

เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ

พระบรมราชโองการพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
รับที่ 12814  
วันที่ ๓๐ มิ.ย. ๒๕๕๕

ที่ ดผ ๐๐๒๒/ ๐๓๕๖

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน  
ถนนพระรามที่ ๖ กทม. ๑๐๔๐๐

๕ เมษายน ๒๕๕๕

เรื่อง การตรวจสอบงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๔ และ ๒๕๕๓ ของการไฟฟ้า  
ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
อ้างถึง หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กผผ. ๙๒๒๑๐๔/๑๘๑๓๓ ลงวันที่ ๒๓ มีนาคม ๒๕๕๕  
สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๔ และ ๒๕๕๓  
ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย รวม ๖ ชุด  
ตามที่ส่งงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๔ และ ๒๕๕๓ ของการไฟฟ้า  
ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เพื่อให้ตรวจสอบ นั้น  
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๔  
และ ๒๕๕๓ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย เสร็จแล้ว  
จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายพิศิษฐ์ สีลาวชิโรภาส)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน ปฏิบัติราชการแทน

ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักตรวจสอบการเงินที่ ๕

โทร. ๐ ๒๒๗๑ ๘๐๕๔

โทรสาร ๐ ๒๖๑๘ ๕๓๘๓

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ audit5@oag.go.th

กนช-๒  รับค้นฉบับ  ค้นสิ่งแทนไปดำเนินการของ

โครงการเผยแพร่พระบรมราชโองการ เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา ๘๖ พรรษา ๕ ธันวาคม ๒๕๕๕

สิ่งแนบ  ครบ  ไม่ครบ  ยังไม่ได้รับ

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553



## รายงานของผู้สอบบัญชี

### เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 (ปรับปรุงใหม่) งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 (ปรับปรุงใหม่) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และของเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยและรวมอยู่ในงบการเงินรวม งบการเงินของบริษัทย่อยนั้นแสดงยอดรวมสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ในงวดปี 2554 คิดเป็นร้อยละ 19.41, 24.48, 10.75 และ 10.55 ตามลำดับ และงวดปี 2553 (ปรับปรุงใหม่) คิดเป็นร้อยละ 14.93, 12.39, 10.72 และ 10.48 ตามลำดับ งบการเงินของบริษัทย่อยดังกล่าวตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น โดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับรายงานของผู้สอบบัญชีนั้น และความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในส่วนที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินของรายการต่าง ๆ ของบริษัทย่อยดังกล่าว ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ถือตามรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นนั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติตามเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1	51,338,827,907	47,869,614,338	40,537,207,524	36,158,753,679
เงินลงทุนชั่วคราว	5.2	13,282,014,657	20,071,117,955	10,080,730,648	17,469,734,825
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	5.3	36,558,987,103	36,583,416,711	36,184,658,647	36,533,703,788
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.4.1	2,032,849,976	1,683,474,039	2,287,020,038	1,740,766,226
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ	5.5	1,178,643,884	2,247,307,257	1,178,643,884	2,247,307,257
ลูกหนี้อื่น	5.6	7,504,092,764	3,995,826,641	7,410,354,490	3,830,630,942
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5.4.2	62,500,000	62,500,000	-	-
วัสดุสำรองคลัง	5.7	12,196,222,646	11,778,810,548	9,943,636,348	10,030,542,266
<b>สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น</b>					
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	5.8.1	40,312,349	189,892,087	40,312,349	189,892,087
อื่น ๆ		323,043,678	296,062,912	-	243,174,300
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>124,517,494,964</b>	<b>124,778,022,488</b>	<b>107,662,563,928</b>	<b>108,444,505,370</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	5.9.3, 5.9.4	13,687,303,725	12,595,952,895	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	5.9.4	-	-	7,052,952,585	6,882,952,585
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	5.9.3, 5.9.4	13,643,499,397	10,997,708,654	584,500,000	428,750,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		2,299,880,037	1,720,116,883	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.4.2	1,611,633,470	-	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	5.10	273,536,466,536	263,009,393,139	224,796,785,334	230,161,729,738
งานระหว่างก่อสร้าง	5.11	33,145,360,964	30,224,623,050	32,685,234,194	29,940,087,315
ค่าความนิยม	5.12	3,733,125,311	117,086,032	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	5.13	23,498,341,896	21,019,802,440	21,128,872,912	20,336,482,255
ที่ดินที่รอการพัฒนา	5.14	2,121,472,035	2,118,017,362	1,816,082,185	1,812,795,512
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5.15.1	189,628,109	135,417,436	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.16	3,550,060,150	2,964,677,187	1,830,223,720	1,738,686,678
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>371,016,771,630</b>	<b>344,902,795,078</b>	<b>291,482,201,163</b>	<b>292,889,034,316</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>495,534,266,594</b>	<b>469,680,817,566</b>	<b>399,144,765,091</b>	<b>401,333,539,686</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

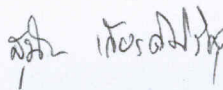
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.		
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	5.17	31,543,965,363	26,909,477,341	26,956,618,133	22,222,331,970
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.4.3	7,050,383,940	4,176,075,623	9,377,183,591	7,504,877,612
เจ้าหนี้อื่น		9,263,929,361	9,822,258,829	8,409,758,776	9,200,459,643
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		946,277,273	1,147,229,452	944,587,833	1,147,109,752
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	5.18	7,043,684,473	8,647,538,956	7,043,684,473	8,647,538,956
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		4,568,348,068	4,682,518,755	4,525,764,159	4,681,371,806
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5.4.4	2,775,320,949	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5.19	18,639,251,852	20,642,709,687	14,730,164,799	17,025,241,685
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		1,939,500	1,474,839	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น					
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	5.8.2	2,989,218	313,431,871	2,989,218	313,431,871
อื่น ๆ		535,407,760	727,937,378	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		82,371,497,757	77,070,652,731	71,990,750,982	70,742,363,295
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>					
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.4.4	1,425,625,869	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว	5.19	83,166,216,883	82,905,917,132	51,765,333,381	69,069,890,549
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5.15.1	2,039,387,461	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		2,296,792	3,259,557	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5.20	12,155,174,461	11,818,684,817	12,074,494,217	11,818,348,349
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	5.21	1,982,698,653	1,923,308,185	1,982,698,653	1,923,308,185
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.22	10,061,595,542	11,284,581,198	9,679,355,472	11,302,448,803
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		110,832,995,661	107,935,750,889	75,501,881,723	94,113,995,886
รวมหนี้สิน		193,204,493,418	185,006,403,620	147,492,632,705	164,856,359,181
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>					
เงินงบประมาณ	5.23	9,126,643,343	9,188,976,106	9,126,643,343	9,188,976,106
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		474,767,280	474,767,280	474,767,280	474,767,280
ค่าหุ้นค้างรับของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน		-	(23,625,000)	-	-
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		182,338,845,049	166,011,950,262	161,864,354,850	146,631,332,854
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		3,001,903,942	2,871,067,481	-	(4,262,648)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		275,128,526,527	258,709,503,042	251,652,132,386	236,477,180,505
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		27,201,246,649	25,964,910,904	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		302,329,773,176	284,674,413,946	251,652,132,386	236,477,180,505
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		495,534,266,594	469,680,817,566	399,144,765,091	401,333,539,686

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)  
กรรมการและผู้จัดการ

  
(นางสุนันทา เกียรติศิริกุล)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

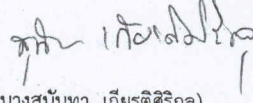
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
<b>รายได้</b>				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	399,377,399,137	383,458,977,305	397,126,901,542	383,266,260,061
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น	5.4.5, 5.24 19,067,792,975	21,986,080,032	22,700,289,097	23,911,189,183
<b>รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ</b>	<u>418,445,192,112</u>	<u>405,445,057,337</u>	<u>419,827,190,639</u>	<u>407,177,449,244</u>
<b>ต้นทุนขาย</b>				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	5.4.5, 5.25 348,519,160,353	330,316,696,128	354,107,355,629	336,400,403,422
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	5.4.5, 5.26 17,833,439,487	20,936,964,998	21,607,677,247	23,070,208,974
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ</b>	<u>366,352,599,840</u>	<u>351,253,661,126</u>	<u>375,715,032,876</u>	<u>359,470,612,396</u>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<u>52,092,592,272</u>	<u>54,191,396,211</u>	<u>44,112,157,763</u>	<u>47,706,836,848</u>
<b>รายได้อื่น</b>	5.27 3,879,881,092	3,660,819,203	5,293,311,541	5,470,114,983
<b>กำไรก่อนค่าใช้จ่าย</b>	<u>55,972,473,364</u>	<u>57,852,215,414</u>	<u>49,405,469,304</u>	<u>53,176,951,831</u>
<b>ค่าใช้จ่ายในการขาย</b>	152,541,581	115,426,689	152,541,581	115,426,689
<b>ค่าใช้จ่ายในการบริหาร</b>	16,207,490,162	15,427,350,364	14,472,322,456	14,557,025,944
<b>ค่าใช้จ่ายอื่น</b>	5.28 654,490,083	38,764,273	615,980,778	7,345,665
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<u>17,014,521,826</u>	<u>15,581,541,326</u>	<u>15,240,844,815</u>	<u>14,679,798,298</u>
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>	5.30 5,424,380,062	4,457,363,509	3,460,456,975	3,719,616,014
<b>กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน</b>	<u>33,533,571,476</u>	<u>37,813,310,579</u>	<u>30,704,167,514</u>	<u>34,777,537,519</u>
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม</b>	5.29 1,199,817,680	1,828,959,466	-	-
<b>ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>	1,333,595,257	1,443,132,513	-	-
<b>กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้</b>	<u>36,066,984,413</u>	<u>41,085,402,558</u>	<u>30,704,167,514</u>	<u>34,777,537,519</u>
<b>ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้</b>	5.15.2 1,822,215,544	1,266,545,722	-	-
<b>กำไรสุทธิสำหรับปี</b>	<u>34,244,768,869</u>	<u>39,818,856,836</u>	<u>30,704,167,514</u>	<u>34,777,537,519</u>
<b>การแบ่งปันกำไร</b>				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,818,727,754	36,955,675,000	30,704,167,514	34,777,537,519
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,426,041,115	2,863,181,836	-	-
	<u>34,244,768,869</u>	<u>39,818,856,836</u>	<u>30,704,167,514</u>	<u>34,777,537,519</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)  
กรรมการและผู้จัดการ

  
(นางสุนันทา เกียรติศิริกุล)  
รองผู้จัดการบัญชีและการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย


งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

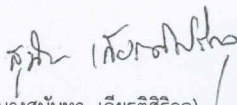
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสุทธิสำหรับปี	34,244,768,869	39,818,856,836	30,704,167,514	34,777,537,519
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(176,795,163)	18,887,917	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินเมื่อขาย	(83,066,386)	(4,505,725)	4,262,648	(4,505,725)
ภาษีเงินได้ของกำไรเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทย่อย	6,127,430	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	236,782,836	(74,552,598)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(16,951,283)	(60,170,406)	4,262,648	(4,505,725)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	34,227,817,586	39,758,686,430	30,708,430,162	34,773,031,794
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,949,564,215	36,885,116,240	30,708,430,162	34,773,031,794
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,278,253,371	2,873,570,190	-	-
	34,227,817,586	39,758,686,430	30,708,430,162	34,773,031,794

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์)  
กรรมการและผู้จัดการ

  
(นางสุนันทา เกียรติศิริกุล)  
รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

กาไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัท  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553  
 จำนวนเงินบาท

หน่วย : บาท  
 รวมของผู้ถือหุ้น  
 ส่วนได้เสียที่มี  
 จำนวนรวม

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ที่ ราชทัณฑ์	ค่าปรับค้างรับ ของกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน	กำไรสะสม		อัตรประโยชน์ของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวมของผู้ถือหุ้น ที่เป็นของ กฟผ.	ส่วนได้เสียที่มี จำนวนรวม	
				จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร	ผลส่งจากการ แปลงค่าทุนการเงิน	สินทรัพย์คง ส่วนเกินทุนใน บริษัทย่อยและ บริษัทร่วมที่บันทึก โดยวิธีส่วนได้เสีย	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น			ส่วนแบ่ง กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น ของบริษัทร่วม
4.1	9,251,308,869	474,767,280	-	80,186,366,913	157,975,517,626 (11,231,132,525)	243,077	2,886,909,938	54,473,226	2,941,626,241	250,829,586,929 (11,231,132,525)	24,681,205,760	275,510,792,689 (11,163,122,941)
5.23	9,251,308,869 (62,332,763)	474,767,280	-	80,186,366,913	146,744,385,101	243,077	2,886,909,938	54,473,226	2,941,626,241	239,598,454,404 (62,332,763)	24,749,215,344	264,347,669,748 (62,332,763)
			(23,625,000)							(23,625,000)		(23,625,000)
5.18			-	-	(770,883)	-	-	-	-	(770,883)	-	(770,883)
			-	-	(9,039,714,268)	-	-	-	-	(9,039,714,268)	-	(9,039,714,268)
			-	-	(85,732)	-	-	-	-	(85,732)	-	(85,732)
			-	-	(8,647,538,956)	-	-	-	-	(8,647,538,956)	-	(8,647,538,956)
			-	-	(17,688,109,839)	-	-	-	-	(17,688,109,839)	-	(17,688,109,839)
			-	-		-	-	-	-		85,525,440	85,525,440
			-	-		-	-	-	-		50,974,930	50,974,930
			-	-		-	-	-	-		(1,794,375,000)	(1,794,375,000)
			(23,625,000)		36,955,675,000	8,899,563	(4,505,725)	(74,552,998)	(70,558,760)	36,885,116,240	2,873,570,190	39,758,686,430
			(23,625,000)		166,011,950,262	8,899,563	(4,262,648)	(20,079,372)	2,871,067,481	258,709,503,042	25,964,910,904	284,674,413,946
4.1	9,188,976,106	474,767,280	(23,625,000)	80,186,366,913	177,642,537,863 (11,630,587,601)	8,899,563	(4,262,648)	(20,079,372)	2,871,067,481	270,340,090,643 (11,630,587,601)	25,893,878,274	296,233,968,917 (11,559,554,971)
			(23,625,000)									
			(23,625,000)		166,011,950,262	8,899,563	(4,262,648)	(20,079,372)	2,871,067,481	258,709,503,042	25,964,910,904	284,674,413,946
4.1	9,188,976,106	474,767,280	(23,625,000)	80,186,366,913	(20,687,449)					(20,687,449)		(20,687,449)
			(23,625,000)		165,991,262,813	8,899,563	(4,262,648)	(20,079,372)	2,871,067,481	258,688,815,593	25,939,601,065	284,628,416,658
5.23	9,188,976,106 (62,332,763)	474,767,280	-	80,186,366,913								
			23,625,000									
					(28,461,045)					(28,461,045)		(28,461,045)
					(8,398,695,954)					(8,398,695,954)		(8,398,695,954)
					(304,046)					(304,046)		(304,046)
					(7,043,684,473)					(7,043,684,473)		(7,043,684,473)
					(15,471,145,518)					(15,471,145,518)		(15,471,145,518)
											777,767,213	777,767,213
											(1,794,375,000)	(1,794,375,000)
					31,818,727,754	(73,668,301)	(35,035,417)	2,757,343	2,757,343	31,949,564,215	2,278,253,371	34,227,817,586
					182,338,845,049	(65,168,738)	(39,298,065)	2,757,343	2,757,343	182,338,845,049	27,201,246,649	302,329,773,176
	9,126,643,343	474,767,280	-	80,186,366,913								

