผ. ได้มีการปรับปรุงวิธีปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับสิทธิประโยชน์ในทรัพย์สิน (เช่น สิทธิ) ตั้งแต่ปี 2517 ที่ กฟผ. ได้บันทึกสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินในงบการเงินของ กฟผ. โดยให้หน่วยงานปรับปรุงผลกระทบย้อนหลังจนถึงปีปัจจุบัน เพื่อให้มูลค่าบัญชีเงินช่วยเหลือ - สิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ซึ่งแสดงเป็นส่วนหนึ่งของส่วนเกินทุน มีมูลค่าเท่ากับสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน

ผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินรวมและเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 1 มกราคม 2556 งบกำไรขาดทุนรวมและเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และยอดยกมาของงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 31 ธันวาคม 2556 สรุปได้ดังนี้



หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			หลังจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่
	ก่อนจัด ประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการจัด ประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556				
ลูกหนี้อื่น	8,481.76	2.08	-	8,483.84
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	17,721.98	-	825.84	18,547.82
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	14,104.00	-	(2,447.74)	11,656.26
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	-	-	156,458.20	156,458.20
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	261,012.92	-	(23,667.09)	237,345.83
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	141.03	-	(125.20)	15.83
เจ้าหนี้อื่น	9,657.78	2.08	-	9,659.86
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	9,527.84	9,527.84
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3.11	0.01	0.36	3.48
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,942.95	-	1,383.64	3,326.59
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	-	-	115,669.57	115,669.57
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น	4.95	(0.01)	0.95	5.89
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	474.77	-	(254.55)	220.22
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	224,710.05	-	2,739.93	227,449.98
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้เจ้าของ	1,554.90	-	3.09	1,557.99
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	31,153.37	-	1,973.18	33,126.55

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2556			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	15,737.68	882.65	16,620.33
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	13,909.64	(2,216.98)	11,692.66
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	-	167,310.69	167,310.69
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	268,284.91	(25,763.06)	242,521.85
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	129.88	(116.34)	13.54
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	8,924.47	8,924.47
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.39	0.11	1.50

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,185.54	1,252.99	3,438.53
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	-	119,970.69	119,970.69
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น	1.04	0.28	1.32
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ โนที่ราชพัสดุ	474.77	(248.21)	226.56
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	203,428.38	8,402.86	211,831.24
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,714.91	0.57	1,715.48
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	30,105.18	1,793.20	31,898.38
งบกำไรขาดทุน			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
รายได้			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,057.69	(59.33)	1,998.36
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	746.65	(230.76)	515.89
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขายไฟฟ้า	456,479.01	(21,215.09)	435,263.92
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,006.78	(23.02)	15,983.76
ค่าใช้จ่ายอื่น	240.18	4,998.76	5,238.94
ต้นทุนทางการเงิน	4,416.81	21,299.02	25,715.83
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,293.73	139.51	1,433.24
กำไรสำหรับปี			
กำไรสำหรับปี	43,731.99	(5,489.27)	38,242.72
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	344.04	2.52	346.56
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(735.84)	2.52	(733.32)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2557			
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์โนที่ราชพัสดุ	474.77	(254.55)	220.22
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	224,710.05	2,739.93	227,449.98
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วม	452.29	3.09	455.38
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	31,153.37	1,973.18	33,126.55
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	347,081.42	4,461.65	351,543.07



หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2556			
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	474.77	(248.21)	226.56
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	203,428.38	8,402.86	211,831.24
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วม	108.25	0.57	108.82
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	30,105.18	1,793.20	31,898.38
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	324,973.92	9,948.42	334,922.34

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	-	156,458.20	156,458.20
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า			
ที่ตั้งกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	13,003.43	13,003.43
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	-	145,888.87	145,888.87
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	474.77	(254.55)	220.22
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	197,685.04	(2,179.55)	195,505.49
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2556			
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	-	167,310.69	167,310.69
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า			
ที่ตั้งกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	10,517.30	10,517.30
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	-	153,665.57	153,665.57
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	474.77	(248.21)	226.56
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	178,958.40	3,376.03	182,334.43
งบกำไรขาดทุน			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขายไฟฟ้า	461,444.79	(26,232.88)	435,211.91
ค่าใช้จ่ายอื่น	894.55	4,998.76	5,893.31
ต้นทุนทางการเงิน	2,739.44	26,796.03	29,535.47
กำไรสำหรับปี			
กำไรสำหรับปี	37,786.81	(5,561.91)	32,224.90



หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2557			
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	474.77	(254.55)	220.22
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	197,685.04	(2,179.55)	195,505.49
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	285,910.35	(2,434.10)	283,476.25
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2556			
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	474.77	(248.21)	226.56
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	178,958.40	3,376.03	182,334.43
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	267,246.04	3,127.82	270,373.86

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
เงินสดในมือ	7.14	9.38	6.65	8.39
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	47,807.33	35,893.08	45,113.44	33,154.27
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	10,225.34	23,358.11	10,000.00	22,010.24
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	-	3,998.23	-	3,998.23
ใบรับฝากประจำ	8,063.55	3,820.00	-	-
รวม	66,103.36	67,078.80	55,120.09	59,171.13

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	18,168.26	35,132.06	17,017.27	33,020.56
ใบรับฝากประจำ	3,304.00	1,400.00	-	-
หุ้นกู้	-	50.00	-	-
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	7,038.28	41.00	6,997.28	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	435.85	445.63	-	-
รวม	28,946.39	37,068.69	24,014.55	33,020.56



6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	27,234.60	24,273.44	27,234.60	24,273.44
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	30,569.51	27,050.93	30,569.51	27,050.93
อื่น ๆ	4,782.72	3,789.23	4,746.55	3,756.39
	62,586.83	55,113.60	62,550.66	55,080.76
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	682.01	826.30	228.79	261.85
รวม	63,268.84	55,939.90	62,779.45	55,342.61
หัก ค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(47.78)	(48.28)	(47.78)	(48.28)
คงเหลือ	63,221.06	55,891.62	62,731.67	55,294.33

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			31 ธ.ค. 56
	31 ธ.ค. 57		รวม	
ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการ และอื่น ๆ			
ระยะเวลาที่ค้างชำระ				
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	61,061.77	620.48	61,682.25	55,596.69
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,251.46	10.98	1,262.44	292.09
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.08	0.08	0.07
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	273.60	50.47	324.07	51.05
รวม	62,586.83	682.01	63,268.84	55,939.90
หัก ค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(47.78)	(47.78)	(48.28)
คงเหลือ	62,586.83	634.23	63,221.06	55,891.62

©.

ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			31 ธ.ค. 56
	31 ธ.ค. 57			
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการ และอื่นๆ	รวม	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	61,025.60	177.05	61,202.65	54,999.40
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1,251.46	1.19	1,252.65	292.09
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.08	0.08	0.07
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	273.60	50.47	324.07	51.05
รวม	62,550.66	228.79	62,779.45	55,342.61
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(47.78)	(47.78)	(48.28)
คงเหลือ	62,550.66	181.01	62,731.67	55,294.33

©

6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท อีแมท โดมอนต์ 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 ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรี อีลสายแอนซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อีเล็กทริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ยันซี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท โซลาร์โก จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ซูไฟ มายนิ่ง จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท น้ำเจียน 1 เพาเวอร์ จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

6.4.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
บริษัทย่อย	-	-	357.33	553.01
บริษัทร่วม	6.21	691.97	6.21	691.97
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	4.71	5.29	7.24	8.15
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,527.59	2,390.39	2,527.59	2,390.39
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,538.51	3,087.65	2,898.37	3,643.52

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	2,538.51	3,087.65	2,888.34	3,643.52
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	-	10.03	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,538.51	3,087.65	2,898.37	3,643.52

6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43.20	-
รวม	43.20	-

๒

6.4.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
บริษัทย่อย	-	-	10,357.38	8,283.45
บริษัทร่วม	226.51	1,064.11	226.51	1,064.11
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	87.02	78.01	133.88	120.01
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	7,250.34	6,480.16	7,250.34	6,480.16
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,563.87	7,622.28	17,968.11	15,947.73

6.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวมเป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,095.46	1,186.30
รวม	1,095.46	1,186.30

6.4.5 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	205.03	190.28
บริษัทร่วม	36.70	20.71	36.70	20.71
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	71.06	87.26	71.06	87.26
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,939.31	2,702.82
บริษัทร่วม	3,355.89	7,239.61	3,355.89	7,239.61
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	57.28	56.31	88.13	86.63
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	15,371.15	14,062.00	15,371.15	14,062.00

