



ที่ ตผ ๐๐๒๘/ ๐๕๖๓

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน  
ถนนพระรามที่ ๖ กทม. ๑๐๕๐๐

๓๓ เมษายน ๒๕๕๖

เรื่อง การตรวจสอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๕ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย

เรียน ผู้ว่าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ๙๒๒๑๐๔/๒๐๑๙๒ ลงวันที่ ๒๑ มีนาคม ๒๕๕๖

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๕ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย จำนวน ๕ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ส่งงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๕ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เพื่อให้ตรวจสอบ นั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ตรวจสอบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๕ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เสร็จแล้ว รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวประพิร์ อังกินันท์)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน รักษาการแทน

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักตรวจสอบการเงินที่ ๘

โทร ๐ ๒๒๗๑ ๘๐๐๐ ต่อ ๒๔๐๘

โทรสาร ๐ ๒๖๑๘ ๕๗๘๘

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ audit๘@oag.go.th

กม ๐-๒  รับค้นฉบับ  ดันส่งมอบไปดำเนินการต่อ

สิ่งแนบ  ครบ  ไม่ครบ  ยังไม่ได้รับ



## รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และงบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุบบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึง การประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General



สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

#### ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยข้างต้นนี้แสดงฐานะทางการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสาวประไพร์ อังกินนonth)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน รักษาราชการแทน  
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

(นายอดิศร พัวรรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	40,644,201,101	51,338,827,907	32,175,097,526	40,537,207,524
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	13,819,278,699	13,282,014,657	8,047,257,530	10,080,730,648
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	47,769,365,301	36,558,987,103	47,303,491,660	36,184,658,647
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	2,164,246,622	2,032,849,976	2,396,082,523	2,287,020,038
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ	6.5	6,529,895,778	1,178,643,884	6,529,895,779	1,178,643,884
ลูกหนี้อื่น	6.6	7,287,725,852	7,739,909,713	6,700,279,756	7,410,354,490
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ตั้งกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.4.2	62,500,000	62,500,000	-	-
วัสดุสำรองคลัง	6.7	12,631,918,829	12,196,222,646	10,414,636,705	9,943,636,348
<b>สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</b>					
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	6.8.1	-	40,312,349	-	40,312,349
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ		43,362,218	85,769,039	-	-
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>130,952,494,400</b>	<b>124,516,037,274</b>	<b>113,566,741,479</b>	<b>107,662,563,928</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทรวม	6.9.3, 6.9.4	16,569,368,944	13,687,303,725	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.9.4	-	-	7,122,952,585	7,052,952,585
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	6.9.3, 6.9.4	13,909,641,259	13,387,532,452	584,500,000	584,500,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		12,935,218,422	2,299,880,037	10,005,340,984	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.2	-	1,611,633,470	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.10	268,284,912,744	272,823,254,504	223,244,394,993	224,796,785,334
งานระหว่างก่อสร้าง	6.11	54,014,892,441	33,145,360,964	53,905,163,695	32,685,234,194
ค่าความนิยม	6.12	752,913,124	1,913,618,284	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	6.13	27,700,083,434	27,729,802,403	22,027,229,518	21,128,872,912
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.14	2,121,472,035	2,121,472,035	1,816,082,185	1,816,082,185
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.15.1	129,882,869	189,628,109	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.16	6,750,883,400	3,551,517,840	1,564,672,907	1,830,223,720
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>403,169,268,672</b>	<b>372,461,003,823</b>	<b>321,857,887,100</b>	<b>291,482,201,163</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>534,121,763,072</b>	<b>496,977,041,097</b>	<b>435,424,628,579</b>	<b>399,144,765,091</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย


งบแสดงฐานะการเงิน


ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมอื่น	6.17	42,006,768,416	31,543,965,363	34,983,438,682	26,956,618,133
เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3	8,157,161,024	7,050,383,940	11,974,052,504	9,377,183,591
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5	2,768,975,278	-	2,768,975,278	-
เจ้าหนี้อื่น		12,216,057,036	9,611,144,097	11,323,952,243	8,409,758,776
เงินกู้ยืมระยะสั้น		2,700,000,000	-	-	-
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		1,166,100,704	1,122,739,542	927,933,843	944,587,833
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันส่งคลัง	6.18	8,077,994,513	7,043,684,473	8,077,994,513	7,043,684,473
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		5,450,498,674	4,568,348,068	5,368,338,728	4,525,764,159
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.4.4	-	2,775,320,949	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.19	9,333,668,342	18,735,575,193	4,980,015,965	14,730,164,799
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		1,394,273	1,939,500	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น					
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	6.8.2	4,591,500	2,989,218	4,591,500	2,989,218
หนี้สินหมุนเวียนอื่น ๆ		39,951,445	11,730,755	-	-
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>		<b>91,923,161,205</b>	<b>82,467,821,098</b>	<b>80,409,293,256</b>	<b>71,990,750,982</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4	1,358,280,353	1,425,625,869	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.19	82,072,391,755	83,732,698,419	57,742,506,324	51,765,333,381
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.15.1	2,185,544,715	2,946,017,771	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		1,037,602	2,296,792	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.20	13,562,464,135	12,155,174,461	13,475,643,183	12,074,494,217
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	6.21	2,047,399,372	1,982,698,653	2,047,399,372	1,982,698,653
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.22	15,165,872,091	10,061,595,542	14,503,747,639	9,679,355,472
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>		<b>116,392,990,023</b>	<b>112,306,107,507</b>	<b>87,769,296,518</b>	<b>75,501,881,723</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>208,316,151,228</b>	<b>194,773,928,605</b>	<b>168,178,589,774</b>	<b>147,492,632,705</b>
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
เงินงบประมาณ	6.23	9,064,310,580	9,126,643,343	9,064,310,580	9,126,643,343
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ		474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		203,803,127,409	182,342,765,754	178,958,400,280	161,864,354,850
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		2,171,854,057	3,002,250,351	(1,437,806,248)	-
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น กฟผ.</b>		<b>295,700,426,239</b>	<b>275,132,793,641</b>	<b>267,246,038,805</b>	<b>251,652,132,386</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		30,105,185,605	27,070,318,851	-	-
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>325,805,611,844</b>	<b>302,203,112,492</b>	<b>267,246,038,805</b>	<b>251,652,132,386</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>534,121,763,072</b>	<b>496,977,041,097</b>	<b>435,424,628,579</b>	<b>399,144,765,091</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)  
กรรมการและผู้จัดการ

  
(นายพูนสุข โตชนากการ)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน




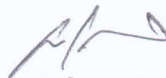
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	486,243,700,769	399,377,399,137	482,675,345,412	397,126,901,542
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	6.24 26,748,195,076	19,067,792,975	30,376,199,254	22,700,289,097
รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ	512,991,895,845	418,445,192,112	513,051,544,666	419,827,190,639
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	6.25 430,191,419,362	348,625,410,817	434,921,195,187	354,107,355,629
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	6.26 25,311,681,698	17,833,439,487	29,235,554,618	21,607,677,247
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	455,503,101,060	366,458,850,304	464,156,749,805	375,715,032,876
กำไรขั้นต้น	57,488,794,785	51,986,341,808	48,894,794,861	44,112,157,763
รายได้อื่น	6.27 6,114,568,329	3,879,881,092	4,666,323,301	5,293,311,541
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	63,603,363,114	55,866,222,900	53,561,118,162	49,405,469,304
ค่าใช้จ่ายในการขาย	131,852,220	152,541,581	130,072,296	152,541,581
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	17,568,480,611	15,986,947,442	15,907,624,928	14,472,322,456
ค่าใช้จ่ายอื่น	6.28 96,226,083	809,637,383	198,695,224	615,980,778
รวมค่าใช้จ่าย	17,796,558,914	16,949,126,406	16,236,392,448	15,240,844,815
ต้นทุนทางการเงิน	6.30 5,343,212,630	5,341,689,088	2,899,370,245	3,460,456,975
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	40,463,591,570	33,575,407,406	34,425,355,469	30,704,167,514
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.29 2,926,565,774	1,199,817,680	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	768,896,690	1,333,595,257	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	44,159,054,034	36,108,820,343	34,425,355,469	30,704,167,514
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	6.15.2 887,235,560	1,853,160,625	-	-
กำไรสำหรับงวด	43,271,818,474	34,255,659,718	34,425,355,469	30,704,167,514
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	38,791,671,694	31,822,648,459	34,425,355,469	30,704,167,514
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,480,146,780	2,433,011,259	-	-
	43,271,818,474	34,255,659,718	34,425,355,469	30,704,167,514

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)  
กรรมการและผู้จัดการ

  
(นายพูนสุข โศชนาการ)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย


งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

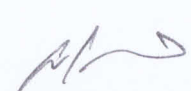
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54 (ปรับปรุงใหม่)	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54
กำไรสำหรับงวด	43,271,818,474	34,255,659,718	34,425,355,469	30,704,167,514
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน	(45,997,970)	(174,708,179)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	698,667,109	(83,066,386)	-	4,262,648
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	6.20 (1,437,806,248)	-	(1,437,806,248)	-
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับองค์ประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(99,762,538)	6,127,430	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	348,484,287	236,782,836	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	(536,415,360)	(14,864,299)	(1,437,806,248)	4,262,648
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	42,735,403,114	34,240,795,419	32,987,549,221	30,708,430,162
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	37,961,275,400	31,953,831,329	32,987,549,221	30,708,430,162
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,774,127,714	2,286,964,090	-	-
	42,735,403,114	34,240,795,419	32,987,549,221	30,708,430,162

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

  
(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)  
กรรมการและผู้จัดการ

  
(นายพูนสุข โตชนาการ)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การให้คำปรึกษาและฝึกอบรมแก่ผู้ประกอบการ  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555  
 งบการเงินรวม

หมวดหมู่	ส่วนของผู้ถือหุ้น										รวมส่วนของผู้ถือหุ้น ที่เป็นของ กฟผ.	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น ที่โอนจากกรม อำนาจควบคุม	รวม : บาท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
	เงินงบประมาณ		ส่วนเกินทุน		ค่าหุ้นสำรอง ของกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน		อสังหาริมทรัพย์		ส่วนของผู้ถือหุ้น ที่โอนจากกรม อำนาจควบคุม				
	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ที่ ราชพัสดุ	ค่าหุ้นสำรอง ของกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน	อสังหาริมทรัพย์	ส่วนของผู้ถือหุ้น ที่โอนจากกรม อำนาจควบคุม	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน	ค่าหุ้นสำรอง ของกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน	อสังหาริมทรัพย์	ส่วนของผู้ถือหุ้น ที่โอนจากกรม อำนาจควบคุม			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 (ก่อนปรับปรุง)	9,188,976,106	474,767,280	(23,625,000)	80,186,366,913	177,642,537,863	(4,262,648)	-	2,886,909,938	(20,079,372)	2,871,067,481	270,340,090,643	25,893,878,274	296,233,968,917
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	9,188,976,106	474,767,280	(23,625,000)	80,186,366,913	(11,630,587,601)	(4,262,648)	-	2,886,909,938	(20,079,372)	2,871,067,481	(11,630,587,601)	71,032,630	(11,559,554,971)
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	9,188,976,106	474,767,280	(23,625,000)	80,186,366,913	166,011,950,262	(4,262,648)	-	2,886,909,938	(20,079,372)	2,871,067,481	258,709,503,042	25,964,910,504	284,674,413,546
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี โดยการปรับปรุงโครงสร้าง	-	-	-	-	(20,687,449)	-	-	-	-	(20,687,449)	(20,687,449)	(25,309,839)	(45,997,288)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 ที่ปรับปรุงแล้ว	9,188,976,106	474,767,280	(23,625,000)	80,186,366,913	145,991,262,813	(4,262,648)	-	2,886,909,938	(20,079,372)	2,871,067,481	258,688,815,593	25,939,601,065	284,628,416,658
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินที่ใช้เพื่อการลงทุน	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(62,332,763)	-	(62,332,763)
ค่าหุ้นสำรองของกิจการควบคุมร่วมกัน เงินรายได้เงินปันผล	-	-	23,625,000	-	-	-	-	-	-	-	23,625,000	-	23,625,000
ปี 2553 เพิ่มขึ้น	-	-	-	-	(28,461,045)	-	-	-	-	-	(28,461,045)	-	(28,461,045)
ปี 2554 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.54)	-	-	-	-	(8,398,695,954)	-	-	-	-	-	(8,398,695,954)	-	(8,398,695,954)
ปี 2554 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.54) เพิ่มขึ้น	-	-	-	-	(304,046)	-	-	-	-	-	(304,046)	-	(304,046)
สำรองเงินรายได้เงินปันผล	-	-	-	-	(7,043,684,473)	-	-	-	-	-	(7,043,684,473)	-	(7,043,684,473)
ปี 2554 (1 ก.ค.-31 ธ.ค. 54)	-	-	-	-	(15,471,145,518)	-	-	-	-	-	(15,471,145,518)	-	(15,471,145,518)
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนเพิ่มขึ้นของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	638,128,696	638,128,696
จ่ายปันผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,794,375,000)	(1,794,375,000)
กำไรขาดทุนสุทธิที่รวมสำหรับงวด	-	-	-	-	31,822,648,459	(73,321,892)	(35,035,417)	2,757,343	236,782,836	131,182,870	31,953,831,329	2,286,964,090	34,240,795,419
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	9,126,643,343	474,767,280	-	80,186,366,913	182,342,765,754	(64,822,329)	(39,298,065)	2,886,909,938	2,757,343	3,002,250,351	275,132,793,641	27,070,318,851	302,203,112,492
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 (ก่อนปรับปรุง)	9,126,643,343	474,767,280	-	80,186,366,913	182,338,845,049	(65,168,738)	(39,298,065)	2,886,909,938	2,757,343	3,001,903,942	275,128,526,527	27,201,246,649	302,329,773,176
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	9,126,643,343	474,767,280	-	80,186,366,913	182,338,845,049	(65,168,738)	(39,298,065)	2,886,909,938	2,757,343	3,001,903,942	275,128,526,527	27,201,246,649	302,329,773,176
โดยการปรับปรุงโครงสร้าง	-	-	-	-	3,920,705	-	-	-	-	346,609	4,267,114	(130,927,798)	(126,660,684)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 ที่ปรับปรุงแล้ว	9,126,643,343	474,767,280	-	80,186,366,913	182,342,765,754	(64,822,329)	(39,298,065)	2,886,909,938	2,757,343	3,002,250,351	275,132,793,641	27,070,318,851	302,203,112,492
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินที่ใช้เพื่อการลงทุน	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(62,332,763)	-	(62,332,763)
ค่าหุ้นสำรองของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,931,610	34,931,610
เงินรายได้เงินปันผล	-	-	-	-	(315,526)	-	-	-	-	-	(315,526)	-	(315,526)
ปี 2554 เพิ่มขึ้น	-	-	-	-	(9,253,000,000)	-	-	-	-	-	(9,253,000,000)	-	(9,253,000,000)
ปี 2555 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.55)	-	-	-	-	(6,077,994,513)	-	-	-	-	-	(6,077,994,513)	-	(6,077,994,513)
ปี 2555 (1 ก.ค.-31 ธ.ค. 55)	-	-	-	-	(17,331,310,039)	-	-	-	-	-	(17,331,310,039)	-	(17,331,310,039)
การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนเพิ่มขึ้นของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,182,430	20,182,430
จ่ายปันผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,794,375,000)	(1,794,375,000)
กำไรขาดทุนสุทธิที่รวมสำหรับงวด	-	-	-	-	38,791,671,694	(10,581,391)	314,400,199	(44,893,141)	348,484,287	(830,396,294)	37,961,275,400	4,774,127,714	42,735,403,114
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	9,064,310,580	474,767,280	-	80,186,366,913	203,803,127,409	(75,403,720)	275,102,134	2,886,909,938	(42,135,798)	2,171,854,057	295,700,426,239	30,105,185,605	325,805,611,844