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนเจ้าของเจ้าของ  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553  
 งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

หมายเหตุ	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ ประโยชน์ที่ ราชพัสดุ	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่น		รวมส่วนเจ้าของ
						ของส่วนเจ้าของ กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	สินทรัพย์ทาง การเงินเสียขาย	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 (ก่อนปรับปรุง)	9,251,308,869	474,767,280	80,186,366,913	140,955,777,715	230,868,463,854			
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	(11,413,872,541)	(11,413,872,541)			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 ที่ปรับปรุงแล้ว	9,251,308,869	474,767,280	80,186,366,913	129,541,905,174	219,454,591,313			
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ส่วนที่ใช้เพื่อการชลประทาน	(62,332,763)	-	-	-	(62,332,763)			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	(770,883)	(770,883)			
ปี 2552 เพิ่ม	-	-	-	(9,039,714,268)	(9,039,714,268)			
ปี 2553 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.53)	-	-	-	(85,732)	(85,732)			
ปี 2553 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.53) เพิ่ม	-	-	-	(8,647,538,956)	(8,647,538,956)			
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	(17,688,109,839)	(17,688,109,839)			
ปี 2553 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.53)	-	-	-	-	-			
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2553	-	-	-	34,777,537,519	(4,505,725)			
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	474,767,280	80,186,366,913	146,631,332,854	(4,262,648)			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	9,188,976,106	474,767,280	80,186,366,913	158,449,681,203	248,295,528,854			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 (ก่อนปรับปรุง)	9,188,976,106	474,767,280	80,186,366,913	(11,818,348,349)	(11,818,348,349)			
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	146,631,332,854	(4,262,648)			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 ปรับปรุงใหม่	9,188,976,106	474,767,280	80,186,366,913	-	-			
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ส่วนที่ใช้เพื่อการชลประทาน	(62,332,763)	-	-	-	(62,332,763)			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	(28,461,045)	(28,461,045)			
ปี 2553 เพิ่ม	-	-	-	(8,398,695,954)	(8,398,695,954)			
ปี 2554 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.54)	-	-	-	(304,046)	(304,046)			
ปี 2554 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.54) เพิ่ม	-	-	-	(7,043,684,473)	(7,043,684,473)			
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	-	-	-	(15,471,145,518)	(15,471,145,518)			
ปี 2554 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.54)	-	-	-	-	-			
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2554	-	-	-	30,704,167,514	4,262,648			
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	474,767,280	80,186,366,913	161,864,354,850	-			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	9,126,643,343	474,767,280	80,186,366,913	30,704,167,514	251,652,132,386			

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสุทธิสำหรับปีส่วนที่เป็นของ กฟผ.	31,818,727,754	36,955,675,000	30,704,167,514	34,777,537,519
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิสำหรับปีเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	22,684,926,393	20,533,202,552	19,594,092,989	17,982,871,649
ขาดทุนจากการต่อค้าของสินทรัพย์	155,147,300	-	-	-
สินทรัพย์รับบริจาค	(49,364)	(94,105)	(49,364)	(94,105)
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในการพัฒนาโครงการ	5.13 67,364,992	521,512	521,512	521,512
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	247,207,725	161,884,149	244,829,626	160,239,757
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	5.13 6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ระบบท่อส่งก๊าซ	5.13 312,449	312,449	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	5.13 1,422,762	1,370,165	-	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน	136,588,674	37,186,814	-	-
รายจ่ายตัดบัญชีจากรายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินต์	5.16 4,483,310,215	5,236,363,976	4,483,310,215	5,236,363,976
หนี้สงสัยจะสูญ	(7,229,356)	12,811,515	(7,229,356)	12,811,515
หนี้สูญ	1,428,764	469,810	1,428,764	469,810
ค่าเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลัง	376,485,856	188,535,130	317,272,452	160,097,904
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(1,837,338)	(38,615,431)	(2,560,384)	(36,520,407)
รับรู้รายได้จากรายได้รอกการรับรู้	5.22 (363,827,427)	(421,905,024)	(363,827,427)	(421,905,024)
ผลประโยชน์ของพนักงาน	176,286,317	404,550,303	161,049,960	404,475,808
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	652,180,018	(710,417,651)	613,670,712	(661,702,394)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	(296,393,071)	(199,942,600)	(296,393,071)	(199,942,600)
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	5.9 -	-	(702,311,725)	(702,311,725)
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	5.9 -	-	(1,468,125,000)	(1,468,125,000)
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนอื่น	(60,062,640)	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,199,817,680)	(1,828,959,466)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(1,333,595,257)	(1,443,132,513)	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสุทธิ	2,426,041,115	2,863,181,836	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(1,977,321,380)	(831,624,393)	(1,392,782,554)	(597,770,104)
ดอกเบี้ยจ่าย	5,205,205,961	4,416,663,118	3,458,421,388	3,717,537,436
ภาษีเงินได้	5.15.2 1,822,215,544	1,266,545,722	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	65,021,055,682	66,610,920,224	55,351,823,607	58,370,892,883
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น/ลดลง)				
ลูกหนี้การค้า	1,948,493,182	11,976,525,329	797,932,225	12,168,166,664
ลูกหนี้อื่น	(469,419,179)	327,323,949	(496,781,328)	554,581,495
วัสดุสำรองคลัง	(209,348,208)	(827,391,895)	(182,559,881)	(828,822,759)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3,832,533	270,679,134	243,174,301	256,421,266
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(815,483,702)	429,904,875	33,921,797	610,059,159
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัด	(34,497,549)	(135,417,436)	-	-
รายจ่ายรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินต์	5.16 (4,608,769,054)	(5,209,670,915)	(4,608,769,054)	(5,209,670,915)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	7,159,694,526	(10,191,636,754)	6,657,751,193	(13,174,364,830)
เจ้าหนี้อื่น	(5,654,007,838)	(6,556,625,054)	(5,804,828,293)	(6,765,715,926)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(261,449,918)	(137,995,067)	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(59,536,545)	1,025,767,688	(155,607,647)	1,242,411,420
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	375,853,983	(426,811,008)	(665,920,458)	(419,093,881)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัด	(63,559,175)	-	-	-
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	64,587,364	69,431,762	64,587,364	69,431,762
	(2,623,609,580)	(9,385,915,392)	(4,117,099,781)	(11,496,596,545)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	62,397,446,102	57,225,004,832	51,234,723,826	46,874,296,338
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	583,516,917	163,344,307	580,054,521	161,923,000
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,880,977,285)	(1,049,231,039)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	61,099,985,734	56,339,118,100	51,814,778,347	47,036,219,338

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกระแสเงินสด  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินสดรับ(จ่าย)สุทธิในเงินลงทุนชั่วคราว	6,841,982,816	(11,733,594,655)	7,393,266,825	(17,383,311,524)
เงินสดจ่ายสุทธิในเงินลงทุนระยะยาว	(72,324,357)	(1,197,408,625)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1,014,333,762	144,558,636	136,222,775	140,291,730
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	ก (19,423,345,255)	(19,990,401,580)	(16,656,599,153)	(19,310,525,733)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	(303,500,437)	(628,801,736)	(302,669,611)	(628,801,736)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	(368,000)	(48,000)	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินช่วยเหลือ	5.22 (596,727,141)	(2,203,712)	(596,727,141)	(2,203,712)
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	5.22 599,437,357	535,075,201	599,437,357	535,075,201
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(170,000,000)	(149,975,360)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	ข (357,062,040)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	ค (978,726,250)	(265,195,705)	(155,750,000)	(78,750,000)
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	11 (6,188,676,466)	(138,406,752)	-	-
เงินสดรับจากเงินลงทุนเพิ่มของบริษัทย่อย	-	69,975,385	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,241,416,435	704,012,903	712,029,054	462,625,495
เงินปันผลรับในบริษัทร่วม	5.9 702,311,725	702,311,725	702,311,725	702,311,725
เงินปันผลรับในบริษัทย่อย	5.9 -	-	1,468,125,000	1,468,125,000
เงินปันผลรับจากกิจการควบคุมร่วมกัน	822,949,810	1,057,098,900	-	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนอื่น	60,062,640	-	-	-
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(16,638,235,401)	(30,743,028,015)	(6,870,353,169)	(34,245,138,914)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(17,075,000,000)	(14,650,800,000)	(17,075,000,000)	(14,650,800,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	12,174,000,000	5,380,000,000	-	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(12,174,000,000)	(8,380,000,000)	-	(3,000,000,000)
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	20,731,644,364	4,598,500,000	-	4,000,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(37,499,268,250)	(15,166,099,923)	(19,745,402,650)	(11,707,125,123)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(5,450,374,531)	(4,709,250,624)	(3,759,600,801)	(4,001,386,132)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,331,036)	(1,130,639)	-	-
เงินสดรับจากค่าหุ้นค้างรับ	23,625,000	-	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(1,794,375,000)	(1,794,375,000)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(41,065,079,453)	(34,723,156,186)	(40,580,003,451)	(29,359,311,255)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	72,542,689	(8,456,660)	14,032,118	(8,456,660)
ผลกระทบจากการปรับมูลค่าเงินลงทุนที่จัดเป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	(243,077)	-	(243,077)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	3,469,213,569	(9,135,765,838)	4,378,453,845	(16,576,930,568)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	47,869,614,338	57,005,380,176	36,158,753,679	52,735,684,247
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	5.1 51,338,827,907	47,869,614,338	40,537,207,524	36,158,753,679

๑

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2554 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 24,657.26 ล้านบาท ประกอบด้วยสินทรัพย์ของบริษัทย่อยที่ซื้อโดยวิธีสัญญาเช่าการเงินจำนวน 1.15 ล้านบาท สินทรัพย์ส่วนที่เหลือซึ่งมีราคาต้นทุน 24,656.11 ล้านบาท จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 19,423.28 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้และหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นจำนวน 4,964.18 ล้านบาท และ 268.65 ล้านบาท ตามลำดับ

ในระหว่างปี 2553 กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 24,348.91 ล้านบาท ประกอบด้วยสินทรัพย์ของบริษัทย่อยที่ซื้อโดยวิธีสัญญาเช่าการเงินจำนวน 5.84 ล้านบาท สินทรัพย์ส่วนที่เหลือซึ่งมีราคาต้นทุน 24,343.07 ล้านบาท จ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 19,990.40 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 4,352.67 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

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

ในระหว่างปี 2553 กฟผ. ได้ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งมีราคาต้นทุนรวม 23,637.35 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 19,310.53 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นเจ้าหนี้จำนวน 4,326.82 ล้านบาท

ข. การชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2554 บริษัทย่อยมีการชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วมจำนวน 357.06 ล้านบาท

ค. การชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2554 บริษัทย่อยมีการชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 978.73 ล้านบาท

ในระหว่างปี 2553 บริษัทย่อยมีการลงทุนเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย และมีการชำระค่าหุ้นเพิ่มจำนวน 373.70 ล้านบาท แต่เนื่องจากในระหว่างปี 2553 มีการเปลี่ยนสถานะกิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นบริษัทย่อย จึงทำให้เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันลดลงจำนวน 112.50 ล้านบาท ประกอบกับในปี 2554 มีการจัดประเภทรายการใหม่จากเงินลงทุนในกิจการอื่นของบริษัทย่อยเป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 4 ล้านบาท ดังนั้น เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีจำนวน 265.20 ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ในระหว่างปี 2554 และ 2553 กฟผ. มีการชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 155.75 ล้านบาท และ 78.75 ล้านบาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

### หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

#### 1. ข้อความทั่วไป

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 และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่น เพื่อดำเนินการดังกล่าว

##### 1.3 ผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์

โดย กฟผ. ได้รับโอนทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ ความรับผิดชอบตลอดจนธุรกิจของการไฟฟ้ายันฮี การลิกไนต์ และการไฟฟ้าตะวันออกเฉียงเหนือ ทรัพย์สินดังกล่าวเมื่อได้หักหนี้สินออกแล้วถือเป็นทุนของ กฟผ.

#### 2. เกณฑ์การเสนองบการเงิน

##### 2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

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

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งใช้ในอาณาเขตประเทศอื่น ดังนั้น งบการเงินที่ได้จัดทำขึ้นนี้มิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในอาณาเขตประเทศอื่น งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 สรุปนโยบายการบัญชีสำคัญ

งบการเงินเฉพาะ กฟผ. แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ กฟผ. ซึ่งได้รวมสินทรัพย์ หนี้สินและทุนของกองทุนสงเคราะห์พนักงาน กองทุนเงินกู้กรณีจำเป็น กองทุนเงินกู้เพื่อจัดหาที่ดินและบ้านพักอาศัย

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

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มึนือความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

## 2.2 การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

## 2.3 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่

ในปี 2553 และ 2554 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ โดยได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้ในหรือหลังวันที่ 26 พฤษภาคม 2553

- แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554

- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง รายได้
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26 เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การตัดค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ (ปรับปรุง 2552)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก (ปรับปรุง 2552)
- มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- |   |        |  |
|---|--------|--|
| - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12                 | เรื่อง | ภาษีเงินได้  |
| - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง | การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ<br>การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| - มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน<br>เงินตราต่างประเทศ                          |
| - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10        | เรื่อง | ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง<br>อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21        | เรื่อง | ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้<br>คิดค่าเสื่อมราคาใหม่ที่ราคาใหม่    |
| - การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25        | เรื่อง | ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสภาพทางภาษีของ<br>กิจการหรือของผู้ถือหุ้น                      |

กฟผ. ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และที่ปรับปรุงใหม่

การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่เริ่มในหรือหลัง วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของ กฟผ. บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ ควบคุมร่วมกัน ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนี้ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

### 3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

#### 3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

#### 3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด นอกจากนี้ยังพิจารณาลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงิน ในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจค้าง ณ วันที่ในงบดุล และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งแก้ไขระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 โดยกำหนดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้ ๑

3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

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

3.2.2 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี ประมาณการค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

3.3.3 อะไหล่โรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่โรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง-สุทธิ หมายถึงขึ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับขึ้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จัดเป็นอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแสดงภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

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

3.3.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภท แสดงในราคาทุนตามวิธีถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป ตามอัตรา ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเพื่อการเสื่อมสภาพ 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 วันที่ในงบดุล และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบดุลของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 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 5.9.1 และ 5.9.2 ตามลำดับ

#### 3.5.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้น ในการจัดทำงบการเงินรวม

รายชื่อบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.9.1 และ 5.9.2 ตามลำดับ

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

#### 3.5.3 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้น ในการจัดทำงบการเงินรวม ในขณะที่เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทย่อย ใช้วิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.9.1 และ 5.9.2 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 ผลต่างระหว่างราคาที่ซื้อเข้ากับมูลค่าไถ่ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย 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. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐบาล พ.ศ. 2548 หมวด 2 ที่กำหนดให้รัฐบาลวิสาหกิจที่ประสงค์จะบริหารสภาพคล่อง 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
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือน	8 ปี	
ยานพาหนะ	5 ปี	- 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี	- 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและ อุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

