



State Enterprise Review : รายงาน

www.sepo.go.th

สาขาพลังงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประจำปี 2552

"เป็นองค์กรชั้นนำในกิจการไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในระดับสากล"

สถานะการดำเนินงาน

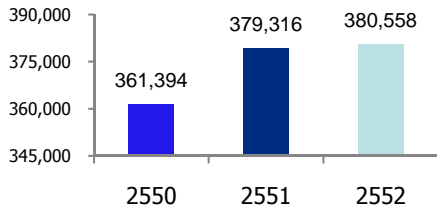
✖ ไม่มีปัญหา
 ● มีปัญหา บางเรื่อง
 ● ระมัดระวัง
 ● วิกฤติ

ข้อมูลทั่วไป

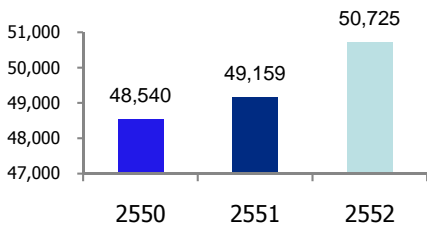
สังกัด : กระทรวงพลังงาน
ประธานกรรมการ : นายพรชัย รุจิประภา
กรรมการผู้แทน กค. : นายเทวัญ วิชิตะกุล
ผู้ว่าการ : นายสุทัศน์ ปัทมสิริวัฒน์
CFO : นางสินีนาด สิทธิรัตนรังษี
จำนวนพนักงาน : 22,525 คน
Website : www.egat.co.th

ข้อมูลอื่นๆ ที่สำคัญ

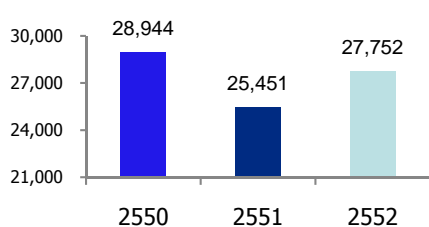
รายได้รวม 380,558 ลบ.



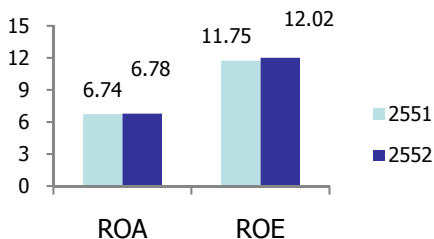
EBITDA 50,725 ลบ.



กำไรสุทธิ 27,752 ลบ.



ข้อมูลที่สำคัญอื่น ๆ



ที่มา : งบการเงินยังไม่สอบทานของ กฟผ.

- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ประกาศตรึงค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) งวดเดือน ม.ค.-เม.ย. 53 ไว้ที่ระดับ 92.55 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าที่เก็บจากประชาชนอยู่ที่ 3.17 บาทต่อหน่วยตามนโยบายรัฐบาล ส่งผลให้ กฟผ. ต้องแบกรับภาระค่า Ft รวมทั้งสิ้น 1.5 หมื่นล้านบาท ส่วนการปรับโครงสร้างค่า Ft ใหม่เพื่อให้สะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงได้อย่างแท้จริงนั้น ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาค่ามูล คาดว่าจะใช้ได้ในปี 54
- กฟผ. มีแผนระดมเงินทุนจากกองทุนโครงสร้างพื้นฐานไทย (Thai Infrastructure Fund) เพื่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ มูลค่า 5,000-10,000 ลบ. ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษารายละเอียดของโครงการและมูลค่าที่จะลงทุน
- สำนักนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เตรียมประกาศแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2010) ตั้งแต่ปี 2553-2573 ทบทวนครั้งที่ 3 โดยกำหนดเป็นแผนระยะ 20 ปี จากเดิมกำหนดเป็นแผน 15 ปี สิ้นสุดปี 2564 เนื่องจากต้องการวางแผนการผลิตไฟฟ้าในระยะยาวมากขึ้น ทำให้เห็นภาพความมั่นคงด้านพลังงานและทิศทางที่ชัดเจนมากขึ้น โดยมีการเปลี่ยนแปลงจากแผนเดิมไม่มากนัก และยังคงโรงไฟฟ้าถ่านหินและโรงไฟฟ้านิวเคลียร์เพื่อความมั่นคงด้านพลังงาน
- จากสถานการณ์น้ำท่วมท้ายเขื่อนศรีนครินทร์ จ. กาญจนบุรี ระหว่างวันที่ 13-18 ส.ค. 52 ที่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าของประเทศ เนื่องจาก บมจ. ปตท. หยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติให้ กฟผ. ส่งผลให้ต้องต้องเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าจากเขื่อนศรีนครินทร์เต็มกำลัง ทำให้ราษฎรได้รับความเดือนร้อน ซึ่งคณะกรรมการอำนวยการช่วยเหลือผู้ประสบภัยจากสถานการณ์น้ำท่วมจังหวัดกาญจนบุรี มีมติว่า การตัดสินใจปล่อยน้ำของ กฟผ. ได้ใช้มาตรฐานของกรมชลประทานซึ่งเป็นมาตรฐานสากลที่ใช้กันทั่วไป โดย กฟผ. ให้ความช่วยเหลือแก่ราษฎรจำนวน 331 ราย รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 15,690,112 บ. และค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมทรัพย์สิน เป็นเงิน 863,369.42 บ. รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 16,553,481.42 บ.

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

หน่วย: ล้านบาท	2550	2551	2552	%Chg
ฐานะการเงิน				
เงินสด	30,654	23,563	52,735	123.8%
สินทรัพย์หมุนเวียน	94,364	70,675	103,697	46.7%
สินทรัพย์รวม	370,814	377,520	409,604	8.5%
หนี้สินหมุนเวียน	92,990	88,755	74,871	-15.6%
หนี้สินรวม	168,176	160,957	178,718	11.0%
กำไร (ขาดทุน) สะสม	192,787	206,775	221,160	7.0%
ทุนรวม	202,638	216,564	230,886	6.6%
ผลการดำเนินงาน				
รายได้จากการดำเนินงาน	355,544	374,193	375,184	0.3%
รายได้รวม	361,394	379,316	380,558	0.3%
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	326,827	346,359	348,882	0.7%
ค่าใช้จ่ายรวม	327,987	349,747	349,165	-0.2%
กำไรจากการดำเนินงาน	28,717	27,835	26,302	-5.5%
ดอกเบี้ยจ่าย	4,464	4,118	3,641	0.0%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	0	0	0	
EBITDA	48,540	49,159	50,725	3.2%
กำไรสุทธิ	28,944	25,451	27,752	9.0%
อื่นๆ				
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	19,930	24,416	22,196	-9.1%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-60	-2,871	1,138	
ค่าเสื่อมราคา/ค่าตัดจำหน่าย	19,824	21,325	24,422	14.5%
เงินนำส่ง/เงินปันผล	13,307	11,463	13,317	16.2%
เงินอุดหนุนจากงบประมาณ	0	0	0	0.0%
งบลงทุน (เป้าหมาย)	32,107	31,486	27,242	-13.5%
งบลงทุนเบิกจ่าย	24,841	30,258	24,172	-20.1%
อัตราการเบิกจ่าย (%)	77.37%	96.10%	88.73%	
SP2 (เป้าหมาย ถ้ามี)	0.00	0.00	0.00	
SP2 (เบิกจ่าย)	0.00	0.00	0.00	
อัตราการเบิกจ่าย (%)	0.00	0.00	0.00	
อัตราส่วนทางการเงิน				
Current Ratio	1.01	0.80	1.39	
ROA	7.81%	6.74%	6.78%	
ROE	14.28%	11.75%	12.02%	
D/E (เท่า)	0.83	0.74	0.77	
Net Profit Margin	8.01%	6.71%	7.29%	