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

การให้ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ของ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555  
งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ใน ทรัพย์สิน	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของผู้ของ กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวมส่วนของผู้ของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 (ก่อนปรับปรุง)	9,188,976,106	474,767,280	80,186,366,913	158,449,681,203	-	248,295,528,854
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	-	(11,818,348,349)	-	(11,818,348,349)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 ที่ปรับปรุงแล้ว	9,188,976,106	474,767,280	80,186,366,913	146,631,332,854	-	236,477,180,505
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ส่วนที่ใช้เพื่อการสหภาพ	(62,332,763)	-	-	-	(4,262,648)	(62,332,763)
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	-	-	-
ปี 2553 เพิ่ม	-	-	-	(28,461,045)	-	(28,461,045)
ปี 2554 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.54)	-	-	-	(8,398,695,954)	-	(8,398,695,954)
ปี 2554 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.54) เพิ่มเติม	-	-	-	(304,046)	-	(304,046)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	(7,043,684,473)	-	(7,043,684,473)
ปี 2554 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.54)	-	-	-	(15,471,145,518)	-	(15,471,145,518)
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ของสำหรับงวด	-	-	-	30,704,167,514	-	30,708,430,162
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	474,767,280	80,186,366,913	161,864,354,850	4,262,648	251,652,132,386
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	9,126,643,343	474,767,280	80,186,366,913	161,864,354,850	-	251,652,132,386
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	9,126,643,343	474,767,280	80,186,366,913	161,864,354,850	-	251,652,132,386
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ส่วนที่ใช้เพื่อการสหภาพ	(62,332,763)	-	-	-	-	(62,332,763)
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	-	-	-
ปี 2554 เพิ่ม	-	-	-	(315,526)	-	(315,526)
ปี 2555 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.55)	-	-	-	(9,253,000,000)	-	(9,253,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	(8,077,994,513)	-	(8,077,994,513)
ปี 2555 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.55)	-	-	-	(17,331,310,039)	-	(17,331,310,039)
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ของสำหรับงวด	-	-	-	34,425,355,469	(1,437,806,248)	32,987,549,221
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	474,767,280	80,186,366,913	178,958,400,280	(1,437,806,248)	267,246,038,805
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	9,064,310,580	474,767,280	80,186,366,913	178,958,400,280	-	267,246,038,805

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับงวดส่วนที่เป็นของ กฟผ.	38,791,671,694	31,822,648,459	34,425,355,469	30,704,167,514
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสำหรับงวดเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	24,653,281,931	22,653,861,823	21,269,620,278	19,594,092,989
สินทรัพย์รับบริจาค	(42,500)	(49,364)	(42,500)	(49,364)
สินทรัพย์รับบริจาคให้	5,460,443	-	5,460,443	-
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในการพัฒนาโครงการ	328,817,591	67,364,992	896,061	521,512
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	220,446,078	247,811,951	214,829,489	244,829,626
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	312,449	312,449	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	3,558,250	1,422,762	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน	(88,394,022)	53,897,700	-	-
รายจ่ายตัดบัญชีจากรายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินต์	6.16	5,408,304,116	4,483,310,215	5,408,304,116
หนี้สงสัยจะสูญ	(2,046,918)	(7,229,356)	(2,046,918)	(7,229,356)
หนี้สูญ	111,270	1,428,764	111,270	1,428,764
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง	287,043,620	387,843,150	345,499,315	317,272,452
กำไรจากการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(1,069,442,446)	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์	(783,678,571)	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	61,472,685	(1,837,338)	(13,367,290)	(2,560,384)
รับรู้รายได้จากรายได้รอการรับรู้	6.22	(526,711,566)	(363,827,427)	(526,711,566)
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(143,414,710)	176,286,317	(149,555,419)	161,049,960
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(634,426,835)	652,180,018	163,941,825	613,670,712
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าธุรกรรมของตราสารอนุพันธ์	(150,902,003)	(296,393,071)	(150,902,003)	(296,393,071)
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.9.4	-	(735,755,141)	(702,311,725)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4	-	(1,468,125,000)	(1,468,125,000)
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	(188,314,482)	(60,062,640)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,926,565,774)	(1,199,817,680)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(768,896,690)	(1,333,595,257)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสุทธิ	4,480,146,780	2,433,011,259	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(1,990,035,673)	(1,977,321,375)	(1,378,098,739)	(1,392,782,554)
ดอกเบี้ยจ่าย	5,425,184,044	5,285,755,801	2,893,013,089	3,458,421,388
ภาษีเงินได้	6.15.2	887,235,560	1,853,160,625	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		71,286,511,677	64,886,500,133	60,308,764,135
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(16,773,048,227)	1,948,493,182	(16,694,375,569)	797,932,225
ลูกหนี้อื่น	(846,952,551)	(656,082,481)	(1,097,006,570)	(496,781,328)
วัสดุสำรองคลัง	(823,019,076)	(220,705,502)	(763,747,489)	(182,559,881)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	42,406,820	191,953,520	-	243,174,301
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(411,586,998)	(487,984,807)	188,374,142	33,921,797
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	59,745,241	(34,497,549)	-	-
รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินต์	6.16	(5,331,127,445)	(4,608,769,054)	(4,608,769,054)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	14,568,223,905	7,159,694,526	13,622,333,229	6,657,751,193
เจ้าหนี้อื่น	(396,291,009)	(6,027,210,588)	(3,285,089,478)	(5,804,828,293)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(18,277,658)	(62,968,863)	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,561,476,779	85,991,772	842,574,569	(155,607,647)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(368,285,755)	2,694,711,382	(276,642,152)	(665,920,458)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(760,473,056)	843,071,135	-	-
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	70,101,832	64,587,364	70,101,832	64,587,364
		(9,427,107,198)	(12,724,604,931)	(4,117,099,781)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	61,859,404,479	65,776,784,170	47,584,159,204	51,234,723,826
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	912,699,761	583,516,917	909,251,442	580,054,521
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,642,366,367)	(1,880,977,285)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	61,129,737,873	64,479,323,802	48,493,410,646	51,814,778,347

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 55	1 ม.ค.-31 ธ.ค. 54
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว	(687,264,042)	6,841,982,816	2,033,473,118	7,393,266,825
เงินสดจ่ายสุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	(9,798,928,380)	(72,324,357)	(10,005,340,984)	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	83,494,670	1,014,333,762	59,858,568	136,222,775
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	ก (30,759,146,477)	(22,722,119,355)	(29,799,865,901)	(16,656,599,153)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(283,944,559)	(303,500,437)	(281,844,538)	(302,669,611)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	-	(368,000)	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ	6.22 -	(596,727,141)	-	(596,727,141)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	6.22 1,492,402,112	599,437,357	1,492,402,112	599,437,357
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	(6,188,676,466)	(70,000,000)	(170,000,000)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	ข (342,770,299)	(357,062,040)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	ค (507,020,830)	(978,726,250)	-	(155,750,000)
เงินสดรับจากค่าชดเชยการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	3,167,366,428	-	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	743,609,820	1,241,416,435	375,313,301	712,029,054
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	6.9.3 , 6.9.4 735,755,141	702,311,725	735,755,141	702,311,725
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.9.4 -	-	1,468,125,000	1,468,125,000
เงินปันผลรับจากกิจการควบคุมร่วมกัน	774,462,805	822,949,810	-	-
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	188,314,481	60,062,640	-	-
เงินสดสุทธิที่ได้มาจาก(ใช้ไป)ในกิจกรรมลงทุน	(35,193,669,130)	(19,937,009,501)	(33,992,124,183)	(6,870,353,169)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินรายได้แผ่นดินน้ำสงคั้ง	(16,297,000,000)	(17,075,000,000)	(16,297,000,000)	(17,075,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	14,540,000,000	12,174,000,000	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(13,640,000,000)	(12,174,000,000)	-	-
เงินสดรับจากเจ้าหนี้ตัวเงิน	2,300,000,000	-	-	-
เงินสดจ่ายเจ้าหนี้ตัวเงิน	(500,000,000)	-	-	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	11,147,350,000	20,731,644,364	11,000,000,000	-
เงินสดรับค่าหุ้นรับล่วงหน้าของบริษัทย่อย	34,931,610	-	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(23,751,963,072)	(37,499,268,250)	(14,640,572,134)	(19,745,402,650)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(5,379,010,951)	(5,530,634,411)	(2,923,285,965)	(3,759,600,801)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,795,698)	(1,635,124)	-	-
เงินสดรับค่าหุ้นค้างรับของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	23,625,000	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(1,794,375,000)	(1,794,375,000)	-	-
เงินปันผลจ่ายให้ผู้ถือหุ้น	(3,262,002,373)	-	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(36,603,865,484)	(41,145,643,421)	(22,860,858,099)	(40,580,003,451)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(26,830,065)	72,542,689	(2,538,362)	14,032,118
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(10,694,626,806)	3,469,213,569	(8,362,109,998)	4,378,453,845
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	51,338,827,907	47,869,614,338	40,537,207,524	36,158,753,679
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	40,644,201,101	51,338,827,907	32,175,097,526	40,537,207,524

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

*Done*

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

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

ในระหว่างปี 2554 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 24,657.26 ล้านบาท ประกอบด้วยสินทรัพย์ของบริษัทย่อยที่ซื้อโดยวิธีสัญญาเช่าการเงินจำนวน 1.15 ล้านบาท สินทรัพย์ส่วนที่เหลือซึ่งมีราคาต้นทุน 27,954.95 ล้านบาท จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 22,722.12 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้และหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 4,964.18 ล้านบาท และ 268.65 ล้านบาท ตามลำดับ

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

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

ในระหว่างปี 2554 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 21,539.64 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 16,656.60 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 4,883.04 ล้านบาท

ข. การชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2555 บริษัทย่อยมีการชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วมจำนวน 342.77 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2554 บริษัทย่อยมีการชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วมจำนวน 357.06 ล้านบาท

ค. การชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2555 บริษัทย่อยมีการชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 507.02 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2554 บริษัทย่อยมีการชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 978.73 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2554 กฟผ. มีการจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 155.75 ล้านบาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

### หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

#### 1. ข้อมูลทั่วไป

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

##### 1.1 ผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้าให้แก่

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

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

##### 1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์

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

#### 2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

##### 2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

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

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้ไม่ได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว



งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ กฟผ. ซึ่งได้รวมสินทรัพย์ หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นของกองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย

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

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

## 2.2 การใช้ประมาณการ

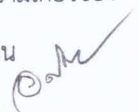
ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

## 2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางการบัญชี

มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางการบัญชี ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน



- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- แนวปฏิบัติทางการบัญชี เรื่อง การโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ฉบับที่ 4
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ ฉบับที่ 12
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า ฉบับที่ 13
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

ผู้บริหารของ กฟผ. ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางการบัญชีดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบต่อความเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่น่าเสนอ ยกเว้นผลกระทบจากการนำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 มาถือปฏิบัติ ในขณะที่อยู่ระหว่างการจ้างที่ปรึกษาและการประเมินผลกระทบต่องบการเงิน

### 3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

#### 3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

#### 3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีต และตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจคงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้



3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

3.2.2 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี คิดค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่โรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึงชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับชิ้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จัดเป็นอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแสดงภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

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

3.3.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

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

วัสดุใช้งานทั่วไป ประกอบด้วย น้ำมันยานพาหนะและเครื่องจักรกล อะไหล่ทั่วไป วัสดุสำนักงาน ของใช้สิ้นเปลืองต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

### 3.4 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อขายตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

### 3.5 เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

#### 3.5.1 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

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

รายชื่อบริษัทร่วมของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

#### 3.5.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

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

รายชื่อบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

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

#### 3.5.3 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของ ในการจัดทำงบการเงินรวม ในขณะที่เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย ใช้วิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.9.1 และ 6.9.2 ตามลำดับ

### 3.6 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

เงินลงทุนในตราสารทางการเงินของ กฟผ. ประกอบด้วย เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดและเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย

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



เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนดแสดงในราคาทุนตัดจำหน่ายหักด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลต่างระหว่างราคาซื้อขายที่ซื้อมากับมูลค่าไถ่ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

3.6.2 เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียนในหัวข้อ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราวกรณีวันครบกำหนดของเงินลงทุนเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 1 ปี

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

การลงทุนในตราสารทางการเงิน กฟผ. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของ รัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 ที่กำหนดให้รัฐวิสาหกิจที่ประสงค์จะบริหารสภาพคล่อง อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลังหรือสถาบันการเงินของรัฐได้

### 3.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท ยกเว้นที่ดินที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ของ กฟผ. มีดังนี้

	จำนวนปี	
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี	- 40 ปี
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	6 ปี	8 เดือน - 75 ปี
โรงไฟฟ้า	5 ปี	- 30 ปี
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6 ปี	3 เดือน - 25 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ปี	- 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ปี	- 40 ปี
ระบบสื่อสาร	5 ปี	- 25 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	10 ปี	- 25 ปี
เครื่องจักรกล	5 ปี	- 10 ปี
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	8 ปี	
ยานพาหนะ	5 ปี	- 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี	- 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

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
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	2 - 6	2 - 3
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์โบ	4 - 8	1 - 4
- โรงไฟฟ้าลิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

### 3.8 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

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

### 3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

#### 3.9.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินใต้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ หากทราบอายุการให้ประโยชน์แน่นอน จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

### 3.9.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

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

### 3.9.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

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

### 3.9.4 สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ

สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ 20 ปี

### 3.9.5 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

### 3.9.6 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า โครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

## 3.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ ทุกวันที่รายงานก็ต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่า

## 3.11 รายงานผลการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

### 3.11.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในวงปีนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิดหน้าดินแล้ว หาก

Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายจ่ายรอการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตามค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายจ่ายรอการตัดบัญชีที่มีอยู่

### 3.11.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่นั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการศึกษาเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

### 3.11.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

### 3.11.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

## 3.12 เงินตราต่างประเทศ

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

## 3.13 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภท ดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการกลางานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงานให้บริการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน โครงการสมทบเงิน กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วย เงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สิ้นทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสิ้นทรัพย์ของ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ

3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือมีข้อสงสัย โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจ่อ

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

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือมีข้อสงสัย โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในงบกำไรขาดทุนทันที

ในปี 2555 กฟผ. ได้จ้างที่ปรึกษาคณิตศาสตร์ประกันภัยเพื่อทบทวนข้อสมมติฐานและการประมาณการภาระหนี้สินตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยใหม่ ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

### 3.14 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

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



### 3.15 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

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

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

### 3.16 รายได้รอการรับรู้

#### 3.16.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ใช้ไฟฟ้าซื้อตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

#### 3.16.2 รายได้จาก การรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

### 3.17 รายได้จากการขายไฟฟ้า

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

เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ที่แสดงในส่วนของหนี้สินหมุนเวียน เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่น แต่เงินชดเชยดังกล่าวยังไม่ได้รับการอนุมัติจาก กกพ. ให้นำไปปรับลดค่า Ft ในการคำนวณค่า Ft ที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งต่อมาหาก กกพ. มีมติให้นำเงินชดเชยดังกล่าวไปปรับลดในการคำนวณ

ค่า Ft จะส่งผลให้รายได้ค่า Ft ของ กฟผ. ตามสูตรการคำนวณค่า Ft ลดลง ในขณะเดียวกัน กฟผ. จะรับรู้รายได้ค่าไฟฟ้าจากเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ด้วยจำนวนเดียวกัน

### 3.18 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

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

3.18.2 รายได้จากการให้บริการ ประกอบด้วย รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม เป็นต้น รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของรายการ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานโดยวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำสำเร็จ

### 3.19 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

### 3.20 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้ว่าซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรรันอยู่ระหว่างก่อสร้าง รับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

### 3.21 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

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

ค่าตอบแทนกรรมการประกอบด้วย ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจ ประกอบด้วย ผลประโยชน์ระยะสั้น ได้แก่ เงินเดือน โบนัส ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ และผลประโยชน์หลังออกจากงานและระยะยาวอื่น ๆ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

### 3.22 เครื่องมือทางการเงิน

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



กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

#### สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

#### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

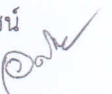
### 3.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

## 4. การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ซึ่งคำนวณโดยใช้วิธี Projected unit credit ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคต คำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2555 คณะกรรมการ กฟผ. มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เปิดดำเนินโครงการเกษียณอายุก่อนกำหนดและโครงการออกจากงานด้วยความยินดีทั้งสองฝ่ายปี 2555 โดยมีงบประมาณในการดำเนินโครงการฯ จำนวน 1,500 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2555 คณะกรรมการ กฟผ. มีมติอนุมัติการปรับเพิ่มวงเงินจากที่ได้รับอนุมัติไว้เดิม รวมเป็นงบประมาณจำนวน 1,920 ล้านบาท โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2555 ซึ่ง กฟผ. พิจารณาแล้วเห็นว่าโครงการดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อยอดประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่คำนวณในแต่ละงวด ดังนั้นจึงพิจารณาทบทวนประมาณการหนี้สินดังกล่าวสำหรับงวดปี 2555 โดยได้จ้างที่ปรึกษานักคณิตศาสตร์ประกันภัยเพื่อทบทวนข้อสมมติและประมาณการภาระหนี้สินตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยใหม่ ซึ่งจากการประเมินใหม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณ เช่น อัตราคิดลด อัตราการลาออกของพนักงาน และอัตรามรณะ เป็นต้น ทำให้เกิดผลต่างระหว่างประมาณการหนี้สินเดิมกับประมาณการหนี้สินที่คำนวณได้ใหม่ โดย กฟผ. ได้บันทึกผลต่างดังกล่าวจากโครงการผลประโยชน์



หลังจากออกงานเป็นรายการขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ส่วนผลต่างจากโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น กฟผ. ได้บันทึกรับรู้ผลต่างดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนทันที

ผลจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีดังกล่าว ทำให้ กฟผ. มีประมาณการภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เพิ่มขึ้นจำนวน 1,439.35 ล้านบาท ควบคู่กับค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เพิ่มขึ้นจำนวน 1.55 ล้านบาท และ ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 1,437.80 ล้านบาท

#### 5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินของบริษัทย่อย

บริษัทย่อยของ กฟผ. มีการปรับปรุงงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ที่นำมาเปรียบเทียบใหม่ ดังนี้

##### 5.1 การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากการซื้อธุรกิจของบริษัทย่อย

ผู้บริหารของบริษัทย่อยได้วัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจภายในระยะเวลาไม่เกินหนึ่งปี นับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ กล่าวคือ ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2555 ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมกิจการ โดยบริษัทย่อยของ กฟผ. ได้มีการปรับปรุงงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 เรื่อง การซื้อธุรกิจของบริษัทย่อย ซึ่งผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของ กฟผ. สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554</b>	
<b>สินทรัพย์</b>	
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(255.97)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(713.21)
ค่าความนิยม	554.05
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,857.90
<b>หนี้สิน</b>	
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	96.32
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	566.48
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	906.63
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	0.35
กำไรสะสม	3.92
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(130.93)

## 5.2 การปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้ปรับปรุงงบการเงินรวมและจัดประเภทบัญชีบางรายการใหม่ จากการทำบริษัทย่อยได้มีการปรับปรุงผลประโยชน์พนักงานและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากการซื้อธุรกิจและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม นอกจากนี้บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันมีการจัดประเภทใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับรายการในงบการเงินปี 2555

ผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			หลังจัดประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่
	ก่อนจัดประเภทใหม่ และรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการจัด ประเภทใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>				
ลูกหนี้อื่น	7,504.09	235.82	-	7,739.91
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - อื่นๆ	323.04	(237.27)	-	85.77
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	13,643.50	-	(255.97)	13,387.53
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์- สุทธิ	273,536.47	-	(713.21)	272,823.26
ค่าความนิยม	3,733.13	(2,373.56)	554.05	1,913.62
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	23,498.34	2,373.56	1,857.90	27,729.80
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,550.06	1.46	-	3,551.52
เจ้าหนี้อื่น	9,263.93	347.21	-	9,611.14
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	946.28	176.46	-	1,122.74
เงินกู้ยืมระยะยาวชำระในหนึ่งปี	18,639.25	-	96.32	18,735.57
หนี้สินหมุนเวียนอื่น - อื่นๆ	535.41	(523.68)	-	11.73
เงินกู้ระยะยาว	83,166.22	-	566.48	83,732.70
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	2,039.39	-	906.63	2,946.02
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	182,338.85	-	3.92	182,342.77
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	3,001.90	-	0.35	3,002.25
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	27,201.25	-	(130.93)	27,070.32
<b>งบกำไรขาดทุน</b>				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	348,519.16	65.40	40.85	348,625.41
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,207.49	(220.54)	-	15,986.95
ค่าใช้จ่ายอื่น	654.49	155.14	-	809.63
ต้นทุนทางการเงิน	5,424.38	-	(82.69)	5,341.69
ภาษีเงินได้	1,822.22	-	30.94	1,853.16
กำไรสุทธิสำหรับงวด	34,244.77	-	10.89	34,255.66
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</b>				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	(176.80)	-	2.09	(174.71)

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เงินสดในมือ	8.40	6.38	7.82	5.82
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	37,676.71	31,003.80	32,167.28	25,531.39
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	58.50	48.65	-	-
ใบรับเงินฝากประจำ	2,730.00	2,310.00	-	-
ตั๋วแลกเงิน	130.00	17,970.00	-	15,000.00
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	40.59	-	-	-
รวม	40,644.20	51,338.83	32,175.10	40,537.21

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	8,147.68	7,242.01	8,047.26	7,080.73
ใบรับเงินฝากประจำ	5,309.00	5,000.00	-	3,000.00
ตั๋วแลกเงิน	-	890.00	-	-
หุ้นกู้	50.00	150.00	-	-
เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้า	312.60	-	-	-
รวม	13,819.28	13,282.01	8,047.26	10,080.73

เงินฝากธนาคารประจำ 6 เดือน จำนวน 50 ล้านบาท ของบริษัทย่อยรายหนึ่ง เป็นการค้ำประกันต่อ Vietnam Oil and Gas Group (PetroVietnam) ในโครงการโรงไฟฟ้า Vung Ang 1

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



6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	14,225.83	10,921.32	14,225.83	10,921.32
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	30,510.22	22,470.80	30,510.22	22,470.80
อื่น ๆ	2,475.14	2,753.99	2,441.01	2,724.77
	<u>47,211.19</u>	<u>36,146.11</u>	<u>47,177.06</u>	<u>36,116.89</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	606.00	462.11	174.25	117.00
รวม	<u>47,817.19</u>	<u>36,608.22</u>	<u>47,351.31</u>	<u>36,233.89</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	<u>(47.82)</u>	<u>(49.23)</u>	<u>(47.82)</u>	<u>(49.23)</u>
คงเหลือ	<u><u>47,769.37</u></u>	<u><u>36,558.99</u></u>	<u><u>47,303.49</u></u>	<u><u>36,184.66</u></u>

