



EGAT
International

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
อาคาร ท.083
53 หมู่ 2 ด.เจริญสหวงศ์
ต.บางกรวย อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130
โทรศัพท์ 02-436-6905
โทรสาร 02-436-6957
เว็บไซต์ www.egati.co.th
อีเมล contact@egati.co.th

สารบัญ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร และเป้าหมายการดำเนินงาน	03
สารประธานกรรมการ	05
รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง	07
สถานการณ์ไฟฟ้ากับสภาวะเศรษฐกิจไทย	09
ผลการดำเนินงาน	11
ลักษณะของการประกอบธุรกิจและบริษัทในเครือ	17
วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน	18
การบริหารความเสี่ยง	21
โครงสร้างองค์กร	24
โครงสร้างการจัดการองค์กร	25
คณะกรรมการบริษัท	31
คณะผู้บริหารบริษัท	41
การกำกับดูแลกิจการที่ดี	55
การพัฒนาองค์กรและทรัพยากรบุคคล	57
ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม	59
เหตุการณ์สำคัญในรอบปี 2558	61
รายงานของผู้สอบบัญชี	69
งบการเงิน	71
คำตอบแทนผู้สอบบัญชี	101



วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร และเป้าหมายการดำเนินงาน

พันธกิจ

พัฒนา จัดหา ลงทุน ร่วมลงทุน ธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้ประเทศไทย

สร้างผลตอบแทนและมูลค่าเพิ่มที่เหมาะสมให้แก่องค์กร และ กฟผ.

ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนด้วยหลักธรรมาภิบาลใส่ใจ สังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมในประเทศที่ไปลงทุน

ค่านิยมองค์กร

Energetic - มีพลัง

Goal-Oriented - มุ่งผลลัพธ์

Accountability - สำนึกรับผิดชอบ

Trust & Team - เชื่อมั่นในทีม

Integrity - ยึดมั่นคุณธรรม

วิสัยทัศน์

เป็นองค์กรชั้นนำระดับสากลเชิงยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ด้านการลงทุนธุรกิจพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ

เป้าหมายการดำเนินงาน

เป้าหมายภาพรวมของบริษัทระยะสั้น 1 ปี (ปี 2559)
ผลประกอบการมีกำไร เตรียมองค์กรสู่มาตรฐานสากล
โดยกำหนดค่าเป้าหมายไว้ดังนี้

- พัฒนาโครงการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติการลงทุน/พัฒนาโครงการ ให้ได้ตามเป้าหมาย
- เข้าซื้อกิจการให้ได้ผลตอบแทนไม่น้อยกว่าร้อยละ 8
- พัฒนาโครงการศักยภาพให้ได้ MOU อย่างน้อย 1 โครงการในปี 2559

เป้าหมายระยะกลาง 2-5 ปี (ปี 2560- 2563)
เป็นองค์กรตามมาตรฐานสากล

เป้าหมายระยะยาว 6-10 ปี (ปี 2564 - 2568)
เป็นองค์กรชั้นนำในระดับอาเซียน

สารประธานกรร

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด จัดตั้งขึ้นเพื่อให้เป็นตัวแทนของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในการลงทุนโครงการที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ โดยจดทะเบียนบริษัทในเดือนธันวาคม 2550 ในปัจจุบันบริษัทมีโครงการสำคัญที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 3 โครงการ ซึ่งโครงการดังกล่าวลงทุนในประเทศเพื่อนบ้านของไทย คือ สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) และสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) บริษัทลงทุนในประเทศเพื่อนบ้านเพราะภารกิจที่ต้องการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศควบคู่ไปกับการเติบโตด้านธุรกิจ โดยยึดหลักความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานของประเทศที่ไปลงทุน