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

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

### 3.8 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่าหักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่าต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

### 3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

#### 3.9.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน เนื่องจากคาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยไม่มีระยะเวลาจำกัด ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ หากทราบอายุการให้ประโยชน์แน่นอน จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

#### 3.9.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

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

### 3.9.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็น ที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และรับรู้มูลค่าราคาทุนของ เขื่อนสิริกิติ์ 474.77 ล้านบาท เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าคู่กับส่วนเกินทุน จากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ ค่าเสื่อมราคาสะสมของเขื่อนสิริกิติ์ 100.86 ล้านบาท รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดย ตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุดังเหลือสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ราชพัสดุ 373.91 ล้านบาท ซึ่งจะตัดจ่าย ภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

### 3.9.4 สิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซ

สิทธิการใช้ระบบท่อจ่ายส่งก๊าซตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ 20 ปี

### 3.9.5 สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า

สิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 8 ปี

### 3.9.6 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า โครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อ เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนา

## 3.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อย มีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน หรือบริษัทร่วม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าความนิยมได้ถูกทดสอบการด้อยค่า โดยยอด สินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทย่อยได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มี ข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของค่าความนิยมจะถูกประมาณ ณ ทุกวันที่รายงานก็ต่อเมื่อมีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่า

## 3.11 รายงานการตัดบัญชีด้านเหมืองลิแกนด์

### 3.11.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากปริมาณถ่านลิแกนด์ที่ขุดได้ในงวดนั้นๆ คูณด้วย 6.09 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิแกนด์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 6.09 : 1) คูณด้วยราคาถัวเฉลี่ยของค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณดินที่เปิด หน้าดินแล้ว หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 6.09 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการตัดบัญชี งานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตามค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินสะสมจะต้องไม่มากกว่ารายการตัดบัญชีที่มีอยู่

### 3.11.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจแร่ที่มีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายโดยคำนวณจากอัตราส่วนของปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ ต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด

### 3.11.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่าน จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

### 3.11.4 ค่าประทานบัตรแร่

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

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายจ่ายรอกการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

## 3.12 เงินตราต่างประเทศ

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

## 3.13 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภท ดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการลางานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงานให้บริการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน โครงการสมทบเงิน กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วย เงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Project unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก ๆ 3 ปี กฟผ. จึงจะรับรู้ผลต่างในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

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

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมุติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก ๆ 3 ปี กฟผ. จึงจะรับรู้ผลต่างในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

### 3.14 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ที่เกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. จัดสรรเงินสำหรับประมาณการหนี้สินจากหนี้สินที่มีความแน่นอนว่าจะเกิดขึ้น โดย กฟผ. จะต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองตามกฎหมายภายหลังที่ กฟผ. ได้เลิกดำเนินการทำเหมืองแล้ว ยอดประมาณการหนี้สินรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. โดยคำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้าคูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมาณการหนี้สิน

ปี 2553 กฟผ. มีการทบทวนแผนแม่บทการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง มีผลทำให้มีการเปลี่ยนอัตราประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองแม่เมาะจาก 6.07 บาทต่อตันถ่านเปลี่ยนเป็น 7.61 บาทต่อตันถ่าน โดย กฟผ. ได้ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.6

### 3.15 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวน และได้รวมรายการบัญชีต่าง ๆ ของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ. โดยรายได้จากดอกผลของสินทรัพย์กองทุนรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตาม พ.ร.บ. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพในอัตราร้อยละ 9 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานไม่เกิน 20 ปี และอัตราร้อยละ 11 ของเงินเดือน ในกรณีที่พนักงานมีอายุการทำงานเกินกว่า 20 ปี ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 ของเงินเดือน แต่ไม่เกินกว่าอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จ่ายเข้ากองทุนนั้น

ต่อมาเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2551 กระทรวงการคลังพิจารณาเห็นชอบการปรับเปลี่ยนอัตราการจ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของพนักงาน กฟผ. ดังนี้

1. พนักงานที่มีอายุการทำงานน้อยกว่าหรือเท่ากับ 10 ปี จ่ายในอัตราร้อยละ 9 ของเงินเดือน
2. พนักงานที่มีอายุการทำงานเกินกว่า 10 ปี แต่ไม่เกิน 20 ปี จ่ายในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือน
3. พนักงานที่มีอายุการทำงานเกินกว่า 20 ปีขึ้นไป จ่ายในอัตราร้อยละ 11 ของเงินเดือน

ดังนั้น กฟผ. จึงปรับปรุงอัตราการจ่ายเงินสมทบตั้งแต่เดือน สิงหาคม 2551 เป็นต้นไป

### 3.16 รายได้รอการรับรู้

#### 3.16.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจาก กฟผ. เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จ สินทรัพย์เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนก่อสร้างสินทรัพย์เองแล้วยกให้เป็นกรรมสิทธิ์ของ กฟผ. จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

#### 3.16.2 รายได้จากการรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่างๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคจะรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

### 3.17 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวดซึ่งประกอบด้วย รายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft รับล่วงหน้าจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้ในงวดนั้น

### 3.18 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.18.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ นอกเหนือจากรายได้จากการขายไฟฟ้าแล้ว ประกอบด้วยรายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ กฟผ. และรายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น ก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่นเคมีภัณฑ์ 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 สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวร และสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

### 3.21 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของ กฟผ.

ค่าตอบแทนกรรมการประกอบด้วย ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจ ประกอบด้วยผลประโยชน์ระยะสั้น ได้แก่ เงินเดือน โบนัส ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ และผลประโยชน์หลังจากออกจากงานและระยะยาวอื่น ๆ

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

### 3.22 เครื่องมือทางการเงิน

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

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย

#### สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา แต่จะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

#### 3.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

### 4. การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

#### 4.1 ภาพรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผลจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.3 กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเรื่อง การนำเสนอของงบการเงิน ผลประโยชน์ของพนักงานและภาษีเงินได้ และบริษัทร่วมได้มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

รายละเอียดของนโยบายการบัญชีใหม่ที่ถือปฏิบัติโดย กฟผ. บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มีผลกระทบต่องบการเงินตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.2 ถึง 4.5 ทั้งนี้ ผลกระทบต่องบการเงินปี 2553 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.
งบแสดงฐานะการเงิน		
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 ตามที่รายงานในงวดก่อน	275,510.79	230,868.46
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน		
- ระยะสั้น	(6.40)	-
- ระยะยาว	(11,414.13)	(11,413.87)
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้	130.05	-
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	127.36	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 - ปรับปรุงใหม่	264,347.67	219,454.59

	หน่วย : ล้านบาท	
	<u>งบการเงินรวม</u>	<u>งบการเงินเฉพาะ กฟผ.</u>
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ตามที่รายงานในงวดก่อน	296,233.97	248,295.53
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน		
- ระยะสั้น	(6.27)	-
- ระยะยาว	(11,818.68)	(11,818.35)
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้	135.41	-
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		
และฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	129.98	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 - ปรับปรุงใหม่	<u>284,674.41</u>	<u>236,477.18</u>
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับทันที		
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน		
- ระยะยาว	(65.71)	-
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้	19.71	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 - ปรับปรุงใหม่	<u><u>284,628.41</u></u>	<u><u>236,477.18</u></u>

	หน่วย : ล้านบาท	
	<u>งบการเงินรวม</u>	<u>งบการเงินเฉพาะ กฟผ.</u>
งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553		
กำไรก่อนภาษีเงินได้ตามที่รายงานในงวดก่อน	41,487.20	35,182.02
การเปลี่ยนแปลงก่อนภาษีเงินได้ที่เกิดเป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน		
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงานจากการเปลี่ยนนโยบายการบัญชี		
- ระยะสั้น	0.13	-
- ระยะยาว	(944.36)	(944.29)
ค่าใช้จ่ายจริงที่บันทึกแล้วก่อนเปลี่ยนนโยบายการบัญชี	539.81	539.81
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		
และฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	2.62	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้ - ปรับปรุงใหม่	<u>41,085.40</u>	<u>34,777.54</u>
ภาษีเงินได้ตามที่รายงานในงวดก่อน	(1,271.91)	-
การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ที่เกิดเป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน		
- ระยะสั้น	(0.02)	-
- มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้	5.38	-
ภาษีเงินได้ - ปรับปรุงใหม่	<u>(1,266.55)</u>	<u>-</u>
กำไรสุทธิสำหรับงวด - ปรับปรุงใหม่	<u><u>39,818.85</u></u>	<u><u>34,777.54</u></u>

#### 4.2 การนำเสนองบการเงิน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กฟผ. ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐานที่ปรับปรุงใหม่ งบการเงินประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงิน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
- งบกระแสเงินสด
- หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ทั้งนี้ เป็นผลให้ กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดใน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและแสดงการเปลี่ยนแปลงทั้งหมดที่ไม่ใช่ส่วนของผู้ถือหุ้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ โดยก่อนหน้าการเปลี่ยนแปลงทั้งหมดดังกล่าวแสดงในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

#### 4.3 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ซึ่งภายใต้นโยบายการบัญชีใหม่ ภาวะผูกพันของ กฟผ. เกี่ยวกับผลประโยชน์หลังจากออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น ได้บันทึกในงบการเงิน ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ ประกันภัย ซึ่งแต่เดิมก่อนนำมาตราฐานฉบับนี้มาใช้ กฟผ. รับรู้ค่าใช้จ่ายและหนี้สินเกี่ยวกับผลประโยชน์หลังจากออกจากงาน และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นเมื่อถึงกำหนดออกจากงาน และกำหนดจ่ายชำระ ตามลำดับ

การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลังงบการเงินปี 2553 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบกับงบการเงินของ กฟผ. และบริษัทย่อย ในปี 2554 อย่างไรก็ตามบริษัทย่อยรายหนึ่งได้ใช้วิธีปรับย้อนหลังงบการเงินปี 2553 สำหรับภาวะผูกพันผลประโยชน์ระยะสั้น ซึ่งได้แก่ สรรพวันหยุดที่ยังไม่ได้ใช้ ขณะที่หนี้สินผลประโยชน์ระยะยาวหลังจากออกจากงาน ซึ่งได้แก่ เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน บริษัทเลือกที่จะบันทึกหนี้สินดังกล่าวเป็นรายการปรับปรุงกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 นอกจากนี้บริษัทย่อยอีกรายหนึ่งได้ใช้วิธีบันทึกหนี้สินผลประโยชน์ทั้งหมดเป็นค่าใช้จ่ายในปี 2554

ทั้งนี้ รายละเอียดของภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.20

#### 4.4 การบัญชีเกี่ยวกับภาษีเงินได้

บริษัทย่อยรายหนึ่งได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลังงบการเงินปี 2553 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบกับงบการเงินในปี 2554

#### 4.5 การบัญชีเกี่ยวกับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 บริษัทร่วมมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการประมาณการมูลค่าคงเหลือของ โรงไฟฟ้า และการประมาณการหนี้สินค่ารีดถอน และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ซึ่งบริษัทร่วมได้ใช้วิธีปรับงบการเงินย้อนหลัง อย่างไรก็ตามรายการปรับปรุงย้อนหลังดังกล่าวไม่มีผลกระทบทางภาษีและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

#### 4.6 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี

ตามที่ กฟผ. ได้ตั้งประมาณการหนี้สินไว้สำหรับดำเนินการด้านฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง ที่เกิดขึ้นในอนาคต โดย กฟผ. คำนวณจากยอดค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่ประมาณไว้ ทั้งโครงการหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด ส่วนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจะนำไปหักจากประมาณการหนี้สิน

ปี 2553 กฟผ. มีการทบทวนแผนแม่บทการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองลิกไนต์ที่อำเภอแม่เมาะ จังหวัดลำปาง โดยพิจารณาเห็นว่าค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาสถานที่พักผ่อนหย่อนใจและสนามกอล์ฟบริเวณเหมืองแม่เมาะ เป็นพื้นที่ที่อยู่ในบริเวณเดียวกันกับพื้นที่ฟื้นฟูสภาพเหมือง ดังนั้น กฟผ. จึงปรับเพิ่มประมาณการค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาสถานที่พักผ่อนหย่อนใจและสนามกอล์ฟบริเวณเหมืองแม่เมาะ โดยนำมารวมคำนวณประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองแม่เมาะใหม่ มีผลทำให้เปลี่ยนอัตราประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองแม่เมาะจาก 6.07 บาทต่อตันถ่าน เปลี่ยนเป็น 7.61 บาทต่อตันถ่าน ซึ่ง กฟผ. ได้ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป ทั้งนี้ เมื่อเกิดค่าใช้จ่ายจริงภายหลังจากหักรายได้จากการให้บริการดังกล่าวในแต่ละงวด จะนำมาลดยอดจากประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง ซึ่งเดิมค่าใช้จ่ายจริงดังกล่าวจะนำมาบันทึกเป็นต้นทุนผลิตถ่านลิกไนต์ทันทีในงวด

ผลจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีดังกล่าวมีผลทำให้ กฟผ. มีประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 22.73 ล้านบาท ควบคุมกับถ่านลิกไนต์สำรองคลังและต้นทุนถ่านส่งโรงไฟฟ้าที่อยู่ในส่วนของค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 3.41 ล้านบาท และ 19.32 ล้านบาท ตามลำดับ ส่งผลให้ กฟผ. มีกำไรสุทธิลดลงจำนวน 19.32 ล้านบาท

#### 5. ข้อมูลเพิ่มเติม

##### 5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เงินสดในมือ	6.38	5.77	5.82	5.39
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	31,003.80	20,315.98	25,531.39	16,026.71
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	48.65	120.02	-	18.39
ใบรับเงินฝากประจำ	2,310.00	1,100.00	-	-
ตั๋วแลกเงิน	2,970.00	6,219.58	-	-
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	15,000.00	20,108.26	15,000.00	20,108.26
รวม	51,338.83	47,869.61	40,537.21	36,158.75

พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีจำนวน 15,000 ล้านบาท และ 20,108.26 ล้านบาท ตามลำดับ

5.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน				
แต่ไม่เกิน 12 เดือน	10,242.01	100.47	10,080.73	100.47
ใบรับเงินฝากประจำ	2,000.00	1,500.00	-	-
ตัวแลกเงิน	890.00	1,000.00	-	-
หุ้นกู้	150.00	101.39	-	-
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	-	17,369.26	-	17,369.26
รวม	<u>13,282.01</u>	<u>20,071.12</u>	<u>10,080.73</u>	<u>17,469.73</u>

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

พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ไม่มียอดคงเหลือ ในขณะที่วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เป็นเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่จะถึงจนครบกำหนด และเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย จำนวน 12,429.04 ล้านบาท และ 4,940.22 ล้านบาท ตามลำดับ

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

5.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	10,921.32	11,367.35	10,921.32	11,367.35
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	22,470.80	23,303.82	22,470.80	23,303.82
อื่น ๆ	2,753.99	1,807.83	2,724.77	1,779.91
	<u>36,146.11</u>	<u>36,479.00</u>	<u>36,116.89</u>	<u>36,451.08</u>
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	462.11	154.29	117.00	132.49
รวม	<u>36,608.22</u>	<u>36,633.29</u>	<u>36,233.89</u>	<u>36,583.57</u>
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(49.23)	(49.87)	(49.23)	(49.87)
คงเหลือ	<u>36,558.99</u>	<u>36,583.42</u>	<u>36,184.66</u>	<u>36,533.70</u>

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

ระยะเวลาที่ค้างชำระ หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี รวม หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ คงเหลือ	งบการเงินรวม						หน่วย : ล้านบาท
	ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจและส่วนราชการ		ลูกหนี้เอกชน		รวม		
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	
	33,593.71	7.33	937.37	399.43	34,531.08	406.76	31 ธ.ค.53
	1,497.06	0.09	117.96	3.30	1,615.02	3.39	34,971.80
	-	-	-	0.10	-	0.10	1,608.77
	-	-	0.01	51.86	0.01	51.86	0.18
	35,090.77	7.42	1,055.34	454.69	36,146.11	462.11	52.54
	-	-	(0.01)	(49.22)	(0.01)	(49.22)	36,633.29
	35,090.77	7.42	1,055.33	405.47	36,146.10	412.89	(49.87)
							36,583.42

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะ กฟผ.