*Ok*

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	งบการเงินรวม					หน่วย : ล้านบาท
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ	ลูกหนี้ออกชน	รวม	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	46,546.36	664.82	548.31	47,211.18	47,761.37	34,937.84
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	-	4.97	-	5.00	1,618.41
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	0.11	-	0.11	0.10
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	0.01	50.70	0.01	50.71	51.87
รวม	46,546.36	664.83	604.09	47,211.19	47,817.19	36,608.22
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	(0.01)	(47.81)	(0.01)	(47.82)	(49.23)
คงเหลือ	46,546.36	664.82	556.28	47,211.18	47,769.37	36,558.99

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.					หน่วย : ล้านบาท
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ	ลูกหนี้ออกชน	รวม	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	
ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	46,546.36	630.69	116.56	47,177.05	47,295.49	34,563.51
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	-	4.97	-	5.00	1,618.41
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	0.11	-	0.11	0.10
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	0.01	50.70	0.01	50.71	51.87
รวม	46,546.36	630.70	172.34	47,177.06	47,351.31	36,233.89
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	-	(0.01)	(47.81)	(0.01)	(47.82)	(49.23)
คงเหลือ	46,546.36	630.69	124.53	47,177.05	47,303.49	36,184.66

#### 6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 35
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทร่วม กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 25.41
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีแก๊ส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชอุดม เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์पोเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อิล็คตริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็นดีอิวินด์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท โซลาร์โก จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พูไฟ มายนิง จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์पोเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้  
 6.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			31 ธ.ค.54
	31 ธ.ค.55		รวม	
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ		
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2.39	706.18	708.57	789.46
รวม	2.39	706.18	708.57	789.46
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	4.91	4.91	12.86
รวม	-	4.91	4.91	12.86
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	0.39	1,365.65	1,366.04	1,193.60
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	-	0.02
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	11.11	0.72	11.83	9.28
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.05	-	0.05	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	8.19	1.17	9.36	9.02
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	11.45	24.87	36.32	10.59
- บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	-	27.17	27.17	7.97
รวม	31.19	1,419.58	1,450.77	1,230.53
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	33.58	2,130.67	2,164.25	2,032.85

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			31 ธ.ค.54
	31 ธ.ค.55		รวม	
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ		
<b>บริษัทย่อย</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	0.98	0.98	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	29.98	126.06	156.04	189.02
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	0.05	0.05	-
- บริษัท ราชลาว เซอร์วิส จำกัด	-	7.02	7.02	5.92
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	60.71	60.71	61.68
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	29.26	29.26	0.21
รวม	29.98	224.08	254.06	256.83
<b>บริษัทร่วม</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2.39	706.18	708.57	789.46
รวม	2.39	706.18	708.57	789.46
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	7.55	7.55	19.79
รวม	-	7.55	7.55	19.79
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	0.39	1,365.65	1,366.04	1,193.60
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	-	0.02
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	11.11	0.72	11.83	9.28
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.05	-	0.05	0.05
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	8.19	1.17	9.36	9.02
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	11.45	-	11.45	1.00
- บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	-	27.17	27.17	7.97
รวม	31.19	1,394.71	1,425.90	1,220.94
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	63.56	2,332.52	2,396.08	2,287.02

*Dak*

ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม			31 ธ.ค.54
	31 ธ.ค. 55		รวม	
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	33.58	2,130.24	2,163.82	2,031.70
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	0.43	0.43	1.15
รวม	33.58	2,130.67	2,164.25	2,032.85

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			31 ธ.ค.54
	31 ธ.ค.55		รวม	
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ		
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	63.56	2,302.70	2,366.26	2,280.25
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	29.82	29.82	6.74
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	-	-	0.03
รวม	63.56	2,332.52	2,396.08	2,287.02

#### 6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	62.50	62.50
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,611.63
รวม	62.50	1,674.13

6.4.3 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP) บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	3,776.74	2,317.33
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	3.77	6.70
รวม	-	-	3,780.51	2,324.03
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	820.42	979.34	820.42	979.34
รวม	820.42	979.34	820.42	979.34
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	67.56	5.13	103.94	7.90
รวม	67.56	5.13	103.94	7.90
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	1,451.71	1,273.58	1,451.71	1,273.58
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	2,309.86	1,310.69	2,309.86	1,310.69
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	678.78	1,667.02	678.78	1,667.02
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	1,681.66	1,093.31	1,681.66	1,093.31
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2	925.45	721.31	925.45	721.31
- บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	221.72	-	221.72	-
รวม	7,269.18	6,065.91	7,269.18	6,065.91
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,157.16	7,050.38	11,974.05	9,377.18

6.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวมเป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	2,775.32
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,358.28	1,425.63
รวม	1,358.28	4,200.95

*Signature*

6.4.5 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	155.67	173.44
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	14.00	11.29	14.00	11.29
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	4.43	4.45	4.43	4.45
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	39.01	40.89	39.01	40.89
- บริษัท ไตร เอนเนจี้ จำกัด	0.26	0.12	0.26	0.12
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	33.56	29.66	33.56	29.66
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำเมี 2 จำกัด	11.75	6.81	11.75	6.81
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	2.65	2.34
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	4,084.18	3,968.18
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.05	0.05
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	147.98	71.03
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	27.96	73.02
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	36.28	28.87
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	10,316.73	4,822.41	10,316.73	4,822.41
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	57.17	80.74	87.96	124.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	14,175.58	12,113.45	14,175.58	12,113.45
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	1.11	2.15	1.11	2.15
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	2.69	2.76	2.69	2.76
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	11.13	9.83	11.13	9.83
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำเมี 2 จำกัด	3.18	1.45	3.18	1.45
- บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	296.24	162.77	296.24	162.77
- บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	0.05	-	0.05	-

ค่าใช้จ่าย	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	51,803.01	41,195.40
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	35.46	32.68
บริษัทรวม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	12,340.49	6,830.67	12,340.49	6,830.67
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	555.07	49.67	853.96	76.41
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	15,857.90	14,159.34	15,857.90	14,159.34
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	18,428.29	17,775.57	18,428.29	17,775.57
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	7,906.22	8,135.19	7,906.22	8,135.19
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	20,152.38	18,885.18	20,152.38	18,885.18
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	3,537.18	4,465.98	3,537.18	4,465.98
- บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	1,110.22	-	1,110.22	-
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	1.85	0.73
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	3,815.78	3,603.73
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.02	0.02
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	79.17	60.62
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	20.39	74.62
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	22.41	17.93
บริษัทรวม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	10,326.23	4,864.73	10,326.23	4,864.73
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	61.27	90.96	94.26	139.94
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	14,178.58	12,096.16	14,178.58	12,096.16
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	0.33	1.52	0.33	1.52
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	0.93	0.54	0.93	0.54
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	4.11	4.57	4.11	4.57
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	0.85	0.31	0.85	0.31
- บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	160.22	66.04	160.22	66.04
- บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	0.02	-	0.02	-

6.4.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
<b>ค่าตอบแทนกรรมการ</b>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	47.38	38.73	3.81	3.39
	<u>47.38</u>	<u>38.73</u>	<u>3.81</u>	<u>3.39</u>
<b>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</b>				
เงินเดือน โบนัส และ				
ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่นๆ	230.99	210.52	56.75	52.25
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน				
และระยะยาวอื่นๆ	29.50	13.44	1.33	1.51
	<u>260.49</u>	<u>223.96</u>	<u>58.08</u>	<u>53.76</u>
<b>รวม</b>	<u>307.87</u>	<u>262.69</u>	<u>61.89</u>	<u>57.15</u>

6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 จำนวน 1,178.64 ล้านบาท ในระหว่างปี 2555 ได้รับชำระค่า Ft ส่วนที่ค้างรับของปีก่อนครบถ้วนแล้ว เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2555 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เห็นชอบการประมาณการค่า Ft ประจำเดือน กันยายน - ธันวาคม 2555 เท่ากับ 68.24 สตางค์ต่อหน่วย แต่มีมติให้ กฟผ. เรียกเก็บค่า Ft ในงวดดังกล่าว เท่ากับ 48.00 สตางค์ต่อหน่วย โดยให้ กฟผ. รับภาระค่า Ft จำนวน 10,504 ล้านบาท หรือคิดเป็น 20.24 สตางค์ต่อหน่วยไปก่อนเป็นการชั่วคราว อย่างไรก็ตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในช่วงดังกล่าวต่ำกว่าที่ประมาณการไว้ในสูตรการคำนวณค่า Ft

ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กฟผ. จึงมีรายได้ค่า Ft ค้างรับจำนวน 6,529.90 ล้านบาท หลังวันที่ในงบการเงิน กฟผ. ได้รับชำระค่า Ft บางส่วนแล้ว ทำให้ ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับจำนวน 1,866.34 ล้านบาท

ทั้งนี้ กฟผ. ได้มีการบันทึกบัญชีเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.17 ซึ่งแสดงในส่วนของหนี้สินหมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 2,768.98 ล้านบาท จากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือเงินชดเชยค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่น แต่เงินชดเชยดังกล่าวยังไม่ได้รับการอนุมัติจาก กกพ. ให้นำไปปรับลดในการคำนวณค่า Ft ในงวดบัญชี 2555

6.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	161.68	99.37	158.20	99.32
ลูกหนี้อื่น ๆ	768.31	268.36	418.54	306.03
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(17.93)	(18.57)	(17.93)	(18.57)
เงินยืมทตรงและเงินจ่ายล่วงหน้า	1,937.16	4,008.53	1,811.52	3,751.48
รายได้ค้างรับ	499.40	699.81	453.33	602.87
ภาษีซื้อ	3,939.11	2,682.41	3,876.62	2,669.22
คงเหลือ	<u>7,287.73</u>	<u>7,739.91</u>	<u>6,700.28</u>	<u>7,410.35</u>

6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	5,657.40	5,158.93	4,861.56	4,447.93
ถ่านลิกไนต์	1,521.72	1,396.80	1,521.72	1,396.80
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	11,077.07	10,710.62	8,942.01	8,664.06
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(5,624.27)	(5,070.13)	(4,910.65)	(4,565.15)
คงเหลือ	<u>12,631.92</u>	<u>12,196.22</u>	<u>10,414.64</u>	<u>9,943.64</u>

6.8 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

6.8.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	37.72	-	37.72
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.59	-	2.59
รวม	<u>-</u>	<u>40.31</u>	<u>-</u>	<u>40.31</u>

6.8.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	4.59	-	4.59	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.99	-	2.99
รวม	<u>4.59</u>	<u>2.99</u>	<u>4.59</u>	<u>2.99</u>

6.9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

6.9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับ เครื่องกังหันก๊าซ รวมถึง ส่วนประกอบอุปกรณ์ ชิ้นส่วน และอะไหล่	45	45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	45	45
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเย็น	35	35

6.9.2 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ของบริษัทย่อย : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
<b>บริษัทย่อยทางตรง</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีแก๊ส จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชอุดม เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100	

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
<b>บริษัทย่อยทางอ้อม</b>				
บริษัท ราชบุรี อัลตราแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท ซัสเทเนอเบิล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	55.18	55.18
บริษัท เขาค้อ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	55.18	55.18
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และกลุ่มบริษัท	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	80	80
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	50	50
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	50	50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอจี้ จำกัด และบริษัทย่อย	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	33.33	33.33
บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท พูไฟ มายนิ่ง จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 3 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร 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 ไปโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท เคเคเพาเวอร์ จำกัด	กัมพูชา	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	50	-
บริษัท สงขลา ไปโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	-
บริษัท สุโขทัย เอ็นเนอจี้ จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการในธุรกิจ เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	51	-
บริษัท ไฟฟ้าเซเปียน-เซิน้าน้อย จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	-