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	17.23	18.18
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	714.34	655.55	1,098.98	1,008.54
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	2,545.40	2,232.04
บริษัทร่วม	3,332.26	7,223.80	3,332.26	7,223.80
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	64.64	59.12	99.45	90.95
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	15,123.27	13,840.96	15,123.27	13,840.96

6.4.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน				
และโบนัส	45.01	43.62	2.13	3.18
	45.01	43.62	2.13	3.18
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส และ				
ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	209.28	200.66	54.12	48.82
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน				
และระยะยาวอื่น ๆ	16.20	10.97	1.35	0.94
	225.48	211.63	55.47	49.76
รวม	270.49	255.25	57.60	52.94

6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/ส่วนเกิน และเงินชดเชยค่าไฟฟ้าการรับรู้

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 จำนวน 529.60 ล้านบาท เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2557 วันที่ 8 พฤษภาคม 2557 และ วันที่ 8 กันยายน 2557 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขยายไปอีก ประจำเดือน มกราคม - เมษายน 2557 เท่ากับ 59.00 สตางค์ต่อหน่วย และประจำเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2557 และ กันยายน - ธันวาคม 2557 เท่ากับ 69.00 สตางค์ต่อหน่วย แต่ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าที่เรียกเก็บได้ในสูตรการคำนวณค่า Ft จึงส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกิน จำนวน 4,872.38 ล้านบาท

กฟผ. ได้มีการบันทึกบัญชีเงินชดเชยค่าไฟฟ้าการรับรู้ ซึ่งแสดงในส่วนของหนี้สินหมุนเวียน ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 จำนวน 2,231.34 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 3,386.83 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,155.49 ล้านบาท เนื่องจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้า จากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นเพิ่มขึ้น

6.6 ถูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ถูกหนี้อุปปฏิบัติงาน	217.90	78.69	214.06	76.33
ถูกหนี้อื่น ๆ	661.16	348.00	498.64	219.44
หัก ค่าเมื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(12.37)	(19.68)	(12.37)	(19.68)
เงินยืมทรองและเงินจ่ายล่วงหน้า	1,754.69	2,965.77	1,582.09	2,643.20
รายได้ค้างรับ	242.83	316.03	173.03	285.94
ภาษีซื้อ	4,606.87	4,795.03	4,599.08	4,777.63
คงเหลือ	7,471.08	8,483.84	7,054.53	7,982.86

6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	5,890.51	5,826.34	4,769.06	4,785.72
ถ่านลิกไนต์	1,550.94	1,559.32	1,550.94	1,559.32
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	12,175.61	11,613.04	9,698.04	9,335.19
หัก ค่าเมื่อการเสื่อมสภาพ	(6,233.05)	(5,894.86)	(5,292.70)	(5,146.98)
คงเหลือ	13,384.01	13,103.84	10,725.34	10,533.25

6.8 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.12	-	0.12
รวม	-	0.12	-	0.12

6.9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

6.9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
บริษัทย่อย				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อีแกท ไทมอนต์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับ เครื่องกังหันก๊าซ รวมถึง ส่วนประกอบอุปกรณ์ ชิ้นส่วน และอะไหล่	45	45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	45	45
บริษัทร่วม				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเย็น	35	35

๑

6.9.2 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของบริษัทย่อย : บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารรายบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
บริษัทย่อยทางตรง				
บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารรายบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและลงทุนใน ธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท รายบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท รายบุรีแก๊ส จำกัด (ชำระบัญชี)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	-	100
บริษัท รายบุรีอูม เพาเวอร์ จำกัด (ชำระบัญชี)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	-	100
บริษัท รายบุรี-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอส อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท รายบุรี ไอแอนคัมเอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ไคร เอนเนอจี จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัท รายบุรี อัลทลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัทย่อยทางอ้อม				
บริษัท รายบุรี อัลทลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	-	100
บริษัท อาร์เอส อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอส อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท ซีเอสเทนเอเบิล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	-	55.18
บริษัท เซาค็อบ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	55.18
บริษัท รายบุรี-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และกลุ่มบริษัท	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	80	80
บริษัท บ้านเบิ่ง เพาเวอร์ จำกัด (ชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	100
บริษัท อีสเทิร์น โอเพน จำกัด (ชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	100
บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น จำกัด (ชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	100
บริษัทร่วม				
บริษัท เวิร์ล ไครวา วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท เค อาร์ ซู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ไทว เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	50
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ชูบุรีราชนเรศวร์ อีโคเทคเซอรัล 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 ชูไฟมายนิ่ง จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 3 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำ	40	40
บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น 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 โบโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท เคน เพาเวอร์ จำกัด	กัมพูชา	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	50	50
บริษัท สงขลา โบโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	40
บริษัท สุโขทัย เอนเนอร์ยี จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการในธุรกิจ เกี่ยวเนื่องกับพลังงานไฟฟ้า	-	25
บริษัท ไฟฟ้า เซเบียน-เซนัน้อย จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท อุกุยา เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	45	45
บริษัท ราชบุรีโคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	35	-
บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด	ไทย	บริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	60	-
บริษัท Perth Power Partnership (Kawinana)	ออสเตรเลีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
บริษัท อาร์ไอซีโอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า ในต่างประเทศ	60	-

เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อม
ของบริษัทย่อย กฟผ. ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท อาร์ไอซีโอ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสต์เมนต์ จำกัด โดยมีทุนจดทะเบียน 100
เหรียญดอลลาร์สิงคโปร์ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวมีการผูกพันที่จะต้องชำระค่าหุ้นตาม
สัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60 เป็นจำนวนเงิน 60 เหรียญดอลลาร์สิงคโปร์

๑.

6.9.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		31 ธ.ค. 57		31 ธ.ค. 56		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
บริษัทร่วม								
1. บริษัท มลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	17,659.36	1,587.55	17,275.71	836.08	802.64
2. บริษัท เพิร์ธ โคราช วินด์ จำกัด	20.00	20.00	399.20	530.69	399.20	514.92	112.00	-
3. บริษัท เค.อาร์.ยู จำกัด	20.00	20.00	365.40	427.69	365.40	442.71	124.10	-
4. บริษัท น้ำเวียง 1 เพาเวอร์ จำกัด	30.00	30.00	926.16	643.93	302.31	314.48	-	-
รวม			3,278.31	19,261.67	2,654.46	18,547.82	1,072.18	802.64
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน								
1. บริษัท โคร เอ็นเนอร์จี จำกัด	-	50.00	-	-	1,809.21	2,163.16	-	341.86
2. บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25.00	25.00	1,831.25	4,054.63	1,831.25	3,755.44	400.00	475.00
3. บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50.00	50.00	10.00	79.27	10.00	79.39	20.00	20.00
4. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย	33.33	33.33	2,202.25	2,993.55	2,202.25	2,804.75	72.67	57.26
5. บริษัท ไฟฟ้า พหลฯ จำกัด	40.00	40.00	983.12	-	983.12	-	-	-
6. บริษัท ชูโพนายมิง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.27	0.63	0.35	-	-
7. บริษัท ไฟฟ้าบ้านธิม 3 จำกัด	25.00	25.00	0.45	-	0.45	-	-	-
8. บริษัท มลิตไฟฟ้า บรมนคร จำกัด	40.00	40.00	400.80	368.58	160.80	139.54	-	-
9. บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โกลเดนเนเธอร์แลนด์ จำกัด	40.00	40.00	500.00	526.37	500.00	522.77	-	-
10. บริษัท โฮลาร์ต้า จำกัด	49.00	49.00	545.96	808.80	545.96	745.49	105.43	-
11. บริษัท โฮลาร์ต้า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40.00	40.00	75.50	109.41	71.30	89.26	7.93	7.34
12. บริษัท โฮลาร์ต้า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40.00	40.00	77.96	106.38	74.07	91.90	12.51	7.84
13. บริษัท โฮลาร์ต้า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40.00	40.00	74.20	101.93	70.00	89.70	15.93	8.06
14. บริษัท สงขลา โปโลแมส จำกัด	40.00	40.00	80.00	71.83	67.50	64.17	-	-
15. บริษัท เคค เพาเวอร์ จำกัด	50.00	50.00	15.44	-	15.44	-	-	-
16. บริษัท สงขลา โปโลแมส จำกัด	40.00	40.00	0.40	0.37	0.40	0.38	-	-
17. บริษัท สุโขทัย เอ็นเนอร์ยี จำกัด	-	25.00	-	-	20.00	1.69	-	-
18. บริษัท ไฟฟ้า เซเวียน-เซมาน้อย จำกัด	25.00	25.00	675.32	647.72	393.31	382.73	-	-
19. บริษัท ฮงฮงา เพาเวอร์ จำกัด	45.00	45.00	18.10	13.93	18.10	17.93	-	-
20. บริษัท ราชบุรีโคเจนเนอเรชั่น จำกัด	35.00	-	8.75	8.51	-	-	-	-
21. บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด	60.00	-	0.60	0.59	-	-	-	-
22. บริษัท Perth Power Partnership (Kwinana)	30.00	30.00	618.53	642.88	618.53	707.61	72.46	60.26
รวม			8,119.26	10,535.02	9,392.32	11,656.26	706.93	977.62
รวมทั้งสิ้น			11,397.57	29,796.69	12,046.78	30,204.08	1,779.11	1,780.26