ระยะเวลาที่ค้างชำระ หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี รวม หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ คงเหลือ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.						หน่วย : ล้านบาท
	ลูกหนี้เอกชน		รวม		รวม		
	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	ค่าขายไฟฟ้า	ค่าขายบริการและอื่น ๆ	
	33,593.71	7.33	908.15	54.32	34,501.86	61.65	31 ธ.ค.53
	1,497.06	0.09	117.96	3.30	1,615.02	3.39	34,922.08
	-	-	-	0.10	-	0.10	1,608.77
	-	-	0.01	51.86	0.01	51.86	0.18
	35,090.77	7.42	1,026.12	109.58	36,116.89	117.00	52.54
	-	-	(0.01)	(49.22)	(0.01)	(49.22)	36,583.57
	35,090.77	7.42	1,026.11	60.36	36,116.88	67.78	(49.87)
							36,533.70

5.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 99.99
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 ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
North Pole Investment Company Limited	Republic of Mauritius	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟ์อิลีคตริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไตร เอนเนอจี จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าน้ำมิ่ง 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

5.4.1 ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค.54			31 ธ.ค.53		
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม
<b>บริษัทร่วม</b>						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2.04	787.42	789.46	1.96	521.35	523.31
รวม	2.04	787.42	789.46	1.96	521.35	523.31
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	12.86	12.86	-	10.58	10.58
รวม	-	12.86	12.86	-	10.58	10.58
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	0.39	1,193.21	1,193.60	0.39	1,114.49	1,114.88
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	0.02	0.02	-	0.11	0.11
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	9.02	0.26	9.28	13.67	0.01	13.68
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.05	-	0.05	0.19	-	0.19
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	6.19	2.83	9.02	6.93	0.30	7.23
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	1.00	9.59	10.59	0.88	9.59	10.47
- บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	-	7.97	7.97	-	3.02	3.02
รวม	16.65	1,213.88	1,230.53	22.06	1,127.52	1,149.58
รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	18.69	2,014.16	2,032.85	24.02	1,659.45	1,683.47

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.					
	31 ธ.ค.54			31 ธ.ค.53		
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	รวม
<b>บริษัทย่อย</b>						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	-	-	0.89	0.89
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	42.77	146.25	189.02	39.84	9.25	49.09
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	5.92	5.92	-	5.92	5.92
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	61.68	61.68	-	-	-
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	0.21	0.21	-	5.28	5.28
รวม	42.77	214.06	256.83	39.84	21.34	61.18
<b>บริษัทร่วม</b>						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2.04	787.42	789.46	1.96	521.35	523.31
รวม	2.04	787.42	789.46	1.96	521.35	523.31
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	-	19.79	19.79	-	16.28	16.28
รวม	-	19.79	19.79	-	16.28	16.28
<b>บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน</b>						
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	0.39	1,193.21	1,193.60	0.39	1,114.49	1,114.88
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	0.02	0.02	-	0.11	0.11
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	9.02	0.26	9.28	13.67	0.01	13.68
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.05	-	0.05	0.19	-	0.19
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	6.19	2.83	9.02	6.93	0.30	7.23
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำร้อน 2 จำกัด	1.00	-	1.00	0.88	-	0.88
- บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	-	7.97	7.97	-	3.02	3.02
รวม	16.65	1,204.29	1,220.94	22.06	1,117.93	1,139.99
<b>รวมลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>	<b>61.46</b>	<b>2,225.56</b>	<b>2,287.02</b>	<b>63.86</b>	<b>1,676.90</b>	<b>1,740.76</b>

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม			
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	17.54	2,014.16	2,031.70	1,678.33
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1.15	-	1.15	5.14
รวม	<u>18.69</u>	<u>2,014.16</u>	<u>2,032.85</u>	<u>1,683.47</u>

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ลูกหนี้ ค่าขายไฟฟ้า	ลูกหนี้ ค่าขายบริการ และอื่น ๆ	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	60.31	2,219.94	2,280.25	1,723.81
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	1.15	5.59	6.74	16.95
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	0.03	0.03	-
รวม	<u>61.46</u>	<u>2,225.56</u>	<u>2,287.02</u>	<u>1,740.76</u>

5.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
- บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	62.50	62.50
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
- Great Energy Alliance Corporation Pty Ltd.	1,611.63	-
รวม	<u>1,674.13</u>	<u>62.50</u>

5.4.3 เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และ เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (SPP)				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	2,317.33	3,312.10
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	6.70	6.63
รวม	-	-	2,324.03	3,318.73
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	979.34	716.02	979.34	716.02
รวม	979.34	716.02	979.34	716.02
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	5.13	18.70	7.90	28.77
รวม	5.13	18.70	7.90	28.77
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	1,273.58	1,141.18	1,273.58	1,141.18
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	1,310.69	594.66	1,310.69	594.66
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	1,667.02	643.90	1,667.02	643.90
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	1,093.31	1,020.74	1,093.31	1,020.74
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2	721.31	40.88	721.31	40.88
รวม	6,065.91	3,441.36	6,065.91	3,441.36
รวมเจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,050.38	4,176.08	9,377.18	7,504.88

5.4.4 เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		
- Transfield Services Limited	2,775.32	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
- Transfield Services Limited	1,425.63	-
	4,200.95	-

5.4.5 รายได้และค่าใช้จ่าย-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

รายได้	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	173.44	161.26
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	11.29	10.72	11.29	10.72
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	4.45	4.26	4.45	4.26
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	40.89	44.98	40.89	44.98
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	0.12	0.47	0.12	0.47
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	29.66	34.55	29.66	34.55
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด	6.81	4.00	6.81	4.00
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	2.34	8.28
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	3,968.18	2,335.09
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.05	0.05
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	71.03	28.95
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	73.02	0.51
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	28.87	4.85
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	4,822.41	9,140.03	4,822.41	9,140.03
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	80.74	70.71	124.21	108.78
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด	12,113.45	11,041.53	12,113.45	11,041.53
- บริษัท เอ็กโกเอ็นเอนี้เรียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	2.15	19.45	2.15	19.45
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	2.76	2.50	2.76	2.50
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	9.83	10.74	9.83	10.74
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด	1.45	1.24	1.45	1.24
- บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	162.77	4.92	162.77	4.92

หน่วย : ล้านบาท

ค่าใช้จ่าย	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
ค่าซื้อไฟฟ้า				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	41,195.40	42,103.51
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	32.68	33.88
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	6,830.67	11,606.36	6,830.67	11,606.36
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	49.67	82.44	76.41	126.83
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	14,159.34	13,629.51	14,159.34	13,629.51
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	17,775.57	17,647.53	17,775.57	17,647.53
- บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	8,135.19	10,252.55	8,135.19	10,252.55
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	18,885.18	18,444.25	18,885.18	18,444.25
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	4,465.98	54.59	4,465.98	54.59
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น				
บริษัทย่อย				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	-	-	0.73	3.23
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	-	-	3,603.73	2,064.78
- บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	-	-	0.02	0.02
- บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	-	-	60.62	27.93
- บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	-	74.62	0.03
- บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	-	17.93	3.49
บริษัทร่วม				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	4,864.73	9,127.13	4,864.73	9,127.13
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	90.96	62.68	139.94	96.43
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	12,096.16	11,116.73	12,096.16	11,116.73
- บริษัท เอ็กโกเอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	1.52	1.63	1.52	1.63
- บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	0.54	0.61	0.54	0.61
- บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	4.57	5.67	4.57	5.67
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	0.31	1.01	0.31	1.01
- บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	66.04	1.43	66.04	1.43

#### 5.4.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
	หน่วย : ล้านบาท			
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	38.20	35.63	2.45	3.01
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส และ				
ผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	209.72	126.63	47.38	39.39
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน				
และระยะยาวอื่น ๆ	13.34	5.52	1.41	1.18
	223.06	132.15	48.79	40.57
รวม	261.26	167.78	51.24	43.58

#### 5.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/ส่วนเกิน

กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 จำนวน 2,247.31 ล้านบาท ในระหว่างปีได้รับชำระค่า Ft ส่วนที่ค้างรับของปีก่อนครบถ้วนแล้ว ณ วันที่ 31 มีนาคม 2554 วันที่ 30 มิถุนายน 2554 และวันที่ 30 กันยายน 2554 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ส่วนเกินจำนวน 1,875.58 ล้านบาท 1,851.54 ล้านบาท และ 587.37 ล้านบาท ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กฟผ. มีรายได้ค่า Ft ค้างรับจำนวน 1,178.64 ล้านบาท เนื่องจากในระหว่างไตรมาสที่ 4 ปี 2554 ต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และค่าซื้อไฟฟ้าในสูตรการคำนวณค่า Ft สูงขึ้นจากที่ กฟผ. เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังน้ำลดลง เพราะต้องเก็บน้ำไว้ในภาคการเกษตร ประกอบกับค่าเชื้อเพลิงจริงมีราคาสูงขึ้น ในขณะที่รายได้ค่า Ft ขายปลีกที่เรียกเก็บยังคงที่อยู่ - 6 สตางค์ต่อหน่วย ตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555 กฟผ. มีรายได้ Ft ค้างรับ จำนวน 3,716.23 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กฟผ. มีเงินปรับลดรายได้ค่า Ft จากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนคงเหลือจำนวน 1,484.99 ล้านบาท ซึ่ง กกพ. ยังไม่ได้แจ้งให้ กฟผ. นำมาปรับลดรายได้ค่า Ft

5.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย: ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	99.37	102.04	99.32	102.04
ลูกหนี้อื่น ๆ	255.99	186.26	306.03	239.43
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(18.57)	(25.16)	(18.57)	(25.16)
เงินยืมทรองและเงินจ่ายล่วงหน้า	3,856.34	1,093.72	3,751.48	874.72
รายได้ค้างรับ	628.55	305.48	602.87	309.86
ภาษีซื้อ	2,682.41	2,333.49	2,669.22	2,329.74
คงเหลือ	<u>7,504.09</u>	<u>3,995.83</u>	<u>7,410.35</u>	<u>3,830.63</u>

5.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย: ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	5,158.93	4,293.83	4,447.93	3,580.74
ถ่านลิกไนต์	1,396.80	2,476.02	1,396.80	2,476.02
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	10,710.62	9,702.60	8,664.06	8,221.66
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(5,070.13)	(4,693.64)	(4,565.15)	(4,247.88)
คงเหลือ	<u>12,196.22</u>	<u>11,778.81</u>	<u>9,943.64</u>	<u>10,030.54</u>

5.8 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ประกอบด้วย

5.8.1 สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	37.72	185.19	37.72	185.19
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.59	4.70	2.59	4.70
รวม	<u>40.31</u>	<u>189.89</u>	<u>40.31</u>	<u>189.89</u>

5.8.2 หนี้สินตราสารอนุพันธ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	256.21	-	256.21
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	52.97	-	52.97
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.99	4.25	2.99	4.25
รวม	<u>2.99</u>	<u>313.43</u>	<u>2.99</u>	<u>313.43</u>

5.9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

5.9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับ เครื่องกังหันก๊าซ รวมถึง ส่วนประกอบอุปกรณ์ ชิ้นส่วน และอะไหล่	45	45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	45	45
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเย็น	35	35
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41

5.9.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อย : บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

บริษัทย่อยทางตรง

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท ราชบุรีแก๊ส จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท ราชอุดม เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	บริการเดินเครื่องและ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	99.99	99.99

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
<b>บริษัทย่อยทางอ้อม</b>				
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท ซัสเทนเอเบิล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	55.18	51
บริษัท เขาค้อ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	55.18	51
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัทย่อย	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้า และลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้า	80	-
<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	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 ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำ	40	40
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำ	40	10
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	-
บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราซ 3) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	-
บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราซ 4) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	-
บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราซ 7) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	-
บริษัท สงขลา ไปโอแมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	-
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	-
บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	-

5.9.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินรวม

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		31 ธ.ค.54		31 ธ.ค.53		หน่วย : ล้านบาท เงินปันผล	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
	<b>บริษัทร่วม</b>							
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	13,330.74	1,587.55	12,595.95	702.31	702.31
2. บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	20.00	-	203.59	203.18	-	-	-	-
3. บริษัท เค อาร์ พู จำกัด	20.00	-	153.47	153.38	-	-	-	-
รวม			1,944.61	13,687.30	1,587.55	12,595.95	702.31	702.31
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>								
1. บริษัท ไทร เอนเนจี้ จำกัด	50.00	50.00	1,809.21	4,918.89	1,809.21	4,675.62	146.36	332.10
2. บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25.00	25.00	1,831.25	3,358.39	1,831.25	3,318.32	575.00	725.00
3. บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50.00	50.00	10.00	95.53	10.00	99.54	20.00	-
4. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	33.33	33.33	2,202.25	2,425.32	2,143.34	2,051.92	-	-
5. บริษัท ไฟฟ้า หงสา จำกัด	40.00	40.00	983.12	808.05	983.12	846.54	-	-
6. บริษัท พูไฟ มายนิ่ง จำกัด	37.50	37.50	0.63	0.45	0.63	0.52	-	-
7. บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 3 จำกัด	25.00	25.00	0.45	0.38	0.45	0.45	-	-
8. บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	40.00	40.00	32.80	31.45	0.80	0.80	-	-
9. บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40.00	10.00	156.00	150.49	4.00	4.00	-	-
10. บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49.00	-	545.96	551.75	-	-	-	-
11. บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40.00	-	65.00	56.61	-	-	-	-
12. บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40.00	-	61.33	59.14	-	-	-	-
13. บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40.00	-	45.53	44.95	-	-	-	-
14. บริษัท สงขลา ไบโอมอส จำกัด	40.00	-	18.00	16.90	-	-	-	-
15. Perth Power Partnership	30.00	-	874.08	1,125.20	-	-	115.91	-
รวม			8,635.61	13,643.50	6,782.80	10,997.71	857.27	1,057.10
รวมทั้งสิ้น			10,580.22	27,330.80	8,370.35	23,593.66	1,559.58	1,759.41

5.9.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามงบการเงินเฉพาะ กฟผ

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
	<b>บริษัทร่วม</b>					
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	702.31	702.31
รวม			1,587.55	1,587.55	702.31	702.31
<b>บริษัทย่อย</b>						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	45.00	45.00	6,525.00	6,525.00	1,468.13	1,468.13
2. บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00	300.00	130.00	-	-
3. บริษัท อีแกท โดมอนต์ เซอร์วิส จำกัด	45.00	45.00	227.95	227.95	-	-
รวม			7,052.95	6,882.95	1,468.13	1,468.13
<b>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน</b>						
1. บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35.00	35.00	584.50	428.75	-	-
รวม			584.50	428.75	-	-
รวมทั้งสิ้น			9,225.00	8,899.25	2,170.44	2,170.44

5.9.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

5.9.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียใน  
งบการเงินรวม

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ณ วันต้นงวด	23,593.66	21,037.47
ส่วนที่ควบคุมร่วมกันที่ได้มาจากการซื้อกิจการ	1,205.61	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,533.41	3,272.09
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	978.72	377.69
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	357.06	-
โอนค่าพัฒนาเป็นเงินลงทุน	-	849.76
รายได้เงินปันผล	(857.27)	(1,057.10)
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันก่อนเปลี่ยนสถานะ	-	(109.39)
เงินลงทุนเมื่อขาย	(37.13)	168.82
ผลต่างแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศ	273.91	(243.37)
เงินปันผลรับ	(702.31)	(702.31)
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(14.86)	-
ณ วันปลายงวด	<u>27,330.80</u>	<u>23,593.66</u>

5.9.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธี  
ราคาทุนในงบการเงินเฉพาะ กฟผ.