ที่มา : งบการเงินยังไม่สอบทานของ กฟผ. (ข้อมูล ณ วันที่ 12 มี.ค. 53)



www.sepo.go.th

สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง

State Enterprise Review : รายงาน

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประจำปี 2552

นโยบายของรัฐบาล

Statement of Direction (SOD)

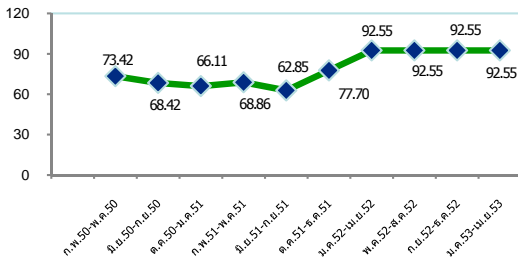
- สร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ส่งเสริมและพัฒนาพลังงานทดแทนที่สะอาด สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าและบริการต้นทุนให้มีประสิทธิภาพ รวมถึงการดูแลสังคมและสิ่งแวดล้อม
- มุ่งพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าและโครงการโรงไฟฟ้าให้มีคุณภาพและเพียงพอต่อความต้องการของประเทศ และการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน รวมถึงบริหารต้นทุนให้มีประสิทธิภาพ

การดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาล

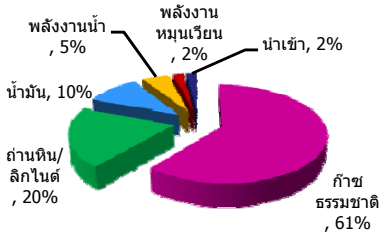
- นโยบายเร่งเบิกจ่ายงบลงทุน เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจและการลงทุนของประเทศไทยให้ขยายตัวเพิ่มขึ้น โดย กฟผ. สามารถเบิกจ่ายงบลงทุนได้จำนวน ลบ. จากเป้าหมาย ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ และคาดว่าจะสิ้นปีจะสามารถเบิกจ่ายได้ตามเป้าหมาย เนื่องจากสามารถเร่งรัดในโครงการก่อสร้างให้แล้วเสร็จได้ตามแผนที่กำหนด

ข้อมูลอื่นๆ ที่สำคัญ

ค่า Ft ขายปลีก



สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า



ผลการประเมินผล ปี 2552

ตัวชี้วัด	เป้าหมาย	ค่าจริง
ทางการเงิน		
1. การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	25,785	21,865
2. รายได้จากธุรกิจบำรุงรักษา	1,670	1,908
ไม่ใช่ทางการเงิน		
1. ปล่อยความพร้อมจ่าย (GWEAF)	87.88	91.32
2. อัตราค่าความพร้อมในการผลิตไฟฟ้า (Heat Rate)	9,027.46	8,871.69
3. System Minutes	2.475	1.978
4. ค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งที่ไฟดับ	0.304	0.269
5. ค่าเฉลี่ยของระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับ	6.847	6.627
การบริหารจัดการองค์กร		
1. บทบาทของคณะกรรมการ	3.00	N/A
2. การบริหารความเสี่ยง	3.00	N/A
3. การควบคุมภายใน	3.00	N/A
4. การตรวจสอบภายใน	3.00	N/A
5. การบริหารจัดการสารสนเทศ	3.00	N/A
6. การบริหารทรัพยากรบุคคล	3.00	N/A

ผู้จัดทำ : นายศุภชาติ เจริญวิวัฒน์พงษ์
 กลุ่ม : พลังงานและสื่อสาร
 หัวหน้ากลุ่ม : น.ส. ปิยวรรณ ล่ามกิจจา
 โทรศัพท์ : 02-298-5880-9 ต่อ 6629
 วันที่จัดทำ : 15 มี.ค. 53