ในระหว่างปี 2557 บริษัทย่อยของ กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท น้ำเจ็บบ 1 เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วม และได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด บริษัท สงขลา ไบโอมอส จำกัด และ บริษัท ไฟฟ้า เซเบียน-เซบ่าน้อย จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน และได้ลงทุนเพิ่มในบริษัท ราชบุรีโคเจนเนอเรชั่น จำกัด และ บริษัท โอเวอร์ซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน นอกจากนี้ บริษัท เคเค เพาเวอร์ จำกัด มีการถือค่า 15.16 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2557 บริษัท ไตร เอนเนอร์ยี จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกกิจการต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว

6.9.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน(ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
บริษัทย่อย						
1. บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00	4,362.00	3,108.00	-	-
2. บริษัท อีแกท ไทมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45.00	45.00	280.35	280.35	-	-
3. บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45.00	45.00	6,525.00	6,525.00	1,481.18	1,481.18
รวม			11,167.35	9,913.35	1,481.18	1,481.18
บริษัทร่วม						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	836.08	802.64
รวม			1,587.55	1,587.55	836.08	802.64
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
รวม			584.50	584.50	-	-
รวมทั้งสิ้น			13,339.40	12,085.40	2,317.26	2,283.82

๒.

6.9.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

6.9.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ยอดยกมา (ก่อนปรับปรุง)	30,204.08	29,647.32
ปรับปรุงนโยบายบัญชี	-	(1,334.34)
ยอดยกมา (ที่ปรับปรุงแล้ว)	30,204.08	28,312.98
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,379.00	2,804.34
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	417.28	133.52
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	623.84	367.08
ขายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(10.94)	(20.80)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน / บริษัทร่วม	10.94	-
โอนค่าพัฒนาเป็นเงินลงทุน	138.87	392.53
ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	(15.16)
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันก่อนเปลี่ยนสถานะ	(2,163.16)	-
เงินลงทุนเมื่อขาย	(88.41)	(42.28)
ผลต่างแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	25.03	404.45
ขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(105.47)	-
เงินปันผลรับ	(1,779.11)	(1,780.26)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(59.42)	(64.76)
อื่นๆ	204.16	-
ยอดคงเหลือ (ก่อนปรับปรุง)	29,796.69	30,491.64
ปรับปรุงค่ายุติธรรม	-	(287.56)
ยอดคงเหลือ (ที่ปรับปรุงแล้ว)	29,796.69	30,204.08

6.9.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน
ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ยอดยกมา	12,085.40	9,295.00
เงินลงทุนเพิ่ม	1,254.00	2,790.40
ยอดคงเหลือ	13,339.40	12,085.40

©

6.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

วันที่ : ธันวาคม	งบการเงินรวม														
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	สิ่งอสังหาริมทรัพย์อื่น ๆ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์	รถยนต์	รถยนต์	รถจักรยานยนต์	รถจักรยานยนต์	รถจักรยานยนต์	รถจักรยานยนต์	รวม			
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	8,574.05	28,780.89	28,864.25	334,775.49	32,289.33	887.53	156,417.46	6,915.07	6,060.46	42.85	3,035.24	10,139.37	4,238.35	(4,839.33)	622,568.17
ปรับลดมูลค่าสุทธิ	-	(457.93)	-	(56,256.01)	-	-	-	-	-	-	-	0.33	-	0,818.35	(51,895.26)
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	8,574.05	28,322.96	28,864.25	278,519.48	32,289.33	887.53	156,417.46	6,915.07	6,060.46	42.85	3,035.24	10,139.70	4,238.35	(20.98)	570,672.91
สิ้นระยะ	266.72	20.24	0.35	747.09	1,726.11	-	147.59	17.81	-	-	132.60	622.68	-	-	3,883.87
ไม่ขาดทุนสุทธิ	119.42	-	-	256.63	-	-	-	-	-	-	13.13	52.01	-	-	441.19
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	1,138.20	229.65	31,518.74	1,453.61	6.47	7,015.82	166.71	113.74	0.27	-	135.39	3,960.56	-	45,742.16
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	(11.41)	(20.23)	-	(1,814.35)	-	-	-	-	-	-	-	(0.22)	-	-	(1,846.21)
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	0.64	-	9.54	-	(5.67)	-	-	-	(0.94)	(0.12)	(3.45)	-	-	(8.55)
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	(84.50)	-	-	(4,710.97)	-	(26.18)	(756.00)	(160.68)	-	(38.92)	(191.35)	(382.01)	(2,206.63)	(20.98)	(8,557.10)
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	8,948.78	29,377.31	29,094.25	304,526.16	35,471.05	867.82	162,820.12	6,939.31	6,174.20	42.85	2,989.70	10,564.10	5,992.28	(20.98)	610,336.82
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	-	(18,120.94)	(10,110.02)	(211,523.06)	(18,039.60)	(717.91)	(76,718.98)	(5,735.34)	(4,545.14)	(42.85)	(2,466.43)	(7,441.28)	(2,438.90)	2,347.23	(360,654.23)
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	301.35	-	30,262.91	-	-	-	-	-	-	-	(0.94)	-	(2,336.04)	28,228.18
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	-	(17,819.59)	(10,110.02)	(181,260.15)	(18,039.60)	(717.91)	(76,718.98)	(5,735.34)	(4,545.14)	(42.85)	(2,466.43)	(7,441.32)	(2,438.90)	11.19	(332,426.05)
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	(1,045.32)	(653.40)	(11,139.56)	(3,403.31)	(32.73)	(5,653.07)	(275.38)	(120.00)	-	(168.50)	(768.28)	(2,572.73)	3.40	(25,818.25)
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	-	-	-	(134.25)	-	-	-	-	-	-	(0.92)	(68.96)	-	-	(193.13)
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	3.02	-	818.30	-	-	-	-	-	-	-	0.12	-	-	821.44
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	-	(0.41)	-	(3.39)	-	-	0.37	-	-	-	0.12	2.73	-	-	-
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	71.92	-	4,708.68	-	21.68	611.49	158.89	-	-	189.40	574.62	2,206.62	-	8,378.22
มูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	-	(18,790.38)	(10,563.48)	(187,014.37)	(21,442.91)	(729.16)	(81,760.19)	(5,852.23)	(4,669.14)	(42.85)	(2,455.13)	(7,823.09)	(3,805.01)	12.59	(349,227.77)