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ณ วันต้นงวด	8,899.25	8,670.53
- เงินลงทุนเพิ่ม	325.75	228.72
ณ วันปลายงวด	<u>9,225.00</u>	<u>8,899.25</u>

5.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	งบการเงินรวม			ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รอการตัดบัญชี	รายการปรับปรุง ในกรรมวง จากกำไรในการ ขายโรงไฟฟ้า	รวม			
							ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล					อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.54	7,506.07	25,399.16	28,608.93	306,521.74	21,903.91	826.59	136,867.46	6,601.39	5,399.96	5,495.74	42.85	2,732.89	8,798.86	1,544.91	(4,839.33)	553,411.13
เปลี่ยนแปลง	7,506.07	25,399.16	28,608.93	306,521.74	21,903.91	826.59	136,867.46	6,601.39	5,399.96	5,495.74	42.85	2,732.89	8,798.86	1,544.91	(4,839.33)	553,410.96
เพิ่มระหว่างงวด	276.61	1.16	-	50.76	0.42	1.16	42.35	1.06	-	648.12	-	75.84	447.59	-	-	1,545.07
เพิ่มจากการซื้อธุรกิจ	207.84	301.51	-	26,114.80	-	-	-	-	-	-	-	-	0.79	-	-	26,624.94
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(3.26)	(3.98)	-	(344.23)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.01)	-	-	(351.48)
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	1,129.38	175.82	2,030.02	3,155.67	15.26	3,905.36	94.60	502.72	93.29	-	-	42.74	2,600.15	-	13,745.01
เปลี่ยนแปลง	(3.28)	(55.29)	-	(68.89)	134.20	(0.48)	(2.87)	(6.31)	-	(22.65)	-	15.42	6.87	-	-	(3.28)
จำหน่าย/ตัดรายการสินทรัพย์	(49.74)	(41.46)	-	(359.77)	(79.08)	(0.38)	(489.41)	(128.84)	-	(67.56)	-	(89.00)	(262.15)	(393.28)	-	(1,960.67)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	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
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม	-	(15,376.95)	(8,777.44)	(170,800.77)	(10,242.76)	(694.34)	(63,011.98)	(5,305.03)	(4,105.73)	(4,733.65)	(42.85)	(2,241.83)	(6,373.34)	(436.85)	1,757.17	(290,386.35)
ณ วันที่ 1 ม.ค.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.11	-	-	0.11
เปลี่ยนแปลง	-	(15,376.95)	(8,777.44)	(170,800.77)	(10,242.76)	(694.34)	(63,011.98)	(5,305.03)	(4,105.73)	(4,733.65)	(42.85)	(2,241.83)	(6,373.23)	(436.85)	1,757.17	(290,386.24)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(981.61)	(438.30)	(11,587.99)	(2,174.68)	(26.11)	(4,779.72)	(298.67)	(159.00)	(183.13)	-	(164.81)	(591.25)	(1,271.41)	196.68	(22,460.00)
เพิ่มจากการซื้อธุรกิจ	-	(44.95)	-	(7,233.06)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.64)	-	-	(7,978.65)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(1.43)	-	(235.52)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(236.95)
เปลี่ยนแปลง	-	59.81	-	(48.85)	(12.22)	0.48	(0.41)	0.32	-	23.66	-	(15.44)	(7.35)	-	-	1,758.24
จำหน่าย/ตัดรายการสินทรัพย์	-	31.30	-	337.02	79.08	0.31	377.55	126.11	-	67.56	-	87.68	258.34	393.29	-	1,758.24
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม	-	(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)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ค่าเผื่อการตัดจ่ายสะสม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(155.15)
ณ วันที่ 1 ม.ค.54	-	(52.91)	-	(15.33)	-	-	-	-	-	(96.68)	-	-	(5.56)	-	-	(170.48)
เพิ่มระหว่างงวด	-	(52.91)	-	(15.33)	-	-	-	-	-	(96.68)	-	-	(5.56)	-	-	(170.48)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	7,506.07	10,022.21	19,831.49	135,705.64	11,661.15	132.25	73,855.48	1,296.36	1,294.23	762.09	-	491.06	2,425.46	1,108.06	(3,082.16)	263,009.39
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	7,934.24	10,363.74	19,569.01	143,659.93	12,764.54	122.49	72,908.33	1,084.63	1,637.95	1,224.70	-	400.75	2,314.83	2,436.81	(2,885.48)	273,556.47
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หน่วย : ล้านบาท	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.														
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล เหมือง	อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รอกการตัดบัญชี	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.54	6,405.01	24,839.43	28,608.93	247,807.05	21,888.08	826.59	136,867.46	6,601.39	5,399.96	5,495.74	42.85	2,689.65	8,565.11	1,544.91	497,582.16
เพิ่มระหว่างงวด	276.61	0.83	-	4.20	-	1.16	42.35	1.06	-	635.68	-	68.57	420.00	-	1,450.46
รับโอนจากงบระหว่างก่อสร้าง	-	904.13	175.82	1,670.16	3,153.79	15.26	3,905.36	94.60	502.72	-	-	-	36.71	2,600.15	13,058.70
เปลี่ยนแปลง	(3.28)	(55.29)	-	(68.89)	134.20	(0.48)	(2.87)	(6.31)	-	(22.65)	-	15.42	6.87	-	(3.28)
จำหน่าย/ตัดรายการสินทรัพย์	(49.74)	(28.99)	-	(5.20)	(79.08)	(0.38)	(489.41)	(128.84)	-	(67.56)	-	(82.36)	(260.65)	(393.28)	(1,585.49)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	6,628.60	25,660.11	28,784.75	249,407.32	25,096.99	862.15	140,322.89	6,561.90	5,902.68	6,041.21	42.85	2,691.28	8,768.04	3,751.78	510,502.55
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม															
ณ วันที่ 1 ม.ค.54	-	(15,112.88)	(8,777.44)	(146,484.98)	(10,242.76)	(694.34)	(63,011.98)	(5,305.03)	(4,105.73)	(4,733.65)	(42.85)	(2,219.68)	(6,236.93)	(436.85)	(267,405.10)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	-	(944.32)	(438.30)	(8,707.70)	(2,174.23)	(26.11)	(4,779.72)	(298.67)	(159.00)	(177.51)	-	(158.84)	(560.91)	(1,271.41)	(19,696.72)
เปลี่ยนแปลง	-	59.81	-	(48.85)	(12.22)	0.48	(0.41)	0.32	-	23.66	-	(15.44)	(7.35)	-	-
จำหน่าย/ตัดรายการสินทรัพย์	-	24.64	-	3.66	79.08	0.31	377.55	126.11	-	67.56	-	82.33	256.86	393.29	1,411.39
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม															
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	(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)	(42.85)	(2,311.63)	(6,548.33)	(1,314.97)	(285,690.43)
ค่าเสื่อมการตัดจ่ายสะสม															
ณ วันที่ 1 ม.ค.54	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ															
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	6,405.01	9,726.55	19,831.49	101,306.74	11,645.32	132.25	73,855.48	1,296.36	1,294.23	762.09	-	469.97	2,328.18	1,108.06	230,161.73
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 90,186.33 ล้านบาท และ 85,639.82 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
สิ่งก่อสร้าง	7,782.12	7,364.95
เขื่อนและอ่างเก็บน้ำ	8.40	8.40
โรงไฟฟ้า	47,150.56	44,672.00
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	6,741.22	6,536.88
ระบบควบคุมไฟฟ้า	468.64	323.70
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	11,715.61	10,596.39
ระบบสื่อสาร	3,716.94	3,425.03
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	2,764.10	2,691.46
เครื่องจักรกล	3,884.87	4,029.30
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,846.64	1,754.40
ครุภัณฑ์อื่น	4,064.38	4,194.46
รวม	<u>90,186.33</u>	<u>85,639.82</u>

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554 คณะกรรมการ กฟผ. ได้อนุมัติให้ กฟผ. ส่งโรงไฟฟ้าหนองจอกหน่วยที่ 2 และ 3 พร้อมอุปกรณ์บางส่วน of โรงไฟฟ้าลานกระบือ หน่วยที่ 11 ไปช่วยเหลือประเทศญี่ปุ่นที่ขาดแคลนไฟฟ้าในช่วงหน้าร้อน ปี 2554 เนื่องจากภัยธรรมชาติ Tsunami ที่เกิดขึ้นในวันที่ 11 มีนาคม 2554 และคณะรัฐมนตรีรับทราบแล้ว

โรงไฟฟ้าหนองจอก หน่วยที่ 2 และ 3 มีราคาทุน 1,924.34 ล้านบาท คิดค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว คงเหลือมูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2554 จำนวน 47 บาท

อุปกรณ์โรงไฟฟ้าลานกระบือมีราคาทุน 261.85 ล้านบาท มีมูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2554 จำนวน 18.94 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคาของอุปกรณ์ในช่วงย้ายไปที่ประเทศญี่ปุ่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารงาน เนื่องจากการบริจาค

ระหว่างเดือน เมษายน 2554 กฟผ. ได้รื้อถอนโรงไฟฟ้าหนองจอก และเมื่อปลายเดือน เมษายน 2554 ได้ขนย้ายไปที่ท่าเรือแหลมฉบัง โดยเรือออกจากท่าเรือไปประเทศญี่ปุ่นในเดือน พฤษภาคม 2554

5.11 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท													
	สิ้นก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียงถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	วัสดุ ใช้สำหรับ งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ยอดยกมา ณ 1 ม.ค. 54	1,069.93	428.98	4,755.44	-	39.15	16,235.37	478.73	600.75	50.84	29.67	1,488.74	0.60	2,958.76	30,224.62
เพิ่มระหว่างงวด	951.57	138.90	2,407.53	21.72	65.36	6,398.50	211.77	287.57	40.70	23.78	1,432.33	73.10	2,530.22	21,803.24
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	2,021.50	567.88	7,162.97	21.72	104.51	22,633.87	690.50	888.32	91.54	53.45	2,921.07	73.70	5,488.98	9,307.85
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างระบบส่งฯ	(1,130.88)	(175.82)	(2,030.28)	(21.72)	(15.26)	(3,905.36)	(94.60)	(502.72)	(91.54)	(42.74)	(2,600.15)	(61.99)	-	(3,159.74)
โอนไปวัสดุที่ใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,385.19)	(1,238.83)
ยอดยกไป ณ 31 ธ.ค. 54	890.62	392.06	5,132.69	-	89.25	18,728.51	595.90	385.60	-	10.71	320.92	11.71	3,103.79	33,145.36

งบการเงินเฉพาะกลุ่ม	หน่วย : ล้านบาท													
	สิ้นก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียงถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	วัสดุ ใช้สำหรับ งานระหว่างก่อสร้าง	รวม
ยอดยกมา ณ 1 ม.ค. 54	956.70	428.98	4,634.98	-	39.15	16,235.37	478.73	600.75	-	29.67	1,488.74	0.60	2,958.76	29,940.09
เพิ่มระหว่างงวด	749.02	138.90	1,796.77	0.06	65.36	6,398.50	211.77	287.57	-	17.75	1,432.33	73.10	2,530.22	20,921.54
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	1,705.72	567.88	6,431.75	0.06	104.51	22,633.87	690.50	888.32	-	47.42	2,921.07	73.70	5,488.98	50,861.63
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างระบบส่งฯ	(904.13)	(175.82)	(1,670.16)	(0.06)	(15.26)	(3,905.36)	(94.60)	(502.72)	-	(36.71)	(2,600.15)	(61.99)	-	(13,126.70)
โอนไปวัสดุที่ใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,385.19)	(3,624.02)
ยอดยกไป ณ 31 ธ.ค. 54	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	32,685.23

กฟผ. มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	21,797.76	19,000.24	21,797.76	19,000.24
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 1	40.37	40.26	40.37	40.26
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	26.20	-	26.20	-
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	-	121.33	-	121.33
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	38.75	188.32	38.75	188.32
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4	20.39	-	20.39	-
โครงการอื่น ๆ	11,221.89	10,874.47	10,761.76	10,589.94
รวม	<u>33,145.36</u>	<u>30,224.62</u>	<u>32,685.23</u>	<u>29,940.09</u>

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2548 และวันที่ 25 ตุลาคม 2548 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ (สงขลา) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ชุดที่ 3 โดยมีราคาโครงการ 16,423.65 ล้านบาท และ 15,873.35 ล้านบาท ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2549 และวันที่ 12 ธันวาคม 2549 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกงชุดที่ 5 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1 โดยมีราคาโครงการ 16,736.50 ล้านบาท และ 17,547 ล้านบาท ตามลำดับ

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2554 คณะรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ (สงขลา) ชุดที่ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 โดยมีราคาโครงการ 23,724.50 ล้านบาท และ 21,474 ล้านบาท ตามลำดับ

๑

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กฟผ. มีรายละเอียดของงานที่แล้วเสร็จของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ดังนี้

	ร้อยละของงานที่แล้วเสร็จ
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 1	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีไต้ ชุดที่ 3	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1	100
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 2	3.80
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4	4.15

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจะนะ ชุดที่ 1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครศรีไต้ ชุดที่ 3 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ ชุดที่ 1 ในส่วนของโรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ โอนขึ้นทรัพย์สิน และประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2551 วันที่ 1 มีนาคม 2552 วันที่ 16 กันยายน 2552 และวันที่ 19 พฤศจิกายน 2553 ตามลำดับ