*Dak*

6.9.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		31 ธ.ค. 55		31 ธ.ค.54		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 55	31 ธ.ค.54	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	31 ธ.ค. 55	31 ธ.ค.54
<b>บริษัทร่วม</b>								
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	15,888.33	1,587.55	13,330.74	735.75	702.31
2. บริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	20.00	20.00	381.93	375.26	203.59	203.18	-	-
3. บริษัท เค อาร์ ทู จำกัด	20.00	20.00	317.90	305.78	153.47	153.38	-	-
รวม			2,287.38	16,569.37	1,944.61	13,687.30	735.75	702.31
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>								
1. บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด	50.00	50.00	1,809.21	4,736.95	1,809.21	4,918.89	161.77	146.36
2. บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25.00	25.00	1,831.25	3,735.10	1,831.25	3,358.39	450.00	575.00
3. บริษัท ชูบุราชบุรี อีโคทริกเซอร์วิส จำกัด	50.00	50.00	10.00	112.08	10.00	95.53	16.00	20.00
4. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	33.33	33.33	2,202.25	2,649.89	2,202.25	2,425.32	-	-
5. บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	40.00	40.00	983.12	435.43	983.12	808.05	-	-
6. บริษัท พูไฟ มายนิง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.39	0.63	0.45	-	-
7. บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด	25.00	25.00	0.45	0.34	0.45	0.38	-	-
8. บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	40.00	40.00	96.80	87.04	32.80	31.45	-	-
9. บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40.00	40.00	500.00	490.88	156.00	150.49	-	-
10. บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49.00	49.00	545.96	606.55	545.96	551.75	-	-
11. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40.00	40.00	65.00	70.80	65.00	56.61	-	-
12. บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40.00	40.00	68.25	76.58	61.33	59.14	-	-
13. บริษัท โซลา เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40.00	40.00	63.70	72.20	45.53	44.95	-	-
14. บริษัท สงขลา ไบโอมัส จำกัด	40.00	40.00	34.50	32.36	18.00	16.90	-	-
15. Perth Power Partnership (Kwinana) (ก่อนปรับปรุง)	30.00	30.00	618.53	764.21	874.08	1,125.20	115.88	115.91
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม			-	-	-	(255.97)	-	-
Perth Power Partnership (Kwinana) ที่ปรับปรุงแล้ว			618.53	764.21	874.08	869.23	115.88	115.91
16. บริษัท เคเค เพาเวอร์ จำกัด	50.00	-	15.44	15.16	-	-	-	-
17. บริษัท สงขลา ไบโอฟูเอล จำกัด	40.00	-	0.40	0.39	-	-	-	-
18. บริษัท สุโขทัย เอ็นเนอร์ยี จำกัด	51.00	-	40.80	24.27	-	-	-	-
19. บริษัท ไฟฟ้าเขเปียน-เซินน้ำน้อย จำกัด	25.00	-	0.78	(0.98)	-	-	-	-
รวม			8,887.07	13,909.64	8,635.61	13,387.53	743.65	857.27
รวมทั้งสิ้น			11,174.45	30,479.01	10,580.22	27,074.83	1,479.40	1,559.58

*OK*

6.9.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
<b>บริษัทย่อย</b>						
1. บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00	370.00	300.00	-	-
2. บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45.00	45.00	227.95	227.95	-	-
3. บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45.00	45.00	6,525.00	6,525.00	1,468.13	1,468.13
รวม			7,122.95	7,052.95	1,468.13	1,468.13
<b>บริษัทร่วม</b>						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	735.75	702.31
รวม			1,587.55	1,587.55	735.75	702.31
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
รวม			584.50	584.50	-	-
รวมทั้งสิ้น			9,295.00	9,225.00	2,203.88	2,170.44

6.9.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

6.9.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ณ วันต้นงวด	27,074.83	23,593.66
ส่วนที่ควบคุมร่วมกันที่ได้มาจากการซื้อกิจการ	-	1,205.61
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	3,695.46	2,533.41
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	507.02	978.72
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	342.77	357.06
รายได้เงินปันผล	(743.65)	(857.27)
เงินลงทุนเมื่อขาย	532.64	(37.13)
ผลต่างแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	(184.15)	273.91
เงินปันผลรับ	(735.75)	(702.31)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(10.16)	(14.86)
ณ วันปลายงวด (ก่อนปรับปรุง)	30,479.01	27,330.80
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม	-	(255.97)
ณ วันปลายงวด ที่ปรับปรุงแล้ว	30,479.01	27,074.83

6.9.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ณ วันต้นงวด	9,225.00	8,899.25
เงินลงทุนเพิ่ม	70.00	325.75
ณ วันปลายงวด	9,295.00	9,225.00

6.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

ที่ดิน	งบการเงินรวม										รวม					
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล เหมือง	อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รอกการตัดบัญชี ขายโรงไฟฟ้า	รายการปรับปรุง ในกรรมสมบัติ จากกำไรในการ ขายโรงไฟฟ้า		
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.55 (ก่อนปรับปรุง)	7,934.24	26,730.48	28,784.75	333,944.43	25,115.12	842.15	140,322.89	6,561.90	5,902.68	6,146.94	42.85	2,735.15	9,034.52	3,751.78	(4,839.33)	593,010.55
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม	85.60	(175.95)	-	(813.18)	-	-	-	-	-	-	(0.02)	-	-	-	(903.55)	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.55 ที่ปรับปรุงแล้ว	8,019.84	26,554.53	28,784.75	333,131.25	25,115.12	842.15	140,322.89	6,561.90	5,902.68	6,146.94	42.85	2,735.15	9,034.50	3,751.78	(4,839.33)	592,107.00
เพิ่มระหว่างงวด	301.27	4.95	-	474.22	3,195.40	-	72.93	-	-	87.29	-	266.86	559.80	-	-	4,962.72
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	(3.80)	(1.58)	-	(327.50)	-	-	-	-	-	-	(0.02)	-	(0.02)	-	(332.90)	
รับโอนจากงบระหว่างก่อสร้าง	3.95	1,200.29	71.04	4,940.44	2,367.68	2.68	4,535.94	313.98	290.83	1.58	-	-	287.63	2,530.18	-	16,546.22
โอนเปลี่ยนประเภท	-	264.30	-	(101.44)	61.37	(0.10)	(111.58)	2.51	(262.27)	8.15	-	(4.25)	275.65	-	-	132.34
ขายและจำหน่าย	-	(131.00)	-	(2,692.67)	(341.20)	(39.97)	(160.50)	(208.69)	-	(193.70)	-	(72.01)	(449.27)	(884.84)	-	(5,173.85)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	8,321.26	27,891.49	28,855.79	335,424.30	30,398.37	804.76	144,659.68	6,669.70	5,931.24	6,050.26	42.85	2,925.75	9,708.29	5,397.12	(4,839.33)	608,241.53
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.55 (ก่อนปรับปรุง)	-	(16,313.83)	(9,215.74)	(190,269.17)	(12,350.58)	(719.66)	(67,414.56)	(5,477.27)	(4,264.73)	(4,825.56)	(42.85)	(2,334.40)	(6,714.13)	(1,314.97)	1,953.85	(319,303.60)
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม	-	7.30	-	183.03	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	190.34
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.55 ที่ปรับปรุงแล้ว	-	(16,306.53)	(9,215.74)	(190,086.14)	(12,350.58)	(719.66)	(67,414.56)	(5,477.27)	(4,264.73)	(4,825.56)	(42.85)	(2,334.40)	(6,714.12)	(1,314.97)	1,953.85	(319,113.26)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(1,000.51)	(446.87)	(12,686.11)	(2,819.42)	(17.83)	(4,786.15)	(289.08)	(157.78)	(226.76)	-	(146.37)	(692.90)	(1,737.07)	196.69	(24,810.16)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	0.52	-	129.26	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	-	-	129.79
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(8.63)	-	98.28	(61.37)	0.10	103.98	(1.20)	8.35	(2.82)	-	0.42	(136.08)	-	-	1.03
ขายและจำหน่าย	-	112.39	-	2,466.88	336.31	33.60	146.00	206.47	-	159.90	-	71.97	421.50	884.84	-	4,839.86
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	-	(17,202.76)	(9,662.61)	(200,077.83)	(14,895.06)	(703.79)	(71,950.73)	(5,561.08)	(4,414.16)	(4,895.24)	(42.85)	(2,408.38)	(7,121.59)	(2,167.20)	2,150.54	(338,952.74)
ค่าเสื่อมราคาต่อค่าสะสม	-	(52.91)	-	(15.33)	-	-	-	-	-	(96.68)	-	-	(5.56)	-	-	(170.48)
ณ วันที่ 1 ม.ค.55	-	3.33	-	(884.51)	-	-	-	-	-	43.06	-	-	4.72	-	-	(833.40)
(เพิ่ม)ลด ระหว่างงวด	-	(49.58)	-	(899.84)	-	-	-	-	-	(53.62)	-	-	(0.84)	-	-	(1,003.88)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	8,019.84	10,195.09	19,569.01	143,029.78	12,764.54	122.49	72,908.33	1,084.63	1,637.95	1,224.70	-	400.75	2,314.82	2,436.81	(2,885.48)	272,823.26
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	8,321.26	10,639.15	19,193.18	134,446.63	15,503.31	100.97	72,708.95	1,108.62	1,517.08	1,101.40	-	517.37	2,585.86	3,229.92	(2,688.79)	268,284.91
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

๒๖

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.													
ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เงินและ อ้างถึงหน้า	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี	รวม
6,628.60	25,660.11	28,784.75	249,407.32	25,096.99	882.15	140,322.89	6,561.90	5,902.68	6,041.21	2,691.28	8,768.04	3,751.78	510,502.55
300.94	3.94	-	9.93	3,195.40	-	72.93	-	-	87.13	266.80	539.18	-	4,476.25
-	890.17	71.04	4,446.84	2,363.95	2.68	4,535.94	313.98	290.83	-	-	18.35	2,530.18	15,463.96
-	264.30	-	(101.44)	61.37	(0.10)	(111.58)	2.51	(262.27)	7.28	(4.25)	276.52	-	132.34
-	(131.00)	-	(2,364.40)	(341.20)	(39.97)	(160.50)	(208.69)	-	(155.53)	(72.01)	(393.19)	(884.84)	(4,751.33)
6,929.54	26,687.52	28,855.79	251,398.25	30,376.51	804.76	144,659.68	6,669.70	5,931.24	5,980.09	2,881.82	9,208.90	5,397.12	525,823.77
-	(15,972.75)	(9,215.74)	(155,237.87)	(12,350.13)	(719.66)	(67,414.56)	(5,477.27)	(4,264.73)	(4,819.94)	(2,311.63)	(6,548.33)	(1,314.97)	(285,690.43)
-	(962.24)	(446.87)	(9,144.28)	(2,818.75)	(17.83)	(4,786.15)	(289.08)	(157.78)	(217.13)	(140.06)	(656.95)	(1,737.07)	(21,374.19)
-	(8.61)	-	98.26	(61.37)	0.10	103.98	(1.20)	8.35	(2.82)	0.42	(136.08)	-	1.03
-	112.39	-	2,164.51	336.31	33.60	146.00	206.47	-	155.53	71.97	387.93	884.84	4,499.55
-	(16,831.21)	(9,662.61)	(162,119.38)	(14,893.94)	(703.79)	(71,950.73)	(5,561.08)	(4,414.16)	(4,884.36)	(2,379.30)	(6,953.43)	(2,167.20)	(302,564.04)
-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
6,628.60	9,687.36	19,569.01	94,154.12	12,746.86	122.49	72,908.33	1,084.63	1,637.95	1,221.27	379.65	2,219.71	2,436.81	224,796.79
6,929.54	9,856.31	19,193.18	89,263.54	15,082.57	100.97	72,708.95	1,108.62	1,517.08	1,095.73	502.52	2,255.47	3,229.92	223,244.40

*Handwritten signature*

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 94,494.46 ล้านบาท และ 90,186.33 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
สิ่งก่อสร้าง	8,556.07	7,782.12
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	8.40	8.40
โรงไฟฟ้า	47,813.40	47,150.56
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	7,462.35	6,741.22
ระบบควบคุมไฟฟ้า	456.14	468.64
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	13,308.55	11,715.61
ระบบสื่อสาร	3,928.79	3,716.94
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	2,774.24	2,764.10
เครื่องจักรกล	4,014.99	3,884.87
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,867.06	1,846.64
ครุภัณฑ์อื่น	4,261.62	4,064.38
รวม	<u>94,494.46</u>	<u>90,186.33</u>

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554 คณะกรรมการ กฟผ. ได้อนุมัติให้ กฟผ. ส่งโรงไฟฟ้าหนองจอกหน่วยที่ 2 และ 3 พร้อมอุปกรณ์บางส่วนของโรงไฟฟ้าลานกระบือ หน่วยที่ 11 ซึ่งมีราคาทุน 1,924.34 ล้านบาท และ 261.85 ล้านบาท ตามลำดับ ไปช่วยเหลือประเทศญี่ปุ่นที่ขาดแคลนไฟฟ้าในช่วงหน้าร้อนปี 2554 เนื่องจากภัยธรรมชาติ Tsunami ที่เกิดขึ้นในวันที่ 11 มีนาคม 2554 และคณะรัฐมนตรีรับทราบแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โรงไฟฟ้าและอุปกรณ์โรงไฟฟ้างดงกล่าวคิดค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว คงเหลือมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 47 บาท และ 2 บาท ตามลำดับ

นอกจากนี้เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2555 คณะกรรมการ กฟผ. ได้อนุมัติให้ กฟผ. บริจาคเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันแก๊ส จากโรงไฟฟ้าหนองจอกหน่วยที่ 1 และโรงไฟฟ้าลานกระบือหน่วยที่ 11 ซึ่งมีกำลังผลิตเครื่องละ 122 เมกะวัตต์ พร้อม อุปกรณ์ประกอบเท่าที่จำเป็นต่อการใช้งานให้กระทรวงพลังงาน ซึ่งกระทรวงพลังงานได้รับมอบเครื่องผลิตไฟฟ้างดงกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2555 เพื่อบริจาคในนามของประเทศไทยให้กับสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ต่อไป ซึ่ง กฟผ. ได้ดำเนินการตัดจำหน่ายโรงไฟฟ้างดงกล่าวออกจากบัญชีแล้ว