ปีสิ้นสุด	ผลการดำเนินงาน กลุ่ม										รวม				
	สินค้าคงคลัง	เงินคงอยู่ ค้างเกินปี	โรงไฟฟ้า	ชุดการผลิต โรงไฟฟ้า	รวม ควบคุม โรงไฟฟ้า	รวมสินค้า พลังงาน โรงไฟฟ้า	รวมสินค้า พลังงาน ส่วนอื่น	รวมสินค้า พลังงาน ส่วนอื่น สุทธิ	ส่วนขาด สุทธิ	กำไรสุทธิ		กำไรสุทธิ สุทธิ			
ไตรมาส ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	7,213.69	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	9,591.50	4,238.35	541,814.17
เดือนพฤษภาคม	266.72	13.06	0.35	6.29	1,726.11	-	147.59	17.81	-	198.25	-	131.32	591.08	-	3,098.98
ร้อยละของงบรวมช่วงสิ้นปี	-	1,137.45	229.65	31,517.74	1,455.61	6.47	7,016.82	166.71	115.74	-	-	-	105.28	3,960.56	45,710.03
ไตรมาสก่อนหน้า	-	(0.30)	-	9.54	-	-	(5.67)	-	-	-	-	(0.12)	(3.45)	-	-
ไตรมาสก่อนหน้า	-	(84.50)	-	(4,708.39)	-	(26.18)	(756.06)	(160.68)	-	(38.92)	-	(177.59)	(332.98)	(2,206.63)	(8,491.93)
ไตรมาส ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	7,480.41	28,626.12	29,094.25	279,383.97	35,455.22	867.82	162,820.12	6,939.31	6,174.20	6,358.71	42.85	2,944.76	9,951.23	5,992.28	582,131.25
ส่วนอื่นนอกเหนือจากนี้															
ส่วนอื่นนอกเหนือจากนี้															
ไตรมาส ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	-	(17,696.27)	(10,110.02)	(170,977.11)	(18,039.59)	(717.91)	(76,718.98)	(5,735.34)	(4,545.14)	(5,086.01)	(42.85)	(2,431.03)	(7,198.37)	(2,438.90)	(321,741.52)
ไตรมาสก่อนหน้า	-	(1,011.68)	(453.46)	(10,059.66)	(3,403.32)	(32.73)	(5,653.07)	(275.78)	(124.00)	(213.71)	-	(161.87)	(620.66)	(2,572.73)	(24,582.67)
ร้อยละของงบรวม	-	0.17	-	(3.39)	-	-	0.37	-	-	-	-	0.12	2.73	-	-
ไตรมาสก่อนหน้า	-	71.92	-	4,703.10	-	21.48	611.49	158.89	-	38.92	-	176.93	528.15	2,206.62	8,317.50
ไตรมาส ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	(18,637.86)	(10,563.48)	(176,337.04)	(21,442.91)	(729.16)	(81,760.19)	(5,852.23)	(4,669.14)	(5,262.80)	(42.85)	(2,415.85)	(7,488.15)	(2,805.01)	(338,006.69)
ส่วนอื่นนอกเหนือจากนี้															
ไตรมาส ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ไตรมาสก่อนหน้า	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ไตรมาส ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม															
ไตรมาส ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	7,213.69	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	220,067.32
ไตรมาสก่อนหน้า	7,480.41	9,988.26	18,530.77	103,031.58	14,012.31	138.66	81,059.93	1,087.08	1,505.06	1,095.91	-	528.91	2,463.08	3,187.27	244,109.23



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 106,615.07 ล้านบาท และ 97,256.68 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
สิ่งก่อสร้าง	9,503.82	8,998.16
เชือกและอ่างเก็บน้ำ	15.50	8.40
โรงไฟฟ้า	53,674.54	48,185.47
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	9,634.43	8,123.79
ระบบควบคุมไฟฟ้า	457.59	449.97
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	15,131.13	13,579.83
ระบบสื่อสาร	4,403.08	4,080.70
ระบบสายพานลำเลียงถ่านถิกไนต์	3,260.52	3,224.80
เครื่องจักรกล	3,734.90	4,030.90
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,925.01	1,868.45
ครุภัณฑ์อื่น	4,831.70	4,663.36
รวม	106,615.07	97,256.68

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 โรงไฟฟ้าหนองจอกหน่วยที่ 2 และ 3 พร้อมอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้าถ่านกระบือ หน่วยที่ 11 ซึ่งส่งไปช่วยเหลือประเทศญี่ปุ่นที่ขาดแคลนไฟฟ้าในช่วงหน้าร้อนปี 2554 เนื่องจากภัยธรรมชาติ Tsunami หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว คงเหลือมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 47 บาท และ 2 บาท ตามลำดับ

๑

6.11 งานรพวงก่อสร้าง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม										รวม	
	สิ่งก่อสร้าง	เขียนและ ร่าง	โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร วิทยุ	ระบบสื่อสาร วิทยุ	ระบบสื่อสาร วิทยุ	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โครงการ ก่อสร้าง		วัสดุ รพวง
ยอดรวม ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	1,622.45	643.62	35,192.89	24.04	18,223.01	321.03	624.42	133.44	2,337.12	42.72	570.88	62,297.87
เพิ่ม(หัก)วงเงิน	1,503.62	49.81	10,256.57	6.94	8,417.37	249.37	241.27	20.16	2,223.40	9.48	1,761.04	37,923.56
ได้จากการรวมสุทธิ	-	-	0.40	-	-	-	-	-	-	-	-	0.40
โอนลงปีงบประมาณ	(3.26)	-	-	-	-	-	-	3.26	-	-	-	-
	3,122.81	693.43	45,449.86	30.98	26,640.38	570.40	865.69	156.86	4,560.52	52.20	13,751.37	100,221.83
โอนไปสิ้นปี สตง. ขาดทุน และอื่นๆ	(1,141.61)	(229.82)	(32,958.48)	(5.14)	(7,020.82)	(166.71)	(116.30)	(142.93)	(3,960.56)	(50.90)	-	(45,798.72)
โอนไปงานรพวงก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,020.52)	(6,100.15)
โอนไปวัสดุผู้รับเหมาบรพวง ก่อสร้างระบบส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ม.ค. 57	1,981.20	463.61	12,491.38	25.84	19,619.56	403.69	749.39	13.93	599.96	1.30	7,012.89	45,605.00

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.										รวม	
	สิ่งก่อสร้าง	เขียนและ ร่าง	โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร วิทยุ	ระบบสื่อสาร วิทยุ	ระบบสื่อสาร วิทยุ	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โครงการ ก่อสร้าง	วัสดุ รพวง		
ยอดรวม ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	1,613.53	643.62	35,189.72	24.04	18,223.01	321.03	624.42	117.11	2,337.12	42.72	570.88	62,269.45
เพิ่ม(หัก)วงเงิน	1,502.87	49.81	10,255.01	6.94	8,417.37	249.37	241.27	3.45	2,223.40	8.72	1,761.04	37,899.74
โอนไปสิ้นปี สตง. ขาดทุน และอื่นๆ	(1,135.20)	(229.82)	(32,957.48)	(5.14)	(7,020.82)	(166.71)	(116.30)	(112.82)	(3,960.56)	(50.14)	-	(45,760.17)
โอนไปงานรพวงก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,020.52)	(6,100.15)
โอนไปวัสดุผู้รับเหมาบรพวง ก่อสร้างระบบส่ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ม.ค. 57	1,981.20	463.61	12,487.25	25.84	19,619.56	403.69	749.39	7.74	599.96	1.30	7,012.89	45,590.91

กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	21,470.21	20,358.00	21,470.21	20,358.00
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	104.53	15,467.08	104.53	15,467.08
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2	12,055.40	911.24	12,055.40	911.24
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4	200.17	14,950.71	200.17	14,950.71
โครงการอื่น ๆ	11,774.69	10,610.84	11,760.60	10,582.42
รวม	45,605.00	62,297.87	45,590.91	62,269.45

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 2 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จจำนวนร้อยละ 91.70

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2 ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จโดยได้โอนขึ้นบัญชีทรัพย์สินตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2557 (Train 1) และ วันที่ 9 พฤษภาคม 2557 (Train 2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จโดยได้โอนขึ้นบัญชีทรัพย์สิน ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2557 แต่ทั้งสองโครงการยังมีงานระหว่างก่อสร้างคงเหลือในส่วนของงานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นบัญชีทรัพย์สินเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จในภายหลัง

6.12 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ยอดยกมา	763.74	752.91
ผลขาดทุนจากการค้ำค่า	(375.37)	-
ลดลงจากการขายเงินลงทุน	(117.08)	-
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	2.24	10.83
ยอดคงเหลือ	273.53	763.74

©

6.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและพัฒนาโครงการ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	26,297.69	1,682.15	474.77	6.25	29.69	6,715.03	35,205.58
เพิ่มระหว่างปี	1,021.21	74.56	-	-	-	-	1,095.77
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	-	16.18	-	-	-	-	16.18
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	50.90	-	-	-	-	50.90
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(26.40)	-	-	-	(463.20)	(489.60)
ขายและจำหน่าย	-	(22.68)	-	-	-	-	(22.68)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	27,318.90	1,774.71	474.77	6.25	29.69	6,251.83	35,856.15
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	(3,838.96)	(942.66)	(254.55)	(2.34)	(13.49)	(1,790.99)	(6,842.99)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.86)	(241.61)	(6.33)	(0.32)	(3.71)	(295.26)	(548.09)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	-	(6.62)	-	-	-	-	(6.62)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	2.03	-	-	-	160.31	162.34
ขายและจำหน่าย	-	20.94	-	-	-	-	20.94
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	(3,839.82)	(1,167.92)	(260.88)	(2.66)	(17.20)	(1,925.94)	(7,214.42)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ							
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	22,458.73	739.49	220.22	3.91	16.20	4,924.04	28,362.59
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	23,479.08	606.79	213.89	3.59	12.49	4,325.89	28,641.73