แม้ว่าโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าข้างต้นจะประกาศเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว แต่ กฟผ. ยังมีงานระหว่างก่อสร้าง คงเหลือในส่วนของงานปรับปรุงเพิ่มเติมบริเวณรอบโรงไฟฟ้า (Facilities) ซึ่งจะดำเนินการขึ้นทรัพย์สินเมื่อดำเนินการเสร็จภายหลัง

#### 5.12 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ราคาทุน ณ วันต้นงวด	117.09	-
เพิ่มระหว่างงวด	302.52	117.09
ค่าความนิยมของบริษัทย่อยรับโอนมาจากการซื้อธุรกิจ	2,102.82	-
ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจของบริษัทย่อย	1,202.96	-
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	7.74	-
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>3,733.13</u>	<u>117.09</u>

5.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							รวม
	สิทธิการ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์และ คำลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน ที่ไร้ราคา	สิทธิการ ใช้ระบบ ข้อมูล ส่งก๊าซ	สิทธิการ ใช้ระบบ เชื่อมโยง จำหน่ายไฟฟ้า	สิทธิการ พัฒนา โครงการ		
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.54	22,589.59	1,695.87	474.77	6.25	11.38	665.51	25,443.37	
เปลี่ยนแปลง	-	0.17	-	-	-	-	0.17	
	22,589.59	1,696.04	474.77	6.25	11.38	665.51	25,443.54	
เพิ่มระหว่างงวด	968.32	32.71	-	-	19.58	1,752.64	2,773.25	
รับโอนงานระหว่างก่อสร้าง	-	61.99	-	-	-	-	61.99	
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	(23.15)	(23.15)	
จำหน่ายสินทรัพย์	-	(50.18)	-	-	-	-	(50.18)	
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	23,557.91	1,740.56	474.77	6.25	30.96	2,395.00	28,205.45	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.54	(3,836.67)	(345.21)	(235.54)	(1.41)	(4.80)	-	(4,423.63)	
เปลี่ยนแปลง	-	(0.11)	-	-	-	-	(0.11)	
	(3,836.67)	(345.32)	(235.54)	(1.41)	(4.80)	-	(4,423.74)	
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(0.52)	(248.40)	(6.34)	(0.31)	(1.42)	(66.84)	(323.83)	
จำหน่ายสินทรัพย์	-	40.46	-	-	-	-	40.46	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	(3,837.19)	(553.26)	(241.88)	(1.72)	(6.22)	(66.84)	(4,707.11)	
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	18,752.92	1,350.72	239.23	4.84	6.58	665.51	21,019.80	
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	19,720.72	1,187.30	232.89	4.53	24.74	2,328.16	23,498.34	
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54								

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	สิทธิการ ใช้ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์และ ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	สิทธิการ ใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค.54	22,589.59	1,679.97	474.77	24,744.33
เพิ่มระหว่างงวด	968.32	24.13	-	992.45
รับโอนงานระหว่างก่อสร้าง	-	61.99	-	61.99
จำหน่ายสินทรัพย์	-	(50.09)	-	(50.09)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	23,557.91	1,716.00	474.77	25,748.68
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.54	(3,836.67)	(335.64)	(235.54)	(4,407.85)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(0.52)	(245.52)	(6.34)	(252.38)
จำหน่ายสินทรัพย์	-	40.42	-	40.42
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	(3,837.19)	(540.74)	(241.88)	(4,619.81)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ				
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	18,752.92	1,344.33	239.23	20,336.48
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	19,720.72	1,175.26	232.89	21,128.87

๑๒

5.14 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ยอดยกมาต้นงวด	2,541.45	2,541.20	2,236.23	2,236.23
บวก เพิ่มระหว่างงวด	0.17	0.25	-	-
โอนเปลี่ยนแปลง	3.28	-	3.28	-
	<u>2,544.90</u>	<u>2,541.45</u>	<u>2,239.51</u>	<u>2,236.23</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>2,118.02</u>	<u>1,816.08</u>	<u>1,812.80</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,816.08 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

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

โอนเปลี่ยนแปลงจากที่ดินที่ใช้สำหรับการดำเนินงานที่แสดงภายใต้หัวข้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เนื่องจากขนาดของที่ดินมีขนาดเล็ก ไม่เพียงพอที่จะก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อย 500/230 เควี ได้ จึงยังไม่มีแผนพัฒนาหรือใช้งาน

๑

5.15 ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

5.15.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	189.63	135.42
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(2,039.39)	-
รวม	<u>(1,849.76)</u>	<u>135.42</u>

5.15.2 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ภาษีเงินได้ :		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,898.00	1,276.84
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกต่ำไป(สูงไป)	16.15	(4.93)
รวม	<u>1,914.15</u>	<u>1,271.91</u>
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(179.68)	(5.36)
อัตราภาษีเงินได้ลดลง	87.75	-
รวม	<u>(91.93)</u>	<u>(5.36)</u>
รวมทั้งสิ้น	<u>1,822.22</u>	<u>1,266.55</u>



5.16 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์					
รายการรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.54	79,000.93	645.67	1,988.44	88.28	81,723.32
เพิ่มระหว่างงวด	4,415.91	-	-	192.86	4,608.77
รายการรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	83,416.84	645.67	1,988.44	281.14	86,332.09
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.54	(79,000.93)	(283.61)	(1,529.25)	(24.51)	(80,838.30)
เพิ่มระหว่างงวด	(4,415.91)	(9.30)	(47.37)	(10.73)	(4,483.31)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	(83,416.84)	(292.91)	(1,576.62)	(35.24)	(85,321.61)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	362.06	459.19	63.77	885.02
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	352.76	411.82	245.90	1,010.48
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53					2,038.08
ปรับปรุงบัญชี					176.99
					2,215.07
จัดประเภทรายการใหม่					(135.41)
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53 (ปรับปรุงใหม่)					2,079.66
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54					2,539.58
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53 (ปรับปรุงและจัดประเภทรายการใหม่)					2,964.68
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54					3,550.06

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิคนินด์					
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค.54	79,000.93	645.67	1,988.44	88.28	81,723.32
เพิ่มระหว่างงวด	4,415.91	-	-	192.86	4,608.77
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	83,416.84	645.67	1,988.44	281.14	86,332.09
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค.54	(79,000.93)	(283.61)	(1,529.25)	(24.51)	(80,838.30)
เพิ่มระหว่างงวด	(4,415.91)	(9.30)	(47.37)	(10.73)	(4,483.31)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	(83,416.84)	(292.91)	(1,576.62)	(35.24)	(85,321.61)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53	-	362.06	459.19	63.77	885.02
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54	-	352.76	411.82	245.90	1,010.48
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53					853.67
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54					819.74
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค.53					1,738.69
ณ วันที่ 31 ธ.ค.54					1,830.22

5.17 เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	1,931.90	1,425.64	1,931.90	1,425.64
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)	5,610.48	3,754.82	5,610.48	3,754.82
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	6,804.78	5,038.64	6,804.78	5,038.64
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	8,105.89	8,068.59	8,105.89	8,068.59
เจ้าหนี้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	2,111.42	1,575.16	2,111.42	1,575.16
อื่น ๆ	6,979.50	7,046.62	2,392.15	2,359.48
รวม	31,543.97	26,909.47	26,956.62	22,222.33

5.18 เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง

ในปี 2554 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส จากเดิมที่กำหนดให้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง

กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 จำนวน 8,647.54 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 28.46 ล้านบาท และนำส่งคลังในวันที่ 7 เมษายน 2554 จำนวน 8,676 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2554 จำนวน 15,442.68 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2554 ไปแล้ว เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2554 จำนวน 8,399 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 7,043.68 ล้านบาท

5.19 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เงินกู้ยืมระยะยาว	103,548.63	114,536.04	86,095.13	94,259.26
เพิ่มระหว่างงวด	20,266.44	4,598.50	-	4,000.00
เพิ่มจากการซื้อกิจการ	15,054.65	-	-	-
ชำระคืน	(37,280.68)	(15,128.91)	(19,745.40)	(11,707.13)
(กำไร)ขาดทุนจากการชำระคืน	6.06	(113.91)	6.06	(113.91)
ปรับปรุง(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน/ ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	210.37	(343.09)	139.70	(343.09)
รวม	101,805.47	103,548.63	66,495.49	86,095.13
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(18,639.25)	(20,642.71)	(14,730.16)	(17,025.24)
คงเหลือ	83,166.22	82,905.92	51,765.33	69,069.89

เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค.54		31 ธ.ค.53	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย:ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2563	-	12,000.00	-	19,300.00
		<u>12,000.00</u>		<u>19,300.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2570	-	93.04	-	97.62
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2567	-	49,385.90	-	58,100.00
หุ้นกู้				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2558	-	13,236.17	-	-
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2555	-	2,000.00	-	2,000.00
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2563	-	852.25	-	17,453.50
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2559	-	1,200.00	-	-
		<u>66,767.36</u>		<u>77,651.12</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	-	-	0.41	12.33
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2556	2,196.74	905.95	11,574.13	4,331.25
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2557	0.26	10.76	0.35	13.97
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2580	50.79	2,099.84	55.66	2,239.96
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
เงินกู้				
ดอลลาร์ออสเตรเลีย :				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2558	461.40	13,879.49	-	-
หุ้นกู้				
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนในปี 2569	15,000.00	6,142.07	-	-
		<u>23,038.11</u>		<u>6,597.51</u>
รวม		101,805.47		103,548.63
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>(18,639.25)</u>		<u>(20,642.71)</u>
คงเหลือ		<u>83,166.22</u>		<u>82,905.92</u>

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	31 ธ.ค.54		31 ธ.ค.53	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย: ล้าน	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2563	-	12,000.00	-	19,300.00
		<u>12,000.00</u>		<u>19,300.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศกระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
เงินกู้กระทรวงการคลัง				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2570	-	93.04	-	97.62
พันธบัตร กฟผ.				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2567	-	49,385.90	-	58,100.00
สถาบันการเงินอื่น ๆ				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2555	-	2,000.00	-	2,000.00
		<u>51,478.94</u>		<u>60,197.62</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
เงินกู้				
ดอลลาร์สหรัฐ :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนถึงปี 2554	-	-	0.41	12.33
เยนญี่ปุ่น :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2556	2,196.74	905.95	11,574.13	4,331.25
ยูโร :				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2557	0.26	10.76	0.35	13.97
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2555-2580	50.79	2,099.84	55.66	2,239.96
		<u>3,016.55</u>		<u>6,597.51</u>
รวม		66,495.49		86,095.13
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>(14,730.16)</u>		<u>(17,025.24)</u>
คงเหลือ		<u>51,765.33</u>		<u>69,069.89</u>

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	14,731.74	17,453.50	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	87,073.73	86,095.13	66,495.49	86,095.13
รวม	101,805.47	103,548.63	66,495.49	86,095.13

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ	ร้อยละ 2.470	ถึง ร้อยละ 8.554	ร้อยละ 2.470	ถึง ร้อยละ 8.554
เงินกู้ในประเทศ	ร้อยละ 2.900	ถึง ร้อยละ 5.350	ร้อยละ 2.900	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		

## 5.20 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

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

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ยอดคงเหลือต้นงวด	-	-	-	-
การปรับปรุงย้อนหลัง	11,818.68	11,414.13	11,818.35	11,413.87
การปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด	65.71	-	-	-
ยอดคงเหลือต้นงวด-ปรับปรุงใหม่	11,884.39	11,414.13	11,818.35	11,413.87
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	522.89	487.45	507.37	487.39
ต้นทุนดอกเบี้ย	474.94	456.91	472.36	456.90
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(727.05)	(539.81)	(723.59)	(539.81)
ยอดคงเหลือปลายงวด	12,155.17	11,818.68	12,074.49	11,818.35

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กฟผ. บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เริ่มบันทึกค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานจากการเกษียณอายุไว้เป็นหนี้สิน จำนวนผลประโยชน์ของพนักงานจากการเกษียณอายุถูกบันทึกโดยผลการประเมินจากผู้เชี่ยวชาญ (Actuarial valuation) โดยคำนวณบนพื้นฐานของเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อายุจนถึงเกษียณ อัตราการตาย อายุงาน และปัจจัยอื่น กฟผ. และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีโดยใช้วิธีปรับปรุงย้อนหลัง ส่วนบริษัทย่อยรายหนึ่งใช้วิธีปรับปรุงกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 ในขณะที่บริษัทย่อยอีกรายหนึ่งได้ใช้วิธีบันทึกหนี้สินผลประโยชน์ทั้งหมดเป็นค่าใช้จ่ายในปี 2554

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบดุลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	558.68	585.74	558.68	585.74
ค่าใช้จ่ายในการขาย	4.91	3.87	4.91	3.87
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	329.28	287.30	316.79	287.23
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	9.87	3.79	4.26	3.79
รวม	902.74	880.70	884.64	880.63
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบดุล				
วัสดุสำรองคลัง	31.15	24.92	31.15	24.92
งานระหว่างก่อสร้าง	62.65	37.62	62.65	37.62
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟู				
สภาพบริเวณเหมือง	1.29	1.12	1.29	1.12
รวม	95.09	63.66	95.09	63.66
รวมทั้งสิ้น	997.83	944.36	979.73	944.29

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	4.1
อัตราเงินเพื่อ	
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	3.5
- ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	10
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.0 - 1
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	6 - 11
อัตรามรณะ ใช้ตาราง TM097 (ตารางมรณะไทยปี 2540)	

5.21 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
ยอดยกมาต้นงวด	1,923.31	1,857.58	1,923.31	1,857.58
บวก เพิ่มระหว่างงวด	112.31	97.31	112.31	97.31
	2,035.62	1,954.89	2,035.62	1,954.89
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(49.08)	(27.88)	(49.08)	(27.88)
ค่าเสื่อมราคา	(3.84)	(3.70)	(3.84)	(3.70)
ยอดยกไปปลายงวด	<u>1,982.70</u>	<u>1,923.31</u>	<u>1,982.70</u>	<u>1,923.31</u>

5.22 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
- รายได้รอการรับรู้				
ยอดยกมาต้นงวด	5,567.89	5,297.85	5,567.89	5,297.85
บวก รับเงินช่วยเหลือ	599.44	535.07	599.44	535.07
รายได้ค้างรับ - รอรับเงินช่วยเหลือ	-	160.42	-	160.42
	6,167.33	5,993.34	6,167.33	5,993.34
หัก รับรู้เป็นรายได้	(363.83)	(421.91)	(363.83)	(421.91)
คืนทรัพย์สินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	(49.20)	-	(49.20)	-
คืนเงินให้แก่ผู้ให้เงินช่วยเหลือ	(596.73)	(2.20)	(596.73)	(2.20)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดยกไปปลายงวด	5,156.23	5,567.89	5,156.23	5,567.89
- เงินประกันผลงาน	2,449.08	3,018.61	2,449.08	3,018.61
- ประมาณการหนี้สินเงินสมทบกองทุน				
สำรองเลี้ยงชีพ	-	738.41	-	738.41
- เงินรับจากการผิดสัญญากรณีพิพาท	840.72	840.72	840.72	840.72
- อื่น ๆ	1,615.56	1,118.95	1,233.32	1,136.82
รวม	10,061.59	11,284.58	9,679.35	11,302.45