ผลการดำเนินการ

- ผลการดำเนินงานสิ้นสุดปี 52 กฟผ. มีกำไรสุทธิ จำนวน 27,752.20 ลบ. เพิ่มขึ้นจากปี 51 จำนวน 2,300.85 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 9 เนื่องมาจาก กฟผ. มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 2,288 ลบ. หรือร้อยละ 0.3 และสามารถลดค่าใช้จ่ายพนักงานลงได้ร้อยละ 9.1 อีกทั้งมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนประมาณ 1.1 พัน ลบ.
- ด้านรายได้ กฟผ. มีรายได้หลักจากการขายไฟฟ้า ซึ่งสิ้นปี 52 มีรายได้จำนวน 375,184.03 ลบ. เพิ่มขึ้นจากปี 51 ร้อยละ 0.3 ส่วนรายได้จากการขายและบริการอื่นซึ่งรวมรายได้จากธุรกิจโทรคมนาคมค่อนข้างคงที่จากปี 51 ซึ่งรายได้ที่เพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากในปี 52 กฟผ. มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศประมาณ 1.1 พัน ลบ. จากเดิมที่ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนประมาณ 2.9 พัน ลบ.
- ด้านค่าใช้จ่าย กฟผ. มีต้นทุนรวมในปี 52 ลดลงจากปี 51 จำนวน 582.38 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 0.2 เนื่องจากต้นทุนการขายสินค้าและบริการอื่นลดลง และ กฟผ. สามารถผลิตไฟฟ้าด้วยก๊าซและลิกไนต์ที่มีต้นทุนถูกกว่าน้ำมันเตาและดีเซลได้มากขึ้น และมีต้นทุนการขายสินค้าและบริการอื่นลดลง
- กฟผ. มีเงินสดในปี 52 จำนวน 52,734.56 ลบ. ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 51 ถึง 29,171.15 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 123.8 % เนื่องจาก กฟผ. มีนโยบายบริหารเงินสดโดยรวมเงินสดจากกองทุนต่างๆ และเงินฝากธนาคารมาไว้ด้วยกันซึ่งจากเดิมจะแยกกองทุนไว้ต่างหากหรือเก็บไว้ในรูปแบบอื่น ด้านสินทรัพย์ในปี 52 เพิ่มขึ้นจากปี 51 จำนวน 32,083.88 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 8.5หนี้สินรวมเพิ่มขึ้นจากปี 51 จำนวน 17,761.37 ลบ หรือคิดเป็นร้อยละ 11.0

สรุปการดำเนินงานและข้อเสนอแนะ

สรุปการดำเนินงาน

- กฟผ. เป็นผู้ผลิตกระแสไฟฟ้าหลักของประเทศ และรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน คิดเป็นสัดส่วน 60:40 รวมทั้งรับผิดชอบดูแลระบบส่งโดยจำหน่ายกระแสไฟฟ้าไปยังระบบจำหน่ายของการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งขายตรงไปยังผู้ซื้อภาคอุตสาหกรรมบางส่วน ภายใต้โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าแบบ Enhanced Single Buyer

ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในการพัฒนารัฐวิสาหกิจ

- กฟผ. ควรพิจารณาแผนการจำกัดกำลังผลิตไฟฟ้าในระยะยาวให้เหมาะสมกับสภาพเศรษฐกิจที่เปลี่ยนแปลง เพื่อให้ปริมาณกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศสอดคล้องกับปริมาณความต้องการไฟฟ้า เพื่อความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ตลอดจนเร่งส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่างๆ
- เนื่องจากรัฐบาลมีการกำหนดนโยบายด้านพลังงานทดแทนเป็นวาระแห่งชาติ โดยสนับสนุนให้มีการผลิตและใช้พลังงานหมุนเวียนภายใต้มาตรการสร้างแรงจูงใจที่เหมาะสม ดังนั้น กฟผ. จึงควรดำเนินการในเรื่องดังกล่าวอย่างจริงจังและต่อเนื่อง