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	โปรแกรม			รวม
	สิทธิการใช้ที่ดิน	คอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	26,297.69	1,619.65	474.77	28,392.11
เพิ่มระหว่างปี	1,021.21	24.16	-	1,045.37
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	50.14	-	50.14
ขายและจำหน่าย	-	(20.05)	-	(20.05)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	27,318.90	1,673.90	474.77	29,467.57
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	(3,838.96)	(910.56)	(254.55)	(5,004.07)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.86)	(224.42)	(6.33)	(231.61)
ขายและจำหน่าย	-	19.74	-	19.74
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	(3,839.82)	(1,115.24)	(260.88)	(5,215.94)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	22,458.73	709.09	220.22	23,388.04
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	23,479.08	558.66	213.89	24,251.63

6.14 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ยอดยกมา	2,548.72	2,544.90	2,239.51	2,239.51
บวก เพิ่มระหว่างปี	8.87	3.82	-	-
	2,557.59	2,548.72	2,239.51	2,239.51
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(423.43)	(423.43)	(423.43)	(423.43)
ยอดคงเหลือ	2,134.16	2,125.29	1,816.08	1,816.08



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,816.08 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหา มาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากมีการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนา 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 มีค่าเมื่อการด้อยค่าสะสม 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 ภาษีเงินได้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	ปี 2557	ปี 2556
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,473.02	1,291.01
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกสูงไป	(14.51)	(4.65)
รวม	<u>1,458.51</u>	<u>1,286.36</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(176.57)	146.88
รวม	<u>(176.57)</u>	<u>146.88</u>
รวมทั้งสิ้น	<u>1,281.94</u>	<u>1,433.24</u>

6.15.2 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	7,455.99	6,410.66	(9,169.70)	(9,721.42)
การหักกลบรายการของภาษี	<u>(7,404.37)</u>	<u>(6,394.83)</u>	<u>7,404.37</u>	<u>6,394.83</u>
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	<u>51.62</u>	<u>15.83</u>	<u>(1,765.33)</u>	<u>(3,326.59)</u>

6.15.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	การรวมธุรกิจ	กำไรหรือ ขาดทุน	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
ค่าเมื่อวัสดุสำรองคลังถ้ำสมัย					
และการลดมูลค่าวัสดุสำรองคลัง	122.07	60.06	40.63	-	222.76
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์					
ตามสัญญาเช่าทางการเงิน	5,230.15	1,556.84	(657.35)	-	6,129.64
ผลประโยชน์พนักงาน	18.92	-	3.10	-	22.02
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	0.03	-	0.04	-	0.07
ขาดทุนยกไป	1,039.49	-	155.70	(113.69)	1,081.50
รวม	6,410.66	1,616.90	(457.88)	(113.69)	7,455.99
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,814.93)	-	(17.27)	222.83	(2,609.37)
ถูกหนีตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(6,738.98)	(324.53)	739.83	-	(6,323.68)
อื่น ๆ	(167.51)	-	(88.11)	18.97	(236.65)
รวม	(9,721.42)	(324.53)	634.45	241.80	(9,169.70)
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 56	บันทึกเป็นรายจ่าย/รายได้ใน กำไรหรือ ขาดทุน		ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
ค่าเมื่อวัสดุสำรองคลังถ้ำสมัย	112.74	9.33	-	-	122.07
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์					
ตามสัญญาเช่าทางการเงิน	5,688.21	(458.06)	-	-	5,230.15
ผลประโยชน์พนักงาน	17.22	1.70	-	-	18.92
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	(0.08)	0.11	-	-	0.03
ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชี	151.60	(142.51)	-	(9.09)	-
ขาดทุนยกไป	1,042.32	93.86	-	(96.69)	1,039.49
รวม	7,012.01	(495.57)	-	(105.78)	6,410.66
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :					
หลักทรัพย์เมื่อขาย	(93.63)	-	93.63	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(3,214.95)	142.28	-	257.74	(2,814.93)
ถูกหนีตามสัญญาเช่าการเงิน	(7,057.54)	318.56	-	-	(6,738.98)
อื่น ๆ	(70.88)	(112.14)	-	15.51	(167.51)
รวม	(10,437.00)	348.70	93.63	273.25	(9,721.42)

6.16 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาชั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกไนต์					
รายจ่ายรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	94,703.38	645.67	1,988.44	281.14	97,618.63
เพิ่มระหว่างปี	6,031.07	-	-	-	6,031.07
รายจ่ายรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	100,734.45	645.67	1,988.44	281.14	103,649.70
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	(94,703.38)	(314.33)	(1,685.79)	(57.73)	(96,761.23)
เพิ่มระหว่างปี	(6,031.07)	(10.80)	(54.99)	(11.25)	(6,108.11)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	(100,734.45)	(325.13)	(1,740.78)	(68.98)	(102,869.34)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	331.34	302.65	223.41	857.40
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	320.54	247.66	212.16	780.36
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56					2,436.00
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					2,274.65
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56					3,293.40
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					3,055.01

©.

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาชั้นดิน	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองถิกโนต์					
รายจ่ายรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	94,703.38	645.67	1,988.44	281.14	97,618.63
เพิ่มระหว่างปี	6,031.07	-	-	-	6,031.07
รายจ่ายรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	100,734.45	645.67	1,988.44	281.14	103,649.70
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 57	(94,703.38)	(314.33)	(1,685.79)	(57.73)	(96,761.23)
เพิ่มระหว่างปี	(6,031.07)	(10.80)	(54.99)	(11.25)	(6,108.11)
รายจ่ายตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	(100,734.45)	(325.13)	(1,740.78)	(68.98)	(102,869.34)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56	-	331.34	302.65	223.41	857.40
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	-	320.54	247.66	212.16	780.36
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56					723.82
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					743.33
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 56					1,581.22
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57					1,523.69

6.17 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	30,818.94	33,840.82	30,818.94	33,840.82
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	10,718.60	19,732.48	10,718.60	19,732.48
เจ้าหนี้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	1,322.00	2,962.82	1,322.00	2,962.82
อื่น ๆ	11,696.04	9,694.52	2,834.27	2,703.92
รวม	54,555.58	66,230.64	45,693.81	59,240.04

6.18 เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

ในปี 2557 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งยกมา จำนวน 9,466.29 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 28.83 ล้านบาท และนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. 921101/23585 ในวันที่ 6 พฤษภาคม 2557 จำนวน 9,495.12 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2557 จำนวน 18,939.80 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ไปแล้วเมื่อเดือนตุลาคม 2557 จำนวน 10,559.09 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 8,380.71 ล้านบาท

6.19 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ยอดยกมา	83,325.66	91,406.06	70,896.37	62,722.52
เพิ่มระหว่างปี	10,274.21	16,065.70	-	13,000.00
ชำระคืน	(11,604.77)	(22,561.45)	(6,457.89)	(4,964.75)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการชำระคืน	(20.60)	(9.56)	(20.60)	(9.56)
กำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่เกิดจากการชำระคืน	(1.61)	(5.70)	(1.61)	(5.70)
ปรับปรุง(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน/ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(514.38)	(1,569.39)	(135.65)	153.86
	81,458.51	83,325.66	64,280.62	70,896.37
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(8,958.81)	(11,590.86)	(8,076.72)	(6,480.10)
ยอดคงเหลือ	72,499.70	71,734.80	56,203.90	64,416.27

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 57		31 ธ.ค. 56	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง พันธบัตร กฟผ. อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2563	-	5,000.00	-	8,000.00
		<u>5,000.00</u>		<u>8,000.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน เงินกู้กระทรวงการคลัง อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2570 พันธบัตร กฟผ. อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2576	-	78.50	-	83.49
		58,100.00	-	61,250.00
หุ้นกู้ อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2558	-	721.33	-	5,681.34
สถาบันการเงินอื่น ๆ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2563 อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2559	-	779.38	-	930.14
		1,200.00	-	1,200.00
		<u>60,879.21</u>		<u>69,144.97</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง เงินกู้ ยุโรป : อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557 อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2580	-	-	0.09	3.93
	27.31	1,102.12	34.40	1,558.95
		<u>1,102.12</u>		<u>1,562.88</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน เงินกู้ ดอลลาร์ออสเตรเลีย : อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2560	20.00	505.09	1.57	(45.62)
หุ้นกู้ เยนญี่ปุ่น : อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2569	15,000.00	4,112.27	15,000.00	4,663.43
ดอลลาร์ : อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2562	300.00	9,859.82	-	-
		<u>14,477.18</u>		<u>4,617.81</u>
รวม		81,458.51		83,325.66
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี คงเหลือ		(8,958.81)		(11,590.86)
		<u>72,499.70</u>		<u>71,734.80</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทย่อยมีค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ล่วงหน้า จำนวน 32.61 และ 45.62 ล้านบาท ตามลำดับ จากวงเงินกู้ยืมจำนวน 100 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย โดยมีระยะเวลาตั้งแต่ปี 2556 ถึง 2561 ซึ่งกิจการยังมีความตั้งใจที่จะใช้สิทธิในการกู้ยืมดังกล่าวอยู่ จึงยังคงแสดงรายการดังกล่าวหักกลับกับเจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวในภาพรวม

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค. 57		31 ธ.ค. 56	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2563	-	5,000.00	-	8,000.00
		<u>5,000.00</u>		<u>8,000.00</u>
เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2570	-	78.50	-	83.49
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2576	-	58,100.00	-	61,250.00
		<u>58,178.50</u>		<u>61,333.49</u>
เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง				
เงินกู้				
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557	-	-	0.09	3.93
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2557-2580	27.31	1,102.12	34.40	1,558.95
		<u>1,102.12</u>		<u>1,562.88</u>
รวม		64,280.62		70,896.37
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ยังกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		(8,076.72)		(6,480.10)
คงเหลือ		<u>56,203.90</u>		<u>64,416.27</u>

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	779.38	930.14	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	80,679.13	82,395.52	64,280.62	70,896.37
รวม	<u>81,458.51</u>	<u>83,325.66</u>	<u>64,280.62</u>	<u>70,896.37</u>

๑

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ		
-ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 6.927 ถึง ร้อยละ 7.380	ร้อยละ 6.927 ถึง ร้อยละ 7.380
-กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 3.240 ถึง ร้อยละ 6.235	ร้อยละ 3.240 ถึง ร้อยละ 6.235
เงินกู้ในประเทศ		
-กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 4.875	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 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน-โรงไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ครบกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกิน กว่าหนึ่งปี		รวม	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน	32,611.70	29,993.73	335,119.91	280,950.80	367,731.61	310,944.53
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอ การรับรู้ สุทธิ	(22,389.77)	(20,465.89)	(198,724.64)	(165,281.23)	(221,114.41)	(185,747.12)
	10,221.93	9,527.84	136,395.27	115,669.57	146,617.20	125,197.41

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.					
	ส่วนที่ครบกำหนดชำระ ภายในหนึ่งปี		ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกิน กว่าหนึ่งปี		รวม	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน	41,052.99	38,622.24	386,277.87	337,915.21	427,330.86	376,537.45
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอ การรับรู้ สุทธิ	(27,403.46)	(25,618.81)	(221,691.81)	(192,026.34)	(249,095.27)	(217,645.15)
	13,649.53	13,003.43	164,586.06	145,888.87	178,235.59	158,892.30

6.21 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

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

รายการกระหนยอดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ยอดยกมา	14,051.25	13,562.46	13,955.72	13,475.64
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	588.03	572.03	572.69	555.81
ต้นทุนดอกเบี้ย	533.02	512.77	529.00	509.41
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	7.47	-	-	-
ลดลงจากการขายกิจการ	(0.31)	-	-	-
กำไรจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(0.10)	(5.81)	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(598.53)	(589.76)	(588.20)	(585.14)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(0.36)	(0.44)	-	-
ยอดคงเหลือ	14,580.47	14,051.25	14,469.21	13,955.72

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	624.73	600.91	624.73	600.91
ค่าใช้จ่ายในการขาย	6.57	6.90	6.57	6.90
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	377.84	368.84	358.48	349.26
รวม	1,009.14	976.65	989.78	957.07
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	39.00	39.98	39.00	39.98
งานระหว่างก่อสร้าง	71.53	66.83	71.53	66.83
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟู				
สภาพบริเวณเหมือง	1.38	1.34	1.38	1.34
รวม	111.91	108.15	111.91	108.15
รวมทั้งสิ้น	1,121.05	1,084.80	1,101.69	1,065.22

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	<u>ร้อยละต่อปี</u>
อัตราคิดลด	3.9
อัตราเงินเพื่อ	
- คำนีราคาผู้บริโภคน	3.5
- ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	10
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.0 – 0.8
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	6 – 11
อัตราณณะ ใช้ตาราง	TMO08

(ตารางณณะไทยปี 2551)

6.22 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	<u>งบการเงินรวม</u>		<u>งบการเงินเฉพาะ กฟผ.</u>	
	<u>31 ธ.ค. 57</u>	<u>31 ธ.ค. 56</u>	<u>31 ธ.ค. 57</u>	<u>31 ธ.ค. 56</u>
ยอดยกมา	2,080.31	2,047.40	2,080.31	2,047.40
บวก เพิ่มระหว่างปี	130.38	128.14	130.38	128.14
	<u>2,210.69</u>	<u>2,175.54</u>	<u>2,210.69</u>	<u>2,175.54</u>
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(64.01)	(91.62)	(64.01)	(91.62)
ค่าเสื่อมราคา	(5.68)	(3.61)	(5.68)	(3.61)
ยอดคงเหลือ	<u>2,141.00</u>	<u>2,080.31</u>	<u>2,141.00</u>	<u>2,080.31</u>

๒๒

6.23 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมา	6,359.11	6,100.59	6,379.11	6,120.59
บวก รับเงินช่วยเหลือ	406.15	691.55	386.15	691.55
รับโอนทรัพย์สิน	178.65	-	178.65	-
	6,943.91	6,792.14	6,943.91	6,812.14
หัก รับรู้เป็นรายได้	(311.01)	(431.69)	(311.01)	(431.69)
คืนเงินช่วยเหลือ	(54.74)	-	(54.74)	-
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดคงเหลือ	6,576.82	6,359.11	6,576.82	6,379.11
เงินประกันผลงาน	5,433.33	8,475.46	5,433.33	8,475.46
เงินรับจากการผิดสัญญากรณีพิพาท	574.12	848.47	574.12	848.47
อื่น ๆ	1,670.75	1,512.80	1,339.65	899.02
รวม	14,255.02	17,195.84	13,923.92	16,602.06

6.24 ส่วนของเจ้าของ

 เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เขื่อนศรีนครินทร์				
เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ์				
เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(1,870.41)	(1,808.08)	(1,870.41)	(1,808.08)
ค่าเสื่อมราคา	(62.33)	(62.33)	(62.33)	(62.33)
	2,432.01	2,494.34	2,432.01	2,494.34
ยอดคงเหลือ	8,939.65	9,001.98	8,939.65	9,001.98

๑

6.25 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
			หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	573.19	575.20	573.19	575.20
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	18,098.06	20,753.37	19,810.63	21,742.48
รายได้จากการให้บริการ				
เดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,214.41	1,336.39	2,450.18	3,063.65
อื่น ๆ	1,524.42	1,427.92	551.66	665.36
รวม	21,410.08	24,092.88	23,385.66	26,046.69

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

6.26 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
			หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
ค่าซื้อไฟฟ้า	308,607.58	288,913.17	309,009.45	289,284.49
ค่าเชื้อเพลิง	182,195.69	170,829.26	139,150.67	134,416.99
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	34,839.21	31,995.71	29,632.55	27,129.11
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	10,770.07	10,614.20	10,770.07	10,614.20
	536,412.55	502,352.34	488,562.74	461,444.79
รายการสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า				
ค่าซื้อไฟฟ้า	(196,028.58)	(194,531.42)	(196,028.58)	(194,531.42)
ค่าเชื้อเพลิง	102,339.15	110,106.66	145,313.44	146,322.98
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	17,474.76	17,336.34	21,357.21	21,975.56
	(76,214.67)	(67,088.42)	(29,357.93)	(26,232.88)
รวม	460,197.88	435,263.92	459,204.81	435,211.91

6.27 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
			หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	29.83	31.30	29.83	31.30
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	18,098.06	20,753.37	19,810.63	21,742.47
ต้นทุนจากการให้บริการ				
เดินเครื่องและบำรุงรักษา	869.49	927.34	1,721.58	2,190.37
อื่น ๆ	448.54	467.82	308.88	353.41
รวม	19,445.92	22,179.83	21,870.92	24,317.55

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

6.28 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	หน่วย : ล้านบาท			
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
ดอกเบี้ยรับ	1,975.44	2,020.45	1,666.56	1,547.22
เงินปันผลรับ	235.95	220.90	2,317.26	2,283.82
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	277.55	-	277.61	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	1,045.59	22.97	675.37	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	107.62	104.29	107.62	104.29
รายได้เงินช่วยเหลือ	303.14	257.17	303.14	257.17
กำไรจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	645.83	-	-
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ	797.29	-	-	-
รายได้ค่าปรับ	372.50	136.37	372.49	136.37
รายได้จากการขายเก็กลอย				
และเศษซากวัสดุ	392.80	379.75	392.80	379.75
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	41.01	55.87	41.01	55.87
อื่น ๆ	1,025.91	930.60	169.53	371.32
รวม	6,574.80	4,774.20	6,323.39	5,135.81