โครงการที่มีความชัดเจนและในอนาคตอันใกล้จะสร้างรายได้อย่างมั่นคงให้กับบริษัทนั้น คือ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท KPIC Netherlands B.V. ของประเทศญี่ปุ่น Lao Holding State Enterprise (LHSE) ของ สปป.ลาว และบริษัท โดยได้ทำการลงนามซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และเริ่มดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่ปี 2557 สำหรับในปี 2558 เมื่อเดือน พฤศจิกายน โครงการทำการก่อสร้างอุโมงค์ผันน้ำแล้วเสร็จและเริ่มก่อสร้างตัวอาคารโรงไฟฟ้าหลัก คาดว่าโครงการจะสามารถเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนด นอกเหนือจากนี้ งานอพยพโยกย้ายที่ดำเนินการตามมาตรฐานของ World Bank มีความคืบหน้าเป็นอย่างดี

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นโครงการที่บริษัทพัฒนาและขายไฟฟ้าในประเทศเวียดนามเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับบริษัท มีบันทึกความเข้าใจกับกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าของเวียดนาม (Ministry of Industry and Trade: MOIT) ในการเริ่มพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 อย่างเป็นทางการตั้งแต่ปี 2557 และในปี 2558 บริษัทได้เสนอผลการศึกษาคความเหมาะสมและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (FS/EIA Report) ของโครงการให้กับ MOIT เมื่อเดือน มกราคม 2558 โดย EIA Report ได้รับอนุมัติเมื่อเดือน ตุลาคม 2558 และขณะนี้อยู่ระหว่างการปรับแก้ไข FS Report ตามความเห็นของ MOIT

โครงการสำคัญที่บริษัทได้รับอนุมัติหลักการเพื่อร่วมลงทุนและขอเพิ่มทุนเพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการ จากกระทรวงพลังงานไทย เมื่อเดือน พฤศจิกายน 2557 นั้นคือ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สหภาพเมียนมา ซึ่งได้นำส่งผลการศึกษาคความเหมาะสมโครงการให้กับรัฐบาลเมียนมาแล้ว และอยู่ระหว่างการแก้ไขเพิ่มเติม

นอกเหนือจากโครงการข้างต้นแล้ว บริษัทยังมองหาโอกาสการลงทุนที่เหมาะสมเพื่อการเติบโตของบริษัทอย่างยั่งยืน โดยมีโครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษาเบื้องต้น และคาดว่าจะมีความชัดเจนในปี 2559 นี้

ในปี 2558 การดำเนินงานโดยรวมของบริษัทมีความคืบหน้าไปได้ด้วยดี ในอนาคตอันใกล้บริษัทมั่นใจว่าจะสามารถรับรู้รายได้จากบริษัท ไฟฟ้า น้ำเจียบ 1 จำกัด และสามารถเพิ่มการเติบโตได้จากโครงการต่างๆที่อยู่ระหว่างการพัฒนา โดยจะนำมาซึ่งความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย รวมไปถึงความเติบโตของบริษัทและผู้ถือหุ้นอย่างมั่นคงต่อไป ■

กรรมการ



(นายสุนชัย คำบุญเศรษฐ์)

ประธานกรรมการบริษัท
ทฟพ. อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด

รายงานของคณะกรรมการ ตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิจำนวน 4 ท่าน ได้แก่

1. นางสาวรา	กาญจนสาย	ประธานกรรมการ
2. นางสาวนันทิกา	ทังสุพานิช	กรรมการ
3. นายสืบพงษ์	บุรณศิริินทร์	กรรมการ
4. นายชาติชาย	โรจนรัตนางกูร	กรรมการ

โดยมีผู้จัดการส่วนตรวจสอบภายในทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการด้านการตรวจสอบและผู้จัดการส่วนแผนธุรกิจทำหน้าที่เลขานุการด้านการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรู้ ความสามารถ ะมัดระวัง รอบคอบ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และเชื่อมั่นได้ว่าการตรวจสอบภายในและบริหารความเสี่ยงปฏิบัติสอดคล้องตามมาตรฐาน โดยด้านการตรวจสอบเป็นไปตามมาตรฐานการปฏิบัติงานวิชาชีพการตรวจสอบภายใน สอบทานความเพียงพอและควมมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป การปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ คำสั่ง นโยบายต่างๆที่เกี่ยวข้อง ส่วนด้านการบริหารความเสี่ยงดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดยจะดำเนินการให้มั่นใจว่าบริษัทมีกรอบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอ และมีประสิทธิภาพ รวมถึงนโยบายและการดำเนินการเพื่อให้ครอบคลุมความเสี่ยงทั้งหมดที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัท สอบทานนโยบายและระบบควบคุมซึ่งจัดตั้งเพื่อประเมินการบริหาร และการควบคุมความเสี่ยง รวมถึงกระบวนการตรวจสอบและรายงานผลกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยง โดยมีการบูรณาการเชื่อมโยงระหว่างการทำนดยุทธศาสตร์และการบริหารความเสี่ยง