6.11 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม											รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ		วัสดุ ใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง
	890.62	392.06	5,132.69	-	89.25	18,728.51	595.90	385.60	-	320.92	11.71	3,103.79	3,483.60	33,145.36
	1,613.33	178.00	12,531.51	3.74	34.78	7,943.10	237.00	305.89	102.21	2,514.35	7.87	1,651.57	20,399.00	47,671.20
	2,503.95	570.06	17,664.20	3.74	124.03	26,671.61	832.90	691.49	102.21	2,835.27	19.58	4,755.36	23,882.60	80,816.56
	(1,233.73)	(71.04)	(5,013.09)	(3.74)	(1.87)	(4,524.71)	(313.98)	(386.32)	(0.73)	(2,530.18)	(19.58)	(10.48)	(2,306.54)	(16,565.80)
												(2,544.79)	(6,796.65)	(9,341.44)
	1,270.22	499.02	12,651.11	-	122.16	22,146.90	518.92	305.17	101.48	305.09	-	2,200.09	13,884.98	54,014.89
													(894.43)	(894.43)

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.											รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ		วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
	801.59	392.06	4,761.59	89.25	18,728.51	595.90	385.60	10.71	320.92	11.71	3,103.79	3,483.60	32,685.23	
	1,262.82	178.00	12,401.26	34.78	7,943.10	237.00	305.89	3.70	2,514.35	7.87	1,651.57	20,399.00	46,939.34	
	2,064.41	570.06	17,162.85	124.03	26,671.61	832.90	691.49	14.41	2,835.27	19.58	4,755.36	23,882.60	79,624.57	
	(795.95)	(71.04)	(4,511.84)	(1.87)	(4,524.71)	(313.98)	(386.32)	(11.05)	(2,530.18)	(19.58)	(10.48)	(2,306.54)	(15,483.54)	
												(2,544.79)	(6,796.65)	(9,341.44)
	1,268.46	499.02	12,651.01	122.16	22,146.90	518.92	305.17	3.36	305.09	-	2,200.09	13,884.98	53,905.16	
													(894.43)	(894.43)

ก่อสร้างระบบส่งฯ

โอนไปวัสดุที่ใช้สำหรับงานระหว่าง

โอนไปงานระหว่างก่อสร้างระบบส่งฯ

โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ

เพิ่มระหว่างงวด

ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 55

กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	23,920.58	21,797.76	23,920.58	21,797.76
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 1	-	40.37	-	40.37
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	11,390.07	26.20	11,390.07	26.20
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	0.08	38.75	0.08	38.75
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4	10,967.68	20.39	10,967.68	20.39
โครงการอื่น ๆ	7,736.48	11,221.89	7,626.75	10,761.76
รวม	<u>54,014.89</u>	<u>33,145.36</u>	<u>53,905.16</u>	<u>32,685.23</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ (สงขลา) ชุดที่ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 มีร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 75.28 และ 77.52 ตามลำดับ

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

#### 6.12 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ราคาทุน ณ วันต้นงวด	1,913.62	117.09
เพิ่มระหว่างงวด	-	302.52
การตัดจำหน่ายค่าความนิยมจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	(660.15)	-
ค่าความนิยมของบริษัทย่อยรับโอนมาจากการซื้อธุรกิจ	-	2,102.82
การตัดจำหน่ายค่าความนิยมจากการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	(546.45)	-
ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจของบริษัทย่อย	-	1,202.96
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	45.89	7.74
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ณ วันปลายงวด (ก่อนปรับปรุง)	<u>752.91</u>	<u>3,733.13</u>
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม	-	554.05
จัดประเภทใหม่	-	(2,373.56)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ณ วันปลายงวด ที่ปรับปรุงแล้ว	<u>752.91</u>	<u>1,913.62</u>

6.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	สิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	สิทธิในเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิในการพัฒนาโครงการ		
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.55 (ก่อนปรับปรุง)	23,557.91	1,740.56	474.77	6.25	30.96	2,395.00	28,205.45	
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม	-	7.60	-	-	-	2,982.41	2,990.01	
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	(0.20)	-	-	-	135.41	135.21	
จัดประเภทใหม่	-	-	-	-	-	2,373.56	2,373.56	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.55 ที่ปรับปรุงแล้ว	23,557.91	1,747.96	474.77	6.25	30.96	7,886.38	33,704.23	
เพิ่มระหว่างงวด	1,188.43	54.44	-	-	-	-	1,242.87	
รับโอนงานระหว่างก่อสร้าง	-	19.58	-	-	-	-	19.58	
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(1.94)	-	-	-	(88.13)	(90.07)	
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(169.89)	-	-	(1.27)	-	(171.16)	
ขายและจำหน่าย	-	(0.11)	-	-	-	(530.28)	(530.39)	
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	24,746.34	1,650.04	474.77	6.25	29.69	7,267.97	34,175.06	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.55 (ก่อนปรับปรุง)	(3,837.19)	(553.26)	(241.88)	(1.72)	(6.22)	(66.84)	(4,707.11)	
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม	-	(7.43)	-	-	-	(1,202.72)	(1,210.15)	
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	-	0.03	-	-	-	(57.17)	(57.17)	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.55 ที่ปรับปรุงแล้ว	(3,837.19)	(560.66)	(241.88)	(1.72)	(6.22)	(1,326.76)	(5,974.43)	
ค่าตัดจำหน่ายสำรอง	(0.90)	(221.02)	(6.33)	(0.31)	(3.56)	(327.92)	(560.04)	
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	1.81	-	-	-	21.57	23.38	
โอนเปลี่ยนประเภท	-	36.02	-	-	-	-	36.02	
ขายและจำหน่าย	-	0.09	-	-	-	-	0.09	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	(3,838.09)	(743.76)	(248.21)	(2.03)	(9.78)	(1,633.11)	(6,474.98)	
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	19,720.72	1,187.30	232.89	4.53	24.74	6,559.62	27,729.80	
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	20,908.25	906.28	226.56	4.22	19.91	5,634.86	27,700.08	
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55								

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			รวม
	สิทธิการใช้ที่ดิน	โปรแกรมคอมพิวเตอร์และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.55	23,557.91	1,716.00	474.77	25,748.68
เพิ่มระหว่างงวด	1,188.43	46.88	-	1,235.31
รับโอนงานระหว่างก่อสร้าง	-	19.58	-	19.58
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(169.89)	-	(169.89)
ขายและจำหน่าย	-	(0.11)	-	(0.11)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	24,746.34	1,612.46	474.77	26,833.57
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.55	(3,837.19)	(540.74)	(241.88)	(4,619.81)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(0.90)	(215.41)	(6.33)	(222.64)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	36.02	-	36.02
ขายและจำหน่าย	-	0.09	-	0.09
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	(3,838.09)	(720.04)	(248.21)	(4,806.34)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	19,720.72	1,175.26	232.89	21,128.87
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	20,908.25	892.42	226.56	22,027.23

6.14 ที่ดินรอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ยอดยกมาต้นงวด	2,544.90	2,541.45	2,239.51	2,236.23
บวก เพิ่มระหว่างงวด	-	0.17	-	-
โอนเปลี่ยนประเภท	-	3.28	-	3.28
	<u>2,544.90</u>	<u>2,544.90</u>	<u>2,239.51</u>	<u>2,239.51</u>
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	<u>(423.43)</u>	<u>(423.43)</u>	<u>(423.43)</u>	<u>(423.43)</u>
ยอดยกไปปลายงวด	<u>2,121.47</u>	<u>2,121.47</u>	<u>1,816.08</u>	<u>1,816.08</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,816.08 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหา มาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนา กำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

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

โอนเปลี่ยนประเภทจากที่ดินที่ใช้สำหรับการดำเนินงานที่แสดงภายใต้หัวข้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เนื่องจากขนาดของที่ดินมีขนาดเล็ก ไม่เพียงพอที่จะก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อย 500/230 เควี ได้ จึงยังไม่มีแผนพัฒนาหรือใช้งาน



6.15 ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

6.15.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	129.88	189.63
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(2,185.54)	(2,946.02)
รวม	<u>(2,055.66)</u>	<u>(2,756.39)</u>

6.15.2 ภาษีเงินได้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,783.61	1,898.00
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป(สูงไป)	(95.54)	16.15
รวม	<u>1,688.07</u>	<u>1,914.15</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(800.83)	(148.74)
อัตราภาษีเงินได้ลดลง	-	87.75
รวม	<u>(800.83)</u>	<u>(60.99)</u>
รวมทั้งสิ้น	<u>887.24</u>	<u>1,853.16</u>

*Chak*

6.15.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การตัดบัญชี

สินทรัพย์/หนี้สิน	งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านบาท
	ณ วันที่ 1 ม.ค.55	บันทึกเป็นรายจ่าย/รายได้ใน กำไรหรือ ขาดทุน	ผลต่างจาก อัตราแลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี :					
ค่าเพื่อวัตถุประสงค์ลงทุนระยะยาว	101.00	11.74	-	112.74	
ผลประโยชน์พนักงาน	16.63	0.59	-	17.22	
หลักทรัพย์เพื่อขาย	6.13	-	(6.13)	-	
ขาดทุนยกไป	65.90	(65.90)	-	-	
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(0.03)	(0.05)	-	(0.08)	
	<u>189.63</u>	<u>(53.62)</u>	<u>(6.13)</u>	<u>129.88</u>	
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี :					
ภาษีเงินได้ของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	(93.63)	(93.63)	
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(3,058.17)	(199.07)	42.29	(3,214.95)	
ค่าใช้จ่ายรายการตัดบัญชี	234.70	(81.07)	(2.03)	151.60	
ขาดทุนสะสม	-	1,055.87	(13.55)	1,042.32	
อื่น ๆ	(122.55)	78.72	0.95	(70.88)	
	<u>(2,946.02)</u>	<u>854.45</u>	<u>(121.63)</u>	<u>(2,185.54)</u>	

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

ณ วันที่	การเปลี่ยนแปลงใน	ได้มาจาก	ปรับปรุง	บันทึกเป็นรายจ่าย/รายได้ใน	ผลต่างจาก	ณ วันที่
1 ม.ค.54	ภาษีเงินได้ที่เป็นผลมาจาก	การซื้อกิจการ	มูลค่ายุติธรรม	กำไรหรือขาดทุน	อัตราแลกเปลี่ยน	31 ธ.ค.54
	จากการปฏิบัติตาม			เบ็ดเสร็จอื่น		
	มาตรฐานการบัญชีเรื่อง					
	ผลประโยชน์พนักงาน					
133.73	-	-	-	(32.73)	-	101.00
1.67	19.71	-	-	(4.75)	-	16.63
-	-	-	-	-	6.13	6.13
-	-	-	-	65.90	-	65.90
0.02	-	-	-	(0.05)	-	(0.03)
135.42	19.71	-	-	28.37	-	189.63
-	-	(2,108.06)	(1,068.57)	74.61	43.85	(3,058.17)
-	-	90.20	227.20	(77.36)	(5.34)	234.70
-	-	(114.67)	(45.36)	35.36	2.12	(122.55)
-	-	(2,132.53)	(886.73)	32.61	40.63	(2,946.02)

สินทรัพย์ภายในได้รับตัดบัญชี :

ค่าเพื่อวัตถุประสงค์ล้ำสมัย

ผลประโยชน์พนักงาน

หลักทรัพย์เพื่อขาย

ขาดทุนยกไป

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินภายในได้รับตัดบัญชี :

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ค่าใช้จ่ายรายการตัดบัญชี

อื่น ๆ

6.16 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาชั้นดิน	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์					
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.55	83,416.84	645.67	1,988.44	281.14	86,332.09
เพิ่มระหว่างงวด	5,331.13	-	-	-	5,331.13
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	88,747.97	645.67	1,988.44	281.14	91,663.22
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.55	(83,416.84)	(292.91)	(1,576.62)	(35.24)	(85,321.61)
เพิ่มระหว่างงวด	(5,331.13)	(10.82)	(55.11)	(11.24)	(5,408.30)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	(88,747.97)	(303.73)	(1,631.73)	(46.48)	(90,729.91)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	352.76	411.82	245.90	1,010.48
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	-	341.94	356.71	234.66	933.31
- อื่น ๆ					2,539.58
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54					1.46
จัดประเภทรายการใหม่					2,541.04
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54 (จัดประเภทรายการใหม่)					5,817.57
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55					
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					3,551.52
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54 (จัดประเภทรายการใหม่)					6,750.88
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55					

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์					
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.55	83,416.84	645.67	1,988.44	281.14	86,332.09
เพิ่มระหว่างงวด	5,331.13	-	-	-	5,331.13
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	88,747.97	645.67	1,988.44	281.14	91,663.22
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.55	(83,416.84)	(292.91)	(1,576.62)	(35.24)	(85,321.61)
เพิ่มระหว่างงวด	(5,331.13)	(10.82)	(55.11)	(11.24)	(5,408.30)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	(88,747.97)	(303.73)	(1,631.73)	(46.48)	(90,729.91)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	352.76	411.82	245.90	1,010.48
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55	-	341.94	356.71	234.66	933.31
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54					819.74
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55					631.36
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54					1,830.22
ณ วันที่ 31 ธ.ค.55					1,564.67