ในปี 2557 กฟผ. รับรู้รายได้ค่าปรับจากกรณีพิพาทกับ บริษัท อีครีโก เอส.พี.เอ. จำกัด เป็นจำนวนเงิน 235.92 ล้านบาท ซึ่งคดีได้ถึงที่สุดแล้ว

6.29 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	หน่วย : ล้านบาท			
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	-	-	682.22
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	271.35	4,998.76	276.78	4,998.76
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	187.16	-	159.31
อื่น ๆ	184.28	53.02	55.32	53.02
รวม	455.63	5,238.94	332.10	5,893.31

6.30 ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ค่าใช้จ่าย		ปี 2557	ปี 2556
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้		
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	325.88	0.20	326.08	572.56
ต้นทุนทางการเงิน				
ในงบกำไรขาดทุน	4,421.72	58.84	4,480.56	4,416.91
ต้นทุนทางการเงิน				
ตามสัญญาเช่าการเงิน	21,229.11	-	21,229.11	21,298.92
	25,650.83	58.84	25,709.67	25,715.83
รวม	25,976.71	59.04	26,035.75	26,288.39

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าใช้จ่าย		ปี 2557	ปี 2556
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้		
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	325.88	0.20	326.08	572.56
ต้นทุนทางการเงิน				
ในงบกำไรขาดทุน	2,924.28	1.55	2,925.83	2,739.44
ต้นทุนทางการเงิน				
ตามสัญญาเช่าการเงิน	26,774.34	-	26,774.34	26,796.03
	29,698.62	1.55	29,700.17	29,535.47
รวม	30,024.50	1.75	30,026.25	30,108.03

6.31 ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2557	ปี 2556
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,335.41	1,792.50
บริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	127.77	122.39
บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	109.08	89.43
บริษัท น้ำเจียบ 1 เพาเวอร์ จำกัด	(241.23)	(5.96)
รวม	1,331.03	1,998.36

6.32 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2557 มีกำไรสุทธิจำนวน 37,577.05 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2557 จำนวน 4,537.55 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน และ มิถุนายน 2557 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2556 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 4,534.08 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกประมาณการโบนัสในงบการเงินปี 2556 จำนวน 4,560.23 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้นำผลต่างจากการประมาณการที่บันทึกลงไป จำนวน 26.15 ล้านบาท โปลดค่าใช้จ่ายของปี 2557

6.33 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2556
ค่าซื้อไฟฟ้า	112,579.00	94,381.75	112,980.87	94,753.07
งานที่กิจการทำและถือเป็น				
รายจ่ายฝ่ายทุน	(23,064.59)	(36,754.40)	(23,064.59)	(36,754.40)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	184,590.21	173,561.05	142,830.78	137,574.11
ค่าเช่าเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	102,339.15	110,106.66	145,313.44	146,322.98
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	354.89	350.59	140.65	147.20
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	28,497.74	28,178.24	27,957.42	27,729.33
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร				
และอุปกรณ์	25,726.83	23,401.09	24,501.24	22,135.57
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์				
ตามสัญญาเช่าการเงิน	11,336.18	10,852.49	11,336.18	10,852.49
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	547.86	528.38	231.38	220.40
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	8,335.69	6,402.63	6,766.02	5,505.99
ค่าใช้จ่ายอื่น	46,307.64	67,801.52	47,224.83	71,114.07
รวม	<u>497,550.60</u>	<u>478,810.00</u>	<u>496,218.22</u>	<u>479,600.81</u>

©

7. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

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

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

2. ระหว่างการผลิตไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เป็นต้นไปให้นำส่งเป็นรายเดือน โดยคำนวณจำนวนเงินที่นำส่งตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตเพื่อจำหน่ายและใช้เอง โดยไม่รวมถึงพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ในกระบวนการผลิตภายในโรงไฟฟ้า (Station Service) โดยจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา คีเซล ถ่านหิน ลิกไนต์ เป็นต้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กกพ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าของ กกพ. โดยบันทึกไว้ในค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 947.71 และ 954.46 ล้านบาท ตามลำดับ

8. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเหิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

ตั้งแต่ปี 2553 กกพ. ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเหิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ในสาธารณรัฐประชาชนลาว (สปป. ลาว) โดยมีภาระผูกพันในสัญญาเรื่อง การรับประกันการซื้อไฟฟ้าตามจำนวนหน่วยเป้าหมายรายปีเฉลี่ยตลอดอายุสัญญา (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. สั่งเดินเครื่องต่ำกว่าปริมาณที่ 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 (โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเหิน 2 ราคา 0.57 บาท โครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ราคา 1.145 บาท) เมื่อสิ้น Period ซึ่งตามสัญญาของโรงไฟฟ้าน้ำเหิน 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 2557 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. คือ คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 31 คดี เป็นจำนวนเงิน 122.90 ล้านบาท

10. ภาวะผูกพัน

10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 85 ราย โดยสามารถแบ่งภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวได้ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งหลังงานที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำในเขื่อน และการแจ้งแผนการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า จึงไม่สามารถประมาณการจากภาวะผูกพันจากพลังงานที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ได้อย่างน่าเชื่อถือ ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 7 สัญญา ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าเทิน-หินปูน, โรงไฟฟ้าห้วยเฮาะ, โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2, โรงไฟฟ้าน้ำจิม 2, โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าเซเปียน-เซินน้ำน้อย และ โรงไฟฟ้าน้ำเจียบ 1

(2) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 78 สัญญา รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 16,121 เมกะวัตต์ มีภาวะผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 7,703,731 ล้านบาท

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาที่เหลือ	จำนวนเงิน	ค่าความพร้อม	ค่าพลังงาน
				(ล้านบาท)	จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณะรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
โครงการหงสาอีโกน	1	1,473	27 ปี (ปี 2558 - 2584)	527,862	318,806	209,056
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท กัดที เจที ยูที จำกัด (GUT)	1	1,600	26 ปี (ปี 2558 - 2583)	796,361	126,807	669,554
เดิม บริษัท ฮยาม เอ็นเนอร์จี จำกัด (SEC)						
บริษัท เออีคพีทีเอช จำกัด หน่วยที่ 4	1	930	26 ปี (ปี 2559 - 2584)	466,234	79,222	387,012
บริษัท กัดที เอสอาร์จี จำกัด (GSRC)	1	2,500	27 ปี (ปี 2564 - 2590)	1,174,233	217,008	957,225
บริษัท กัดที พีดี จำกัด (IGPD)	1	2,500	27 ปี (ปี 2566 - 2592)	1,169,465	211,468	957,997
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	73	7,118	3 - 26 ปี	3,569,576	653,318	2,916,258
รวม	78	16,121		7,703,731	1,606,629	6,097,102

10.2 สัญญาซื้อขายเชื่อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าจำนวน 4 สัญญา วงเงินตามสัญญา ประมาณ 1,803,702 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 11.5 เดือน จนถึง 17 ปี 8 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา ตั้งแต่วันสิ้นงวดจนถึงที่สุดสัญญาประมาณ 345,867 ล้านบาท

10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศ จำนวน 299 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 54,135.07 ล้านบาท อายุสัญญา คงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 10 ปี 11.5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 25,333.33 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ จำนวน 173 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 82,962.29 ล้านบาท โดยบางสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 11 ปี 6 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 29,604.74 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้า ประจำวันที่ 30 ธันวาคม 2557 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

10.4 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 7,571.67 ล้านบาท

10.5 สัญญาจำนำหุ้น

บริษัทย่อยได้จำนำหุ้นของบริษัทร่วม เพื่อเป็นหลักประกันให้กับสถาบันการเงินผู้ถือหุ้นของบริษัทร่วม ตามเงื่อนไขการรับ สินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนินงาน เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 กับ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนตามหลักประกันของกฎหมายลาวซึ่งมีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอน ได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้มีประกันแก่เจ้าหนี้มีประกันครบถ้วนทั้งหมดแล้ว

11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

11.1 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการ ชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตรา ต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะ ไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

Ⓢ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กฟผ. มีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56
อัตราแลกเปลี่ยน 32.772 บาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐ	-	65.54
	-	65.54

11.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

มูลค่าตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค. 57		31 ธ.ค. 56	
	ราคา ตามสัญญา	มูลค่า ยุติธรรม	ราคา ตามสัญญา	มูลค่า ยุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาวในประเทศ	63,178.50	68,182.33	69,333.49	71,093.64
เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ	1,102.12	1,102.00	1,562.88	1,584.27
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	(0.12)