ในปี 2558 คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้มีการประชุมทุกเดือน รวมทั้งสิ้น 12 ครั้ง และในการประชุมทุกครั้งจะมีฝ่ายบริหารของบริษัทเข้าร่วมประชุมด้วย รวมทั้งยังมีผู้แทนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท เข้าร่วมประชุมในวาระที่เกี่ยวข้อง ซึ่งผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงจะมีการจัดทำรายงานเสนอคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาสสรุปสาระสำคัญของการดำเนินงานได้ดังนี้

1. สอบทานรายงานทางการเงิน รายเดือน รายไตรมาส และงบการเงินประจำปีของบริษัท รวมทั้งผลการดำเนินงานร่วมกับฝ่ายบริหาร ผู้แทนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และผู้ตรวจสอบภายใน โดยพิจารณาในประเด็นที่สำคัญและให้ข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้
2. สอบทานการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในโดยพิจารณากระบวนการดำเนินการของบริษัทมีแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่ชัดเจน มีการประเมินความเสี่ยงรายโครงการ วิเคราะห์ปัจจัยเสี่ยง จัดทำแผนบริหารความเสี่ยง กำหนดผู้รับผิดชอบชัดเจน มีการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสม ซึ่งผลการประเมินการควบคุมภายในประจำปี 2558 ตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ.2544 มีความเพียงพอและเป็นไปตามหลักเกณฑ์การควบคุมภายในตามมาตรฐาน
3. สอบทานรายงานผลการตรวจสอบภายใน รวมทั้งติดตามผลการดำเนินการปรับปรุง แก้ไขตามข้อเสนอแนะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ประสิทธิภาพ การรายงานทางการเงินถูกต้อง เชื่อถือได้ และปฏิบัติตามระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้อง
4. ให้คำปรึกษา ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะแก่หน่วยงานต่างๆ เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน ให้งานมีการติดตามและรายงานความก้าวหน้า มีแผนงานชัดเจน มีการบริหารความเสี่ยง และมีแผนงานเพื่อลดความเสี่ยงให้สามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายที่กำหนด
5. พิจารณาและอนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี 2559 และพิจารณาอนุมัติปรับปรุงแผนฯปี 2558 พร้อมให้คำแนะนำในแนวทางการตรวจสอบเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตรวจสอบ ทำให้การตรวจสอบมีความเหมาะสมยิ่งขึ้น
6. กำหนดนโยบายและติดตามการสร้างและพัฒนาระบบจัดการความรู้ (Knowledge Management: KM) ซึ่งเป็นการสะสมองค์ความรู้ของบุคลากรของบริษัท เพื่อถ่ายทอดให้แก่พนักงานของบริษัทรุ่นต่อไป

คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงมีความเห็นว่า ในปี 2558 บริษัทมีการบริหารความเสี่ยงระบบควบคุมภายใน และการกำกับดูแลที่ดีมีประสิทธิภาพ รายงานทางการเงินแสดงผลการดำเนินงานและฐานะการเงินตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป การดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ นโยบายที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้ให้ความสำคัญต่อผู้บริหารโดยให้เข้าร่วมประชุม ชี้แจงข้อมูล และให้ความเห็น ข้อเสนอแนะ เพื่อให้การบริหารงานเป็นไปอย่างสอดคล้องกับการกำกับดูแล โปร่งใส และเกิดประโยชน์สูงสุดกับบริษัท ■



(นางสาวรสสา กาญจนสาย)

ประธานกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