5.23 ส่วนของเจ้าของ

เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์				
เชื่อบางกลาง เชื้อนวนชิราลงกรณ				
เชื่อบริษัทประภา และเชื่อบปากมูล	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(1,683.41)	(1,621.08)	(1,683.41)	(1,621.08)
ค่าเสื่อมราคางวดนี้	(62.34)	(62.33)	(62.34)	(62.33)
	2,619.00	2,681.34	2,619.00	2,681.34
คงเหลือ	9,126.64	9,188.98	9,126.64	9,188.98

5.24 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
	หน่วย : ล้านบาท			
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	380.50	359.56	380.50	359.56
รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิง	16,662.24	19,923.53	19,284.48	21,336.75
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่อง และบำรุงรักษา	876.91	872.68	2,325.10	1,869.90
อื่น ๆ	1,148.14	830.31	710.21	344.98
รวม	<u>19,067.79</u>	<u>21,986.08</u>	<u>22,700.29</u>	<u>23,911.19</u>

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

5.25 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
	หน่วย : ล้านบาท			
ค่าซื้อไฟฟ้า	174,182.03	163,364.77	215,445.98	205,715.10
ค่าเชื้อเพลิง	133,014.68	129,936.86	103,605.31	98,476.91
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	31,944.79	27,735.22	25,678.41	22,928.54
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	9,377.66	9,279.85	9,377.66	9,279.85
รวม	<u>348,519.16</u>	<u>330,316.70</u>	<u>354,107.36</u>	<u>336,400.40</u>

5.26 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
	หน่วย : ล้านบาท			
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	84.36	8.21	84.36	8.21
ต้นทุนจากการจัดหาเชื้อเพลิง	16,662.24	19,923.53	19,284.48	21,336.75
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่อง และบำรุงรักษา	753.85	835.36	1,847.27	1,551.86
อื่น ๆ	332.99	169.86	391.57	173.39
รวม	<u>17,833.44</u>	<u>20,936.96</u>	<u>21,607.68</u>	<u>23,070.21</u>

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

5.27 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
ดอกเบียร์รับ	1,977.96	831.99	1,393.42	598.13
เงินปันผลรับ	60.06	-	2,170.44	2,170.44
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1.84	38.61	2.56	36.52
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	710.42	-	661.70
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	296.39	199.94	296.39	199.94
รายได้เงินช่วยเหลือ	236.00	329.80	236.00	329.80
รายได้ค่าปรับ	92.77	780.09	92.77	780.09
รายได้จากการขายถ้ำลอยและ				
เศษซากวัสดุ	314.02	321.50	314.02	321.50
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	394.36	104.98	394.28	104.93
อื่น ๆ	506.48	343.49	393.43	267.06
รวม	<u>3,879.88</u>	<u>3,660.82</u>	<u>5,293.31</u>	<u>5,470.11</u>

5.28 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	652.18	-	613.67	-
อื่น ๆ	2.31	38.76	2.31	7.35
รวม	<u>654.49</u>	<u>38.76</u>	<u>615.98</u>	<u>7.35</u>

5.29 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในปี 2554 กฟผ. ได้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 1,199.82 ล้านบาท คือ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จำนวน 1,200.32 ล้านบาท ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท เฟิร์ส โคราซ วินด์ จำกัด จำนวน 0.41 ล้านบาท และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท เค อาร์ ทู จำกัด จำนวน 0.09 ล้านบาท

5.30 ดันทุนทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ค่าใช้จ่าย		รวม	
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
ดันทุนงานระหว่างก่อสร้าง	303.55	2.64	306.19	629.11
ดันทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	5,205.21	219.17	5,424.38	4,457.36
รวม	5,508.76	221.81	5,730.57	5,086.47

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะ กฟผ.			
	ค่าใช้จ่าย		รวม	
	ดอกเบี้ยจ่าย	เกี่ยวกับเงินกู้	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
ดันทุนงานระหว่างก่อสร้าง	302.67	0.13	302.80	629.11
ดันทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	3,458.42	2.04	3,460.46	3,719.62
รวม	3,761.09	2.17	3,763.26	4,348.73

5.31 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2554 มีกำไรสุทธิจำนวน 30,704.17 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายและหนี้สินโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2554 จำนวน 3,612.91 ล้านบาท

ในเดือน เมษายน 2554 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2553 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 4,094.29 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้บันทึกผลต่างจากการประมาณการโบนัสที่ได้บันทึกไว้ในงบการเงินปี 2553 ซึ่งมีจำนวน 4,123.18 ล้านบาท กับยอดโบนัสของปี 2553 ที่ได้รับทราบผลการอนุมัติในปี 2554 ข้างต้น จำนวน 28.89 ล้านบาท ไปลดค่าใช้จ่ายของปี 2554

5.32 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ กฟผ.	
	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53	1 ม.ค.-31 ธ.ค.54	1 ม.ค.-31 ธ.ค.53
ค่าซื้อไฟฟ้า	174,182.03	163,364.77	215,445.98	205,715.10
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	(11,171.14)	(15,878.58)	(11,171.14)	(15,878.58)
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	134,300.73	134,658.44	107,163.69	104,425.47
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	345.84	265.87	135.82	141.67
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	27,636.18	27,767.33	27,124.22	27,431.92
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	22,699.82	20,563.51	19,613.18	18,013.18
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	322.09	170.76	251.98	167.44
ค่าจ้างเหมาและค่าจ้างซ่อม	5,143.21	3,992.21	3,793.32	3,037.83
ค่าใช้จ่ายอื่น	29,908.36	31,930.89	28,598.83	31,096.38
รวม	<u>383,367.12</u>	<u>366,835.20</u>	<u>390,955.88</u>	<u>374,150.41</u>

6. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เดิมก่อนปี 2554 ได้มีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นไปตามมติคณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติเห็นชอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ซึ่งกำหนดให้โรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ โดยให้เริ่มเรียกเก็บเงินจากผู้ผลิตไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 โดยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายจ่ายเงินโดยตรงให้แก่กองทุนฯ แต่ในช่วงที่ยังไม่ได้มีการจัดตั้งกองทุนฯ (คือตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553) ให้ กฟผ. เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ (และเรียกเก็บคืนผ่านค่า Ft)

ต่อมาได้มีการตราพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2550 กำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น ทั้งนี้ ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีอำนาจหน้าที่บริหารและกำกับดูแลกองทุน ซึ่ง กกพ. ได้มีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนแบ่งเป็น 2 ช่วง ดังนี้

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

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

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2554 สกพ. มีหนังสือที่ สกพ 5502/0774.1 แจ้งให้ กฟผ. ทราบว่าระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ. 2553 มีผลบังคับใช้แล้วตั้งแต่วันที่ 21 ธันวาคม 2553 บทเฉพาะกาลข้อ 31 กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินที่เก็บเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่ยังคงเหลืออยู่กับ กฟผ. ทั้งหมดพร้อมทั้งดอกเบี้ย (ถ้ามี) เข้ากองทุนภายใน 10 วันทำการ นับถัดจากวันที่ได้รับแจ้งจาก สกพ. โดยให้แยกบัญชีว่าด้วยเงินดังกล่าวได้เก็บจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้ารายใดเป็นจำนวนเท่าใด เพื่อจัดสรรเป็นค่าใช้จ่ายตามมาตรา 97(3) สำหรับท้องถิ่นที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านั้นตั้งอยู่ โดยเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2554 กฟผ. ได้นำส่งเงินที่คงเหลืออยู่กับ กฟผ. ทั้งหมด พร้อมดอกเบี้ยเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว รวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 533.48 ล้านบาท

สำหรับปี 2554 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 กฟผ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าของ กฟผ. โดยบันทึกไว้ในค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจำนวน 955.45 ล้านบาท

## 7. สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

### 7.1 การย้ายแนวสายไฟแรงสูง ด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ

สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2554 และวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เกิดจากการย้ายแนวสายไฟแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิที่คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ร่วมกันออกค่าใช้จ่ายฝ่ายละครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการลงทุน รื้อย้ายสายส่ง และค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทดแทนสายส่งที่รื้อออกด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ 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. พิจารณาลดจำนวนเงินที่บริษัท ต้องชำระลงเหลือ 5.89 ล้านบาท และได้มีหนังสือเรียกเก็บเงินแล้ว

เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) ได้มีหนังสือแจ้งมายัง กฟผ. ว่า คณะกรรมการบริษัท มีมติเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2553 เห็นชอบให้ กฟผ. รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงด้านทิศเหนือของท่าอากาศยานสุวรรณภูมิแต่เพียงฝ่ายเดียว เนื่องจาก กฟผ. ได้ปรับปรุงสายส่งไฟฟ้าแรงสูงดังกล่าว โดยฝ่าฝืนพระราชบัญญัติ การเดินอากาศ พ.ศ. 2497 และให้บริษัทแจ้งผลการพิจารณาให้ กฟผ. และกระทรวงคมนาคมเพื่อทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ อยู่ระหว่างการพิจารณาของ กฟผ.

### 7.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเหิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2

ตั้งแต่ปี 2553 กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าน้ำเหิน 2 และโครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ในสาธารณรัฐประชาชนลาว (สปป. ลาว) โดยมีการระบุในสัญญาเรื่อง การรับประกันการซื้อไฟฟ้าตามจำนวนหน่วยเป้าหมาย รายปีเฉลี่ยตลอดอายุสัญญา (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

กรณีที กฟผ. รับพลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) กฟผ. จะได้ประโยชน์จากหน่วยที่เก็บสะสมไว้ รอกการ Set off กล่าวคือ ระหว่าง Period ของสัญญา หากไม่เกิด Supply Shortfall กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าคงค้างสำหรับ พลังงานไฟฟ้าที่สูงกว่าเป้าหมายด้วยอัตราค่าไฟฟ้าส่วนเกินซึ่งต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าปกติ (โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 ราคา 0.57 บาท โครงการโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 ราคา 1.145 บาท) เมื่อสิ้น Period ซึ่งตามสัญญาของโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 คือ วันครบปีที่ 13 นับจากวันที่ 8 มีนาคม 2553 และโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 คือ ปีที่ 10 นับจากเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ทั้ง 2 โครงการต้องรวมถึง ระยะเวลาที่ขยายไปเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวด้วย

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. ยังไม่มีความแน่นอนในเรื่อง จำนวนเงินของสินทรัพย์ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

## 8. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะ กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ได้แก่ คดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ดังนี้

1. คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนสิทธิการไต่ที่ดินและการละเมิด ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้จำนวน 26 คดี เป็นจำนวนเงิน 17.40 ล้านบาท โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

2. คดีที่ราษฎรได้รับผลกระทบจากการที่ กฟผ. ปลอยฝุ่นละอองและก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครอง เชียงใหม่ได้พิพากษาให้ กฟผ. ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเป็นค่าเสื่อมสุขภาพอนามัยและจิตใจแก่ราษฎรที่อยู่ในพื้นที่จริง จำนวน 110 ราย ส่วนใหญ่รายละเอียด 246,900 บาท พร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี กฟผ. ได้ประมาณเงินที่ต้องชดใช้เป็นเงินต้น จำนวน 24.72 ล้านบาท ดอกเบี้ย จำนวน 10.53 ล้านบาท รวมเงินต้นและดอกเบี้ยที่ กฟผ. ต้องชดใช้ ประมาณ 35.25 ล้านบาท โดยคดี ดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ.

3. คดีที่ราษฎรฟ้องการทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2552 ศาลปกครองเชียงใหม่ได้พิพากษาคดีราษฎรฟ้อง การทำเหมืองถ่านหินของ กฟผ. ไม่เป็นไปตามเงื่อนไขในประทานบัตร และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งศาล ได้พิพากษาให้ กฟผ. ดำเนินการตามมาตรการต่าง ๆ ได้แก่ การอพยพหมู่บ้าน การปลูกป่าทดแทนในพื้นที่ทำสนามกอล์ฟ การลด ปัญหาฝุ่นละออง และการรายงานการตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม (E.A.) ทุก 2 ปี ซึ่งกรณีความเสียหายไม่ปรากฏว่า การฝ่าฝืนของ กฟผ.ทำให้รัฐและผู้ฟ้องคดีเสียหายอย่างไร จึงไม่กำหนดค่าเสียหายให้

## 9. ภาวะผูกพัน

### 9.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้าระยะยาว

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 91 ราย กำลังผลิตรวม 25,467 เมกะวัตต์ และมีภาวะผูกพันจนถึงสิ้นสุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 8,246,297 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

๑

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวนราย	กำลังผลิต		จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ค่าพลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
		(เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ			
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว</b>						
บริษัท เทิน-หินบุน เพาเวอร์ จำกัด	1	440	28 ปี (ปี 2555 - 2582)	126,700	-	126,700
บริษัท ห้วยเหาะ เพาเวอร์ จำกัด	1	126	18 ปี (ปี 2555 - 2572)	17,606	-	17,606
โครงการน้ำเทิน 2	1	920	24 ปี (ปี 2555 - 2578)	202,371	-	202,371
โครงการน้ำจิม 2	1	454	26 ปี (ปี 2555 - 2580)	110,028	-	110,028
โครงการหงสาอีกโนด	1	1,473	27 ปี (ปี 2558 - 2584)	561,260	315,627	245,633
<b>ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)</b>						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)						
เดิม บริษัท ผลิตไฟฟ้าระยอง จำกัด (REGCO)	1	1,161	3 ปี (ปี 2555 - 2557)	32,154	6,043	26,111
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (KEGCO)	1	748	5 ปี (ปี 2555 - 2559)	59,057	7,448	51,609
บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด (TECO)	1	700	9 ปี (ปี 2555 - 2563)	83,037	7,241	75,796
บริษัท อีสเทิร์นเพาเวอร์ แอนด์ อิเลคทริก จำกัด (EPEC)	1	350	12 ปี (ปี 2555 - 2566)	63,490	11,076	52,414
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	1	700	14 ปี (ปี 2555 - 2568)	143,803	20,408	123,395
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RGCO)	1	3,481	16 ปี (ปี 2555 - 2570)	832,026	100,815	731,211
บริษัท โกลว์ไอพีที จำกัด (GIPP)	1	713	16 ปี (ปี 2555 - 2570)	177,786	27,043	150,743
บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด (GULF)	1	1,468	22 ปี (ปี 2555 - 2576)	515,647	88,588	427,059
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	1	1,400	22 ปี (ปี 2555 - 2576)	514,991	74,495	440,496
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (BLCP)	1	1,347	21 ปี (ปี 2555 - 2575)	275,719	101,427	174,292
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (GHECO ONE)	1	660	25 ปี (ปี 2555 - 2579)	359,942	115,342	244,600
บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด (GUT)						
เดิม บริษัท สยาม เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (SEC)	1	1,600	25 ปี (ปี 2558 - 2582)	667,053	114,577	552,476
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด (GNS)						
เดิม บริษัท เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด (PGS)	1	1,600	26 ปี (ปี 2557 - 2582)	663,740	102,942	560,798
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)	73	6,126	15 - 25 ปี	2,839,887	571,990	2,267,897
<b>รวม</b>	<b>91</b>	<b>25,467</b>		<b>8,246,297</b>	<b>1,665,062</b>	<b>6,581,235</b>