6.17 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	1,093.55	1,931.90	1,093.55	1,931.90
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	9,388.26	5,610.48	9,388.26	5,610.48
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (Small Power Producer : SPP)	8,374.13	6,804.78	8,374.13	6,804.78
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	11,540.11	8,105.89	11,540.11	8,105.89
เจ้าหนี้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	2,096.59	2,111.42	2,096.59	2,111.42
อื่น ๆ	9,514.13	6,979.50	2,490.80	2,392.15
รวม	42,006.77	31,543.97	34,983.44	26,956.62

*Ok*

6.18 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

ในปี 2555 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งยกมา จำนวน 7,043.68 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 0.32 ล้านบาท และนำส่งคลังในวันที่ 11 เมษายน 2555 จำนวน 7,044.00 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2555 จำนวน 17,330.99 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555 ไปแล้วเมื่อเดือนกันยายน และตุลาคม 2555 จำนวน 9,253.00 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 8,077.99 ล้านบาท

6.19 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันต้นงวด	102,468.27	103,548.63	66,495.49	86,095.13
เพิ่มระหว่างงวด	11,147.35	20,266.44	11,000.00	-
เพิ่มจากการซื้อกิจการ	-	15,054.65	-	-
ชำระคืน	(20,976.02)	(37,280.68)	(14,640.57)	(19,745.40)
(กำไร)ขาดทุนจากการชำระคืน	(26.70)	6.06	(26.70)	6.06
กำไรจากตราสารอนุพันธ์	(62.89)	-	(62.89)	-
ปรับปรุง(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน/ ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,143.95)	210.37	(42.81)	139.70
เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันปลายงวด (ก่อนปรับปรุง)	91,406.06	101,805.47	62,722.52	66,495.49
ปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมเงินกู้จากการซื้อกิจการ	-	662.80	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันปลายงวด ที่ปรับปรุงแล้ว	91,406.06	102,468.27	62,722.52	66,495.49
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,333.67)	(18,735.57)	(4,980.01)	(14,730.16)
คงเหลือ	82,072.39	83,732.70	57,742.51	51,765.33

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.55		31 ธ.ค.54	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้าน	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2563	-	9,000.00	-	12,000.00
		<u>9,000.00</u>		<u>12,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2570	-	88.34	-	93.04
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2567	-	51,781.90	-	49,385.90
<b>หุ้นกู้</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2558	-	9,618.20	-	13,236.17
<b>สถาบันการเงินอื่น ๆ</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2555	-	-	-	2,000.00
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2563	-	941.19	-	852.25
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2559	-	1,200.00	-	1,200.00
		<u>63,629.63</u>		<u>66,767.36</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนปี 2556	419.51	150.17	2,196.74	905.95
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2557	0.17	7.09	0.26	10.76
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2580	41.48	1,695.02	50.79	2,099.84
		<u>1,852.28</u>		<u>3,016.55</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ดอลลาร์ออสเตรเลีย :</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2558	367.61	11,632.58	461.40	14,542.29
<b>หุ้นกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2569	15,000.00	5,291.57	15,000.00	6,142.07
		<u>16,924.15</u>		<u>20,684.36</u>
		91,406.06		102,468.27
		<u>(9,333.67)</u>		<u>(18,735.57)</u>
<b>หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>82,072.39</u>		<u>83,732.70</u>
<b>คงเหลือ</b>				

*Cal*

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค.55		31 ธ.ค.54	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2563	-	<u>9,000.00</u>	-	<u>12,000.00</u>
		<u>9,000.00</u>		<u>12,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2570	-	88.34	-	93.04
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2567	-	51,781.90	-	49,385.90
<b>สถาบันการเงินอื่น ๆ</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2555	-	-	-	<u>2,000.00</u>
		<u>51,870.24</u>		<u>51,478.94</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนปี 2556	419.51	150.17	2,196.74	905.95
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2557	0.17	7.09	0.26	10.76
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2556-2580	41.48	<u>1,695.02</u>	50.79	<u>2,099.84</u>
		<u>1,852.28</u>		<u>3,016.55</u>
		62,722.52		66,495.49
<b>รวม</b>		<u>(4,980.01)</u>		<u>(14,730.16)</u>
<b>หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>57,742.51</u>		<u>51,765.33</u>
<b>คงเหลือ</b>				

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	12,573.77	15,394.54	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	78,832.29	87,073.73	62,722.52	66,495.49
รวม	91,406.06	102,468.27	62,722.52	66,495.49

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 3.250 ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 3.250 ถึง ร้อยละ 8.554
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 4.000	ร้อยละ 3.000 ถึง ร้อยละ 3.000
เงินกู้ต่างประเทศ	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 0.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้	ร้อยละ 2.720 ถึง ร้อยละ 3.940	

#### 6.20 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

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

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ยอดคงเหลือต้นงวด	12,155.17	-	12,074.49	-
การปรับปรุงย้อนหลัง	-	11,818.68	-	11,818.35
การปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด	-	65.71	-	-
ยอดคงเหลือต้นงวด-ปรับปรุงใหม่	12,155.17	11,884.39	12,074.49	11,818.35
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	529.94	522.89	517.12	507.37
ต้นทุนดอกเบี้ย	495.02	474.94	492.12	472.36
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	1,439.35	-	1,439.35	-
รายการจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(1,056.95)	(727.05)	(1,047.44)	(723.59)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.07)	-	-	-
ยอดคงเหลือปลายงวด	13,562.46	12,155.17	13,475.64	12,074.49

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เริ่มบันทึกค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานจากการเกษียณอายุไว้เป็นหนี้สินจำนวนผลประโยชน์ของพนักงานจากการเกษียณอายุถูกบันทึกโดยผลการประเมินจากผู้เชี่ยวชาญ (Actuarial valuation) โดยคำนวณบนพื้นฐานของเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อายุจนถึงเกษียณ อัตราการตายอายุงาน และปัจจัยอื่น กฟผ. และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีโดยใช้วิธี ปรับย้อนหลัง ส่วนบริษัทย่อยรายหนึ่งใช้วิธีปรับปรุงกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 ในขณะที่บริษัทย่อยอีกรายหนึ่งได้ใช้วิธีบันทึก หนี้สินผลประโยชน์ทั้งหมดเป็นค่าใช้จ่ายในปี 2554

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	564.07	559.55	564.07	559.55
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5.85	4.91	5.85	4.91
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	343.69	338.28	327.97	320.18
รวม	913.61	902.74	897.89	884.64
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	44.19	31.15	44.19	31.15
งานระหว่างก่อสร้าง	67.32	62.65	67.32	62.65
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟู				
สภาพบริเวณเหมือง	1.39	1.29	1.39	1.29
รวม	112.90	95.09	112.90	95.09
รวมทั้งสิ้น	1,026.51	997.83	1,010.79	979.73

กฟผ. มีขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวน 1,437.80 ล้านบาท

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
	ร้อยละต่อปี	ร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.9	4.1
อัตราเงินเพื่อ		
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	3.5	3.5
- ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	10	10
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.0 - 0.8	0.0 - 1.0
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	6 - 11	6 - 11
อัตรามรณะ ใช้ตาราง	TMO08	TM097

(ตารางมรณะไทยปี 2551) (ตารางมรณะไทยปี 2540)

*Ok*

6.21 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
ยอดยกมาต้นงวด	1,982.70	1,923.31	1,982.70	1,923.31
บวก เพิ่มระหว่างงวด	130.65	112.31	130.65	112.31
	2,113.35	2,035.62	2,113.35	2,035.62
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(62.23)	(49.08)	(62.23)	(49.08)
ค่าเสื่อมราคา	(3.72)	(3.84)	(3.72)	(3.84)
ยอดยกไปปลายงวด	2,047.40	1,982.70	2,047.40	1,982.70

6.22 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมาต้นงวด	5,156.23	5,567.89	5,156.23	5,567.89
บวก รับเงินช่วยเหลือ	1,492.41	599.44	1,492.41	599.44
	6,648.64	6,167.33	6,648.64	6,167.33
หัก รับรู้เป็นรายได้	(526.71)	(363.83)	(526.71)	(363.83)
คืนทรัพย์สินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	-	(49.20)	-	(49.20)
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	-	(596.73)	-	(596.73)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดยกไปปลายงวด	6,120.59	5,156.23	6,120.59	5,156.23
เงินประกันผลงาน	6,623.86	2,449.08	6,623.86	2,449.08
เงินรับจากการผิดสัญญากรณีพิพาท	841.16	840.72	841.16	840.72
อื่น ๆ	1,580.26	1,615.56	918.14	1,233.32
รวม	15,165.87	10,061.59	14,503.75	9,679.35

6.23 ส่วนของเจ้าของ

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อนบางกลาง เชื่อนวชิราลงกรณ				
เชื่อนรัชชประภา และเชื่อนปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(1,745.74)	(1,683.41)	(1,745.74)	(1,683.41)
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	(62.34)	(62.34)	(62.34)	(62.34)
	2,556.67	2,619.00	2,556.67	2,619.00
คงเหลือ	9,064.31	9,126.64	9,064.31	9,126.64

6.24 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	416.62	380.50	416.62	380.50
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	24,266.13	16,662.24	27,360.26	19,284.48
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่อง				
และบำรุงรักษา	879.20	946.77	2,077.34	2,420.03
อื่น ๆ	1,186.24	1,078.28	521.98	615.28
รวม	26,748.19	19,067.79	30,376.20	22,700.29

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

6.25 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ค่าซื้อไฟฟ้า	209,206.82	174,182.03	261,334.91	215,445.98
ค่าเชื้อเพลิง	176,240.28	133,014.68	136,189.64	103,605.31
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	34,962.81	32,051.04	27,615.13	25,678.41
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,781.51	9,377.66	9,781.51	9,377.66
รวม	430,191.42	348,625.41	434,921.19	354,107.36

6.26 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	28.10	84.36	28.10	84.36
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	24,266.13	16,662.24	27,360.26	19,284.48
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่อง และบำรุงรักษา	703.34	830.46	1,553.76	1,931.15
อื่น ๆ	314.11	256.38	293.43	307.69
รวม	<u>25,311.68</u>	<u>17,833.44</u>	<u>29,235.55</u>	<u>21,607.68</u>

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

6.27 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ดอกเบี้ยรับ	1,992.50	1,977.96	1,380.57	1,393.42
เงินปันผลรับ	188.31	60.06	2,203.88	2,170.44
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	-	1.84	13.37	2.56
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ	634.43	-	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	150.90	296.39	150.90	296.39
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะยาว	783.68	-	-	-
กำไรจากการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,069.44	-	-	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	287.82	236.00	287.82	236.00
รายได้ค่าปรับ	124.24	92.77	124.24	92.77
รายได้จากการขายถั่วลอยและ เศษซากวัสดุ	340.89	314.02	340.89	314.02
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	26.47	394.36	26.47	394.28
อื่น ๆ	515.88	506.48	138.18	393.43
รวม	<u>6,114.56</u>	<u>3,879.88</u>	<u>4,666.32</u>	<u>5,293.31</u>

6.28 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	652.18	163.94	613.67
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	61.47	-	-	-
อื่น ๆ	34.75	157.45	34.75	2.31
รวม	<u>96.22</u>	<u>809.63</u>	<u>198.69</u>	<u>615.98</u>

6.29 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในปี 2555 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 2,926.57 ล้านบาท คือ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จำนวน 2,944.86 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด จำนวน 6.26 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท เค อาร์ ทู จำกัด จำนวน 12.03 ล้านบาท

6.30 ต้นทุนทางการเงิน

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม 1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	รวม 1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	283.95	3.95	287.90	306.19
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	5,336.79	6.42	5,343.21	5,341.69
รวม	<u>5,620.74</u>	<u>10.37</u>	<u>5,631.11</u>	<u>5,647.88</u>
				หน่วย : ล้านบาท
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม 1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	รวม 1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง	281.85	3.87	285.72	302.80
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	2,893.01	6.36	2,899.37	3,460.46
รวม	<u>3,174.86</u>	<u>10.23</u>	<u>3,185.09</u>	<u>3,763.26</u>

6.31 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2555 มีกำไรสุทธิจำนวน 34,425.36 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2555 จำนวน 4,087.97 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน และพฤษภาคม 2555 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2554 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 3,537.39 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้บันทึกผลต่างจากการประมาณการโบนัสที่ได้บันทึกไว้ในงบการเงินปี 2554 ซึ่งมีจำนวน 3,612.91 ล้านบาท กบยอดโบนัสของปี 2554 ที่ได้รับทราบผลการอนุมัติในปี 2555 ชำงต้น จำนวน 75.52 ล้านบาท ไปลดค่าใช้จ่ายของปี 2555

6.32 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.55	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54
ค่าซื้อไฟฟ้า	209,206.82	174,182.03	261,334.91	215,445.98
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	(24,888.54)	(11,171.14)	(24,888.54)	(11,171.14)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	178,959.54	134,300.73	141,818.76	107,163.69
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	391.89	341.77	145.47	135.82
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	29,464.90	27,453.74	29,001.72	27,127.78
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	24,713.86	22,513.61	21,297.41	19,613.18
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	559.80	538.37	222.39	251.98
ค่าจ้างเหมาและค่าจ้างซ่อม	7,342.37	5,154.00	5,290.77	3,793.32
ค่าใช้จ่ายอื่น	47,726.34	30,094.86	46,170.25	28,595.27
รวม	473,476.98	383,407.97	480,393.14	390,955.88