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

12. กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557 คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้มีมติเห็นชอบรูปแบบโครงสร้างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือชุดที่ 1 ที่ กฟผ. ต้องนำส่งรายได้สุทธิ (ค่าความพร้อมจ่าย (AP1) หักเบี่ยงประกันภัย) ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือชุดที่ 1 ตามสัญญาระหว่าง กฟผ. กับกองทุนรวมของ กฟผ. เป็นรายไตรมาสตลอดอายุสัญญาการเข้าลงทุนในรายได้ค่าพร้อมจ่ายโดยขนาดของกองทุนรวม ไม่ต่ำกว่า 19,000 ล้านบาท อายุของสัญญาการเข้าลงทุนประมาณ 20 ปี ทั้งนี้ โดย กฟผ. จะบันทึกเงินที่ได้จากการขายหน่วยลงทุนเป็นหนี้สินของ กฟผ. สำหรับรายได้ที่ กฟผ. นำส่งให้กองทุนรวมของ กฟผ. จะเป็นการจ่ายในส่วนของผลตอบแทนและการทยอยคืนมูลค่าเงินลงทุนจนครบอายุของสัญญา ทั้งนี้ กฟผ. แต่งตั้งบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจัดการกองทุน และธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดการจัดจำหน่ายและประกันการจำหน่าย โดย กฟผ. จะเข้าถือหน่วยลงทุนในกองทุนรวมจำนวนร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด และมีกำหนดห้ามขายหน่วยลงทุนเป็นระยะเวลา 5 ปี

เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2558 คณะรัฐมนตรีได้มีมติอนุมัติให้ กฟผ. จัดตั้งกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือชุดที่ 1 แล้ว



13. การได้มาซึ่งบริษัทย่อยและการรวมธุรกิจ

เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2557 บริษัท ราซบูร์แกส จำกัด ("RGAS") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยของ กฟผ. ได้ซื้อหุ้นสามัญ บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด ("TECO") เพิ่มเติมร้อยละ 49.99 ในราคา 21.32 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 703.43 ล้านบาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากเดิมร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 99.99 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วของ TECO

การซื้อหุ้นสามัญเพิ่มเติมใน TECO ดังกล่าวถือเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จเป็นขั้นๆ ตามที่กำหนดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทต้องวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ใน TECO (ร้อยละ 50) ก่อนหน้าการซื้อหุ้นสามัญใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นดังกล่าวใน งบกำไรขาดทุน ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อสำหรับส่วนได้เสียที่ถืออยู่	
ก่อนหน้าการซื้อหุ้นสามัญใหม่ของTECO (ร้อยละ 50)	703.44
หัก มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการซื้อหุ้นสามัญใหม่ของ TECO	(2,163.16)
ผลต่างจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่	<u>(1,459.72)</u>

การซื้อหุ้นสามัญของ TECO ทำให้เกิดการรับรู้กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ จำนวน 2,257.02 ล้านบาท ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 ซึ่งคำนวณได้ดังนี้

	มูลค่าตามบัญชี ณ วันรวมธุรกิจ (ไม่ได้ตรวจสอบ)	ปรับปรุงมูลค่า ยุติธรรม	หน่วย : ล้านบาท มูลค่าที่รับรู้
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	45.70	-	45.70
ลูกหนี้การค้า	466.89	-	466.89
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	2,407.04	(784.37)	1,622.67
ลูกหนี้อื่น	130.25	-	130.25
สินค้าคงเหลือ	272.85	-	272.85
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	25.36	-	25.36
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	248.46	(30.92)	217.54
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9.56	-	9.56
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,129.31	163.06	1,292.37
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	13.16	-	13.16
เจ้าหนี้การค้ากิจการอื่น	(124.63)	-	(124.63)
เจ้าหนี้อื่น	(10.44)	-	(10.44)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(289.92)	-	(289.92)
หนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	(7.47)	-	(7.47)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	<u>4,316.12</u>	<u>(652.23)</u>	<u>3,663.89</u>
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อสำหรับส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการซื้อหุ้นสามัญใหม่ (ร้อยละ 50)		(703.44)	
มูลค่ายุติธรรมสำหรับการซื้อหุ้นสามัญใหม่ (ร้อยละ 49.99)		(703.43)	(1,406.87)
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ			<u>2,257.02</u>

ทั้งนี้ กฟผ. ได้รับรู้ผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนใน TECO ก่อนการเปลี่ยนแปลงสถานะจากกิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยของ กฟผ. และรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ โฉงบงกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังรายละเอียดต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ผลต่างจากการปรับมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่ถืออยู่	(1,459.72)
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ	2,257.02
สุทธิ	<u>797.30</u>

บริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจำนวน 5.02 ล้านบาท ที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษากฎหมายภายนอกและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงินซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ผลิตภัณฑ์ฟาร์มาซูติคอล จำกัด (มหาชน) ("RATCH") เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2557 ผู้ถือหุ้นมีมติรับโอนกิจการทั้งหมดจาก RGAS ("ผู้ขาย") ซึ่งเป็นบริษัทย่อย

วันที่ 31 มีนาคม 2557 RATCH ได้ตกลงรับโอนเงินลงทุนทั้งหมดใน TECO โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 2,512.65 ล้านบาท ซึ่ง RATCH ได้จ่ายผลตอบแทนให้กับผู้ขายเท่ากับมูลค่าสุทธิตามบัญชีของเงินลงทุนดังกล่าว เพื่อรับโอนกิจการทั้งหมดจาก RGAS การโอนกิจการครั้งนี้ ถือปฏิบัติตามวิธีการบัญชีสำหรับการรวมกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน ซึ่งเป็นไปตามแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในปี 2552 ตามที่กำหนดไว้ในแนวปฏิบัติ สินทรัพย์สุทธิของกิจการที่ถูกนำมารวมคือ มูลค่าตามบัญชีที่มีอยู่ของกิจการที่ถูกนำมารวม

วันที่ 1 สิงหาคม 2557 TECO ได้โอนกิจการทั้งหมดให้กับ RATCH โดยทำการโอนสินทรัพย์ หนี้สินและสัญญาที่ทำกับบุคคลภายนอก ในราคามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2557 โดย RATCH ได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจากจำนวน 18,275 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,827.50 ล้านหุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) เป็น 21,900 ล้านบาท (แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,190 ล้านหุ้น มีมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 362.50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เพื่อใช้สำหรับการซื้อและรับโอนกิจการของ TECO

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TECO เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2557 ผู้ถือหุ้นได้อนุมัติให้เลิกกิจการของ TECO และเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2557 TECO ได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการกับกระทรวงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และอยู่ระหว่างดำเนินการชำระบัญชี

อย่างไรก็ตาม การโอนกิจการดังกล่าวเป็นเพียงการปรับโครงสร้างการดำเนินงานภายในกลุ่มบริษัทย่อย ซึ่งไม่มีผลกระทบต่องบการเงินรวม

14. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

ชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน

เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2558 กฟผ. ได้ชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่บริษัทย่อย จำนวน 1,746 ล้านบาท และ เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2558 บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนดังกล่าว จำนวน 174.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

๒

คดีเหมืองแม่เมาะ

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2558 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาคดีเหมืองแม่เมาะให้ กฟผ. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมบริเวณพื้นที่ท่าเหมืองแม่เมาะ ภายหลังจากได้รับคำพิพากษา กฟผ. ร่วมกับหน่วยงานราชการและตัวแทนชุมชนได้เข้าทำการตรวจสอบพื้นที่ประทานบัตรที่ 3-6/2530 , 30-46/2535 และ 20010/15937 ของ กฟผ. เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีข้อสรุปในเบื้องต้นให้ กฟผ. จัดส่งข้อมูลประกอบการพิจารณาเพิ่มเติม

แต่เนื่องจากปัญหาทางด้านสิ่งแวดล้อมที่ กฟผ. ถูกฟ้องร้องเป็นประเด็นปัญหาในอดีต และ กฟผ. ก็ได้ทำการแก้ไขปัญหาดังกล่าวมาโดยตลอด กฟผ. และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องจะต้องทำการสรุปข้อมูล ข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยรวมถึงมาตรการที่ กฟผ. ได้ดำเนินการไปก่อนหน้านี้ที่มีคำพิพากษา เพื่อใช้ประกอบการกำหนดมาตรการหรือแนวทางที่ กฟผ. อาจจะต้องดำเนินการเพิ่มเติม ซึ่งหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องจะมีหนังสือแจ้งมายัง กฟผ. อีกครั้ง

15. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

16. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 30 มีนาคม 2558

๑.