## 9.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงจำนวนรวม 7 สัญญา ดังนี้

9.2.1 สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า 4 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 1,803,702 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือตั้งแต่ 3 ปี 10.5 เดือน จนถึง 20 ปี 5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาตั้งแต่วันสิ้นงวดจนสิ้นสุดสัญญาประมาณ 698,269 ล้านบาท

9.2.2 สัญญาซื้อขายน้ำมันจำนวน 3 สัญญา ประกอบด้วย

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเตา วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 วงเงินตามสัญญาตั้งแต่ปี 2552 ถึง 2554 ประมาณ 15,784 ล้านบาท โดยมีอายุสัญญาคงเหลือ 3.5 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 3,902 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลที่ใช้ในการผลิต วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจกยกเลิกสัญญา โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2546 ถึงเดือน ธันวาคม 2555 ประมาณ 4,160 ล้านบาท และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาคำนวณถึงเดือน ธันวาคม 2554 ประมาณ 178.5 ล้านบาท

- สัญญาซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิงยานพาหนะ วันสิ้นสุดสัญญาคือวันที่ กฟผ. แจกยกเลิกสัญญา โดยมีวงเงินตามสัญญาตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2546 ถึงเดือน ธันวาคม 2555 ประมาณ 1,503 ล้านบาท และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาคำนวณถึงเดือน ธันวาคม 2555 ประมาณ 175 ล้านบาท

## 9.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

9.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศจำนวน 161 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 49,323.52 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 4 ปี จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 37,458.17 ล้านบาท

9.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศจำนวน 195 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 72,265.03 ล้านบาท โดยบางสัญญาอายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 2 ปี 6 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 41,185.08 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้า ประจำวันที่ 30 ธันวาคม 2554 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

## 9.4 Letter of Credit

จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 6,503.49 ล้านบาท

## 10. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

### 10.1 สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและความไม่แน่นอนของอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

กฟผ. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญามีอายุระหว่าง 4 - 10 ปี เงินไขที่มีอยู่และเงินต้นของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท	
เงินไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท	-	568.08
19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท	-	1,040.47
11,424 ล้านบาท ต่อ 4,145 ล้านบาท	-	531.92
6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท	460.63	767.72
12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท	343.38	1,030.13
1,093 ล้านบาท ต่อ 365 ล้านบาท	-	60.87
1,469 ล้านบาท ต่อ 489 ล้านบาท	-	81.54
1,286 ล้านบาท ต่อ 428 ล้านบาท	-	71.38
1,179 ล้านบาท ต่อ 390 ล้านบาท	-	70.96
	<u>804.01</u>	<u>4,223.07</u>

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 9,979 ล้านบาท ต่อ 3,692 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องมาจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 12,283 ล้านบาท ต่อ 115 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 19,899 ล้านบาท ต่อ 7,283 ล้านบาท เป็นสัญญาที่ทำต่อเนื่องมาจากวงเงินที่เหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย 22,743 ล้านบาท ต่อ 213 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยคงเหลือ 2 สัญญา คือ 6,712 ล้านบาท ต่อ 2,456 ล้านบาท และ 12,196 ล้านบาท ต่อ 4,463 ล้านบาท

อายุของสัญญาจำแนกได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เกิน 5 ปี	<u>804.01</u>	<u>4,223.07</u>
	<u>804.01</u>	<u>4,223.07</u>

### 10.2 สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

กฟผ. ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยสัญญาที่มีอายุ 2 ปี โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากดอกเบี้ยคงที่		
เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินบาท	1,000.00	2,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากดอกเบี้ยลอยตัว		
เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท	1,000.00	2,000.00
	<u>2,000.00</u>	<u>4,000.00</u>

อายุของสัญญาจำแนกได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค.54	31 ธ.ค.53
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,000.00	4,000.00
	<u>2,000.00</u>	<u>4,000.00</u>

### 10.3 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นสัญญาระยะสั้นภายในหนึ่งเดือน โดยมีเงื่อนไขในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ ซึ่งจะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ไม่มีรายการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ

#### 10.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามสัญญาและมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค.54		31 ธ.ค.53	
	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาวในประเทศ	63,478.94	67,348.06	79,497.62	83,039.82
เงินกู้ยืมระยะยาวต่างประเทศ	3,016.55	3,095.62	6,597.51	6,634.80
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	(37.72)	-	71.02
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	-	-	52.97
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.40	-	(0.45)

กฟผ. คำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาว และตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญากับ กฟผ.

#### 11. การซื้อธุรกิจของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2554 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชันแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยของ กฟผ. ได้เข้าทำการซื้อหุ้นในกิจการของกองทุน Transfield Services Infrastructure Fund (เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท RATCH-Australia Corporation Limited) ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศออสเตรเลีย เป็นจำนวนเงิน 203.03 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย สำหรับหุ้นสามัญร้อยละ 56.16 และได้มีการปรับโครงสร้างของกิจการดังกล่าวตาม Document Steps Plan ทำให้บริษัทย่อยดังกล่าวมีส่วนการลงทุนในหุ้นสามัญร้อยละ 80 คิดเป็นจำนวน 130.25 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย พร้อมทั้งให้บริษัทย่อยดังกล่าวกู้ยืมเงินเป็นจำนวนเงิน 72.78 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย

การซื้อธุรกิจนี้เข้าเงื่อนไขตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ ซึ่งกำหนดให้บันทึกสินทรัพย์ หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อธุรกิจในมูลค่ายุติธรรม รวมถึงค่าความนิยม (ถ้ามี) กลุ่มบริษัทย่อยได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ในรายงานการสอบทานงบการเงินในระหว่างกาลของกลุ่มบริษัทย่อย การประเมินราคายังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้นสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจึงถูกบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ผลการประเมินจะใช้ในการปรับปรุงการบันทึกบัญชีให้เป็นมูลค่ายุติธรรมและบันทึกค่าความนิยม (ถ้ามี) ในงวดบัญชีที่ได้รับรายงานของผู้ประเมินราคาอิสระ

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและส่วนเกินจากการซื้อธุรกิจรอการประเมินมูลค่ายุติธรรม มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย) และเงินให้กู้ยืมจากการปรับโครงสร้าง	6,575.28
หัก เงินให้กู้ยืมจากการปรับโครงสร้างฯ Ratch-Australia Corporation Limited	(2,382.20)
สิ่งตอบแทนในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	<u>4,193.08</u>
หัก มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(2,990.12)
ส่วนเกินจากการซื้อธุรกิจรอการประเมินมูลค่ายุติธรรม	<u><u>1,202.96</u></u>

สินทรัพย์และหนี้สินสุทธิของ Ratch - Australia Corporation Limited ที่บริษัทอาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซื้อธุรกิจมา ณ วันที่ 5 กรกฎาคม 2554 ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	386.61
ลูกหนี้การค้า	1,278.30
สินค้าคงเหลือ	536.74
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	147.84
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	1,639.90
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	1,205.61
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	606.41
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18,646.29
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,855.47
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	290.09
เงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย	(22,162.03)
เจ้าหนี้การค้า	(400.26)
หนี้สินภาษีเงินได้สุทธิ	(2,132.53)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(160.79)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่ระบุได้	<u>3,737.65</u>
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(747.53)
สินทรัพย์สุทธิจากการได้มา	<u>2,990.12</u>
ส่วนเกินจากการซื้อธุรกิจรอการประเมินมูลค่ายุติธรรม	1,202.96
สิ่งตอบแทนในการซื้อที่ได้จ่ายไป	<u>4,193.08</u>
เงินให้กู้ยืมจากการปรับโครงสร้าง RATCH-Australia Corporation Limited	2,382.20
สิ่งตอบแทนในการซื้อที่ได้จ่ายไปและเงินให้กู้ยืมจากการปรับโครงสร้างฯ	<u>6,575.28</u>
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	(386.61)
เงินสดจ่ายในการซื้อสุทธิ	<u><u>6,188.67</u></u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจากการซื้อธุรกิจจำนวน 3,885.47 ล้านบาท ได้มีการจัดประเภท เป็นสิทธิในการพัฒนาโครงการจำนวน 1,752.64 ล้านบาท และค่าความนิยมจำนวน 2,102.82 ล้านบาท และเนื่องจาก หลังวันที่ 5 กรกฎาคม 2554 บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้มีการลงทุนเพิ่มใน Wind Farm Project ทำให้มีค่าความนิยมเพิ่มขึ้นอีกเป็นจำนวน 302.52 ล้านบาท และมีการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ จากการซื้อธุรกิจและลงทุนเพิ่มใน Wind Farm Project จำนวน 7.74 ล้านบาท

เนื่องจากการประเมินราคาของผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มายังไม่เสร็จสมบูรณ์ ส่งผลให้ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ยังคงมีจำนวน 1,202.96 ล้านบาท เท่ากับจำนวน ณ วันที่ ซื้อธุรกิจ

เงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ยที่ได้จากการซื้อธุรกิจของบริษัทย่อยจำนวน 22,162.03 ล้านบาท ส่วนหนึ่งประกอบด้วย เงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 15,054.65 ล้านบาท ที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.19 และ เงินกู้ยืมอื่นจำนวน 7,107.38 ล้านบาท

## 12. ผลกระทบจากเหตุการณ์น้ำท่วม

ตามที่ได้เกิดอุทกภัยในหลายพื้นที่ของประเทศไทยตั้งแต่เดือน กันยายน 2554 ถึง ธันวาคม 2554 ทำให้ในปี 2554 กฟผ. มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยและค่าใช้จ่ายฟื้นฟูและเยียวยาภายหลังน้ำท่วมให้กับ หน่วยงานภายนอก กฟผ. จำนวน 57.13 ล้านบาท และเป็นค่าใช้จ่ายช่วยเหลือผู้ปฏิบัติงานจำนวน 26.88 ล้านบาท ตามลำดับ โดย กฟผ. ได้จ่ายไประหว่างเดือน มกราคม ถึง กุมภาพันธ์ 2555 เหตุการณ์อุทกภัยดังกล่าวส่งผลให้ กฟผ. มีการจัดสรรงบประมาณเพื่อป้องกัน บुरณะ และชดเชยจากปัญหาอุทกภัยในปี 2555 และ 2556 ในส่วนของ งบประมาณทำการจำนวน 96.89 ล้านบาท และ 30.98 ล้านบาท ตามลำดับ และงบประมาณลงทุนในปี 2555 และ 2556 จำนวน 169.07 ล้านบาท และ 63.34 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้เหตุการณ์อุทกภัยดังกล่าวส่งผลให้ยอดจำหน่ายไฟฟ้า ของปี 2554 ลดลงจากที่คาดการณ์ไว้ประมาณ 1,714.64 ล้านบาท

## 13. ผลกระทบจากเหตุการณ์ท่อก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยรั่ว

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2554 ได้เกิดเหตุการณ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยรั่ว ส่งผลกระทบต่อปริมาณการจ่าย ก๊าซธรรมชาติให้ภาคการผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 27 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 15 สิงหาคม 2554 ซึ่งเป็นวันที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สามารถแก้ไขท่อส่งก๊าซธรรมชาติแล้วเสร็จ

กฟผ. ได้มีหนังสือถึงประธานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2554 เรื่องสรุปผลกระทบ จากเหตุการณ์ปัญหาท่อก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยรั่ว แจ้งว่า ในช่วงเวลาที่เกิดผลกระทบต่อปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติในภาค การผลิตไฟฟ้า กฟผ. ได้บริหารจัดการระบบไฟฟ้าเพื่อบรรเทาผลกระทบ อาทิเช่น เลื่อนแผนบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าทำให้สามารถ เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน (โรงไฟฟ้าแม่เมาะและโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี) รวม 290 ล้านหน่วย เพิ่มการซื้อไฟฟ้าจาก โรงไฟฟ้าพลังน้ำหลักใน สปป.ลาว สูงกว่าสิทธิการรับซื้อ (Dispatch Right) รวม 691 ล้านหน่วย เพิ่มการผลิตของโรงไฟฟ้า พลังน้ำของ กฟผ. (เขื่อนภูมิพล เขื่อนสิริกิติ์ เขื่อนวชิราลงกรณ และเขื่อนรัชชประภา) รวม 262 ล้านหน่วย เป็นต้น

จากการดำเนินการดังกล่าวข้างต้น สามารถลดผลกระทบของการใช้เชื้อเพลิงทดแทนที่มีราคาสูงได้ส่วนหนึ่ง แต่ยังคงมี การใช้เชื้อเพลิงทดแทนได้แก่ น้ำมันเตา และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) สรุปได้ดังนี้

1. มีการใช้น้ำมันเตาเพิ่มขึ้นจากแผนประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) ที่เรียกเก็บในช่วงเดือนพฤษภาคมถึงสิงหาคม 2554 สำหรับโรงไฟฟ้า 3 แห่ง ได้แก่ โรงไฟฟ้าบางปะกง โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และโรงไฟฟ้าราชบุรี จำนวน 88 ล้านลิตร คิดเป็นมูลค่าที่ประเมินในเบื้องต้น 1,092.18 ล้านบาท
2. เพิ่มการใช้ LNG จากแผนการจ่ายก๊าซธรรมชาติ ในปริมาณ 140 ล้านลบ.ฟุต/วัน ส่งผลต่อราคาก๊าซฯ Pool 2 ให้เพิ่มสูงขึ้นจากแผนประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) คิดเป็นมูลค่าที่ประเมินเบื้องต้น 1,582.79 ล้านบาท

รวมมูลค่าผลกระทบทั้งสิ้น 2,674.97 ล้านบาท

ต่อมาเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2554 กฟผ.ได้มีหนังสือถึงประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แจ้งว่า กฟผ. ได้พิจารณากรณีท่อก๊าซธรรมชาติรั่วบริเวณท่อประธานในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 34 นิ้ว เป็นผลให้ กฟผ. ต้องหาเชื้อเพลิงอื่นที่มีราคาสูงกว่ามาทดแทนก๊าซธรรมชาติที่บริษัทจะต้องส่งให้ในการผลิตไฟฟ้า และก่อให้เกิดภาระค่าใช้จ่ายแก่ กฟผ. จึงมีมติให้บริษัทรับผิดชอบค่าเสียหายที่เกิดขึ้น ตามหนังสือที่ กฟผ. แจ้งต่อ กฟผ. ข้างต้น อย่างไรก็ตามเมื่อวันที่ 6 มกราคม 2555 บริษัทได้มีหนังสือถึงประธาน กฟผ. ว่า บริษัทจะต้องประสานงานกับ กฟผ. เพื่อตรวจสอบมูลค่าความเสียหายที่ถูกต้องและหาแนวทางในการชำระค่าเสียหายที่เหมาะสม ซึ่งเมื่อได้ข้อสรุปประการใด บริษัทจะรีบนำเสนอต่อ กฟผ. เพื่อพิจารณาต่อไป

#### 14. การจัดประเภทรายการใหม่

กฟผ. ได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

#### 15. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 23 มีนาคม 2555

๑๒