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 หากปีใดมีการก่อสร้างไม่ครบปี ให้นำส่งตามสัดส่วนของเดือนที่ทำการก่อสร้างในปีนั้น ทั้งนี้ต้องไม่น้อยกว่าปีละห้าหมื่นบาท

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

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 กฟผ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าของ กฟผ. โดยบันทึกไว้ในค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 1,039.01 ล้านบาท

## 8. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

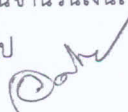
### 8.1 การย้ายแนวสายไฟแรงสูง ด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ

สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เกิดจากการย้ายแนวสายไฟแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ร่วมกันออกค่าใช้จ่ายฝ่ายละครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการลงทุนรื้อย้ายสายส่งและค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทดแทนสายส่งที่รื้อออกด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ โดย กฟผ. เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ และเรียกเก็บเงินจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) เป็นจำนวนเงินประมาณ 269.57 ล้านบาท ระหว่างปี 2551 กฟผ. ได้รับชำระเงินค่ารื้อย้ายและค่าก่อสร้างจากบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) จำนวน 215.19 ล้านบาท สำหรับส่วนที่เหลือจำนวน 54.38 ล้านบาท กฟผ. พิจารณาลดจำนวนเงินที่บริษัทฯ ต้องชำระลงเหลือ 5.89 ล้านบาท และได้มีหนังสือเรียกเก็บเงินแล้ว

เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ได้มีหนังสือแจ้งมายัง กฟผ. ว่า คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2553 เห็นชอบให้ กฟผ. รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิแต่เพียงฝ่ายเดียว เนื่องจาก กฟผ. ได้ปรับปรุงสายส่งไฟฟ้าแรงสูงดังกล่าวโดยฝ่าฝืนพระราชบัญญัติการเดินอากาศ พ.ศ. 2497 และให้บริษัทฯ แจ้งผลการพิจารณาให้ กฟผ. และกระทรวงคมนาคมเพื่อทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป กฟผ. จึงได้ทบทวนในเรื่องการเรียกเก็บเงินจาก ทอท. เห็นว่า กฟผ. ได้รับชำระค่ารื้อถอนแนวสายส่งไฟฟ้า ซึ่งไม่รวมดอกเบี้ยครบถ้วนแล้ว ดังนั้น เพื่อความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างองค์กร ในปี 2554 ผู้บริหารของ กฟผ. จึงอนุมัติการยกเลิกไม่เก็บเงินในส่วนของค่าดอกเบี้ยระหว่างก่อสร้างที่ค้างค้างจำนวน 5.89 ล้านบาท ดังกล่าว

### 8.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเหิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

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



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

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

## 9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ดังนี้

1. คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการใช้ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 24 คดี เป็นจำนวนเงิน 20.32 ล้านบาท
2. คดีที่ราษฎรได้รับผลกระทบจากการที่ กฟผ. ปล่อยฝุ่นละอองและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาให้ กฟผ. ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเป็นค่าเสื่อมสุขภาพอนามัยและจิตใจแก่ราษฎรที่อยู่ในพื้นที่จริง จำนวน 131 ราย ส่วนใหญ่รายละเอียด 246,900 บาท กฟผ. ได้ประมาณเงินที่ต้องชดใช้เป็นเงินต้น จำนวน 24.72 ล้านบาท (ไม่รวมดอกเบี้ย)
3. คดีที่ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาคดีราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. ไม่เป็นไปตามเงื่อนไขในประทานบัตร และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งศาลได้พิพากษาให้ กฟผ. ดำเนินการตามมาตรการต่าง ๆ ได้แก่ การอพยพหมู่บ้าน การปลูกป่าทดแทนในพื้นที่ทำสนามกอล์ฟ การลดปัญหาฝุ่นละออง และการรายงานการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม (E.A.) ทุก 2 ปี ซึ่งกรณีความเสียหายไม่ปรากฏว่า การฝ่าฝืนของ กฟผ. ทำให้รัฐและผู้ฟ้องคดีเสียหายอย่างไร จึงไม่กำหนดค่าเสียหายให้

## 10. ภาวะผูกพัน

### 10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 93 ราย กำลังผลิตรวม 26,790 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 9,429,536 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน	ค่าความพร้อม	ค่าพลังงาน
				จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)	
ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
บริษัท เทิน-หินบุน เพาเวอร์ จำกัด	1	434	27 ปี (ปี 2556 - 2582)	121,602	-	121,602
บริษัท ห้วยเฮาะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	17 ปี (ปี 2556 - 2572)	16,169	-	16,169
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	23 ปี (ปี 2556 - 2578)	191,994	-	191,994
โครงการน้ำจิม 2	1	454	25 ปี (ปี 2556 - 2580)	104,495	-	104,495
โครงการหงสาอีกไนต์	1	1,473	27 ปี (ปี 2558 - 2584)	554,171	310,681	243,490
โครงการไชยะบุรี	1	871	29 ปี (ปี 2562 - 2590)	418,898	-	418,898
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เดิม บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,161	2 ปี (ปี 2556 - 2557)	-24,429	3,919	20,510
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	748	4 ปี (ปี 2556 - 2559)	52,466	5,587	46,879
บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด (TECO)	1	700	8 ปี (ปี 2556 - 2563)	83,648	6,150	77,498
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ จำกัด (EPEC)	1	350	11 ปี (ปี 2556 - 2566)	65,059	9,815	55,244
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC)	1	700	13 ปี (ปี 2556 - 2568)	149,768	18,335	131,433
เดิม บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	15 ปี (ปี 2556 - 2570)	883,128	124,279	758,849
บริษัท โกลว์ไอพีพี จำกัด (GIPP)	1	713	15 ปี (ปี 2556 - 2570)	186,976	23,916	163,060
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	21 ปี (ปี 2556 - 2576)	549,594	81,550	468,044
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	21 ปี (ปี 2556 - 2576)	551,387	67,047	484,340
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	20 ปี (ปี 2556 - 2575)	261,892	91,649	170,243
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (GHECO ONE)	1	660	25 ปี (ปี 2556 - 2580)	363,371	113,454	249,917
บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด (GUT)	1	1,600	25 ปี (ปี 2558 - 2582)	752,874	112,762	640,112
เดิม บริษัท สยาม เอนเนอร์จี จำกัด (SEC)						
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด (GNS)	1	1,600	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	752,221	101,339	650,882
เดิม บริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด (PGS)						
ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (Small Power Producer : SPP)	74	6,584	5 - 26 ปี	3,345,394	619,519	2,725,875
รวม	93	26,790		9,429,536	1,690,002	7,739,534

*Pak*

## 10.2 สัญญาซื้อขายเชื่อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายเชื่อเพลิงจำนวนรวม 7 สัญญา ดังนี้

10.2.1 สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า 4 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 1,803,702 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 2 ปี 11.5 เดือน จนถึง 19 ปี 8 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาตั้งแต่วันสิ้นงวดจนสิ้นสุดสัญญาประมาณ 588,138 ล้านบาท

10.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำมันจำนวน 3 สัญญา ประกอบด้วย

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเตา วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่สัญญาฉบับใหม่มีผลบังคับใช้ โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2552 ถึงเดือนธันวาคม 2556 ประมาณ 24,409 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 9,252 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลที่ใช้ในการผลิต วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญา โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2546 ถึงเดือน ธันวาคม 2556 ประมาณ 5,867 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 1,885 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื่อเพลิงยานพาหนะ วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญา โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2546 ถึงเดือน ธันวาคม 2556 ประมาณ 1,690 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 187 ล้านบาท

## 10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศจำนวน 220 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 50,581.30 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 9 ปี 5.5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 33,629.35 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศจำนวน 179 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 62,651.10 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 1 เดือน ถึง 2 ปี 3.5 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 27,889.53 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้าประจำวันวันที่ 28 ธันวาคม 2555 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

## 10.4 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 7,638.88 ล้านบาท

## 11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

### 11.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญาที่มีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี ตามเงื่อนไขที่มีอยู่และเงินต้นของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย		หน่วย: ล้านบาท	
		31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
6,712 ล้านบาท ต่อ	2,456 ล้านบาท	153.54	460.63
12,196 ล้านบาท ต่อ	4,463 ล้านบาท	-	343.38
		153.54	804.01

อายุของสัญญาจำแนกได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.55	31 ธ.ค.54
เกิน 5 ปี	153.54	804.01
	153.54	804.01

### 11.2 สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญาที่มีอายุ 2 ปี โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 55	31 ธ.ค. 54
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินบาท	-	1,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท	-	1,000.00
	-	2,000.00

อายุของสัญญาจำแนกได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 55	31 ธ.ค. 54
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	-	2,000.00
	-	2,000.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ไม่มีสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

11.3 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาระยะสั้นภายในหนึ่งเดือน โดยมีเงื่อนไขในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ซึ่งจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ไม่มีรายการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

11.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค.55		31 ธ.ค.54	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาวในประเทศ	60,870.24	64,210.01	63,478.94	67,348.06
เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ	1,852.28	1,897.67	3,016.55	3,095.62
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4.59	-	(37.72)
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	0.40

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

12. การซื้อธุรกิจของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2554 บริษัท อาร์เอช อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยของ กฟผ. ได้เข้าทำการซื้อหุ้นในกิจการของกองทุน Transfield Services Infrastructure Fund (เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท RATCH-Australia Corporation Limited) ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศออสเตรเลีย เป็นจำนวนเงิน 130.25 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย ทำให้บริษัทย่อยดังกล่าวมีสัดส่วนการลงทุนในหุ้นสามัญร้อยละ 80

ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมกิจการ ผู้บริหารต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement Period) ซึ่งต้องไม่เกินหนึ่งปีนับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการเพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของรายการต่าง ๆ ที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อกิจการ ทั้งนี้การประเมินมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของบริษัท RATCH-Australia Corporation Limited ที่ได้มาเมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2554 ได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2555

สินทรัพย์และหนี้สินสุทธิของบริษัท RATCH-Australia Corporation Limited ที่บริษัท อาร์เอช อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซื้อธุรกิจมา ณ วันที่ 5 กรกฎาคม 2554 ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	<u>มูลค่าตามบัญชี</u>	<u>ปรับปรุงมูลค่า ยุติธรรม</u>	<u>มูลค่าที่รับรู้</u>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	386.61	-	386.61
ลูกหนี้การค้า	1,278.30	-	1,278.30
สินค้าคงเหลือ	536.74	11.19	547.93
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	147.84	(95.96)	51.88
เงินให้กู้ระยะยาว	1,639.90	-	1,639.90
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	1,205.61	(259.39)	946.22
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	606.41	-	606.41
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18,646.29	(915.65)	17,730.64
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,855.47	2,106.80	5,962.27
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	290.09	(290.09)	-
เงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย	(22,162.03)	(371.28)	(22,533.31)
เจ้าหนี้การค้า	(400.26)	-	(400.26)
หนี้สินภาษีเงินได้สุทธิ	(2,132.53)	(886.73)	(3,019.26)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(160.79)	-	(160.79)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่ระบุได้	3,737.65	(701.11)	3,036.54
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(747.53)		(607.30)
สินทรัพย์สุทธิจากการได้มา	2,990.12		2,429.24
ส่วนเกินจากการซื้อธุรกิจรอการประเมินมูลค่ายุติธรรม	1,202.96	561.47	1,764.43
สิ่งตอบแทนในการซื้อที่ได้จ่ายไป	4,193.08		4,193.67

การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิได้สิ้นสุดในไตรมาส 2 ปี 2555 ดังนั้น งบแสดงฐานะการเงินของบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ได้ถูกปรับปรุงใหม่ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เพิ่มขึ้น/(ลดลง)

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

สินทรัพย์และหนี้สิน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(255.97)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(713.21)
ค่าความนิยม	554.05
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,857.90
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	96.32
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	566.48
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	906.63

ส่วนของผู้ถือหุ้น

องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	0.77
กำไรสะสม	8.71
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(136.14)

13. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 3 มกราคม 2556 กฟผ. ได้ชำระค่าหุ้นจดทะเบียนของบริษัท อีแกท โดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด (EDS) จำนวน 52.40 ล้านบาท หรือ 18.69 บาทต่อหุ้น ซึ่งภายหลังการชำระค่าหุ้นจดทะเบียนครั้งนี้ กฟผ. มีทุนหุ้นสามัญที่จดทะเบียนและเรียกชำระเต็มมูลค่าหุ้นแล้วจำนวน 2.8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท คิดเป็นเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวจำนวน 280.35 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาซื้อจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าพระนครเหนือชุดที่ 2 มูลค่า 15,000 ล้านบาท ใช้ระยะเวลาดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าประมาณ 36 เดือน

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 กฟผ. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทไฟฟ้า เซเปียน-เซนน้า้อย จำกัด โดย กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา 27 ปี

14. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

15. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 22 มีนาคม 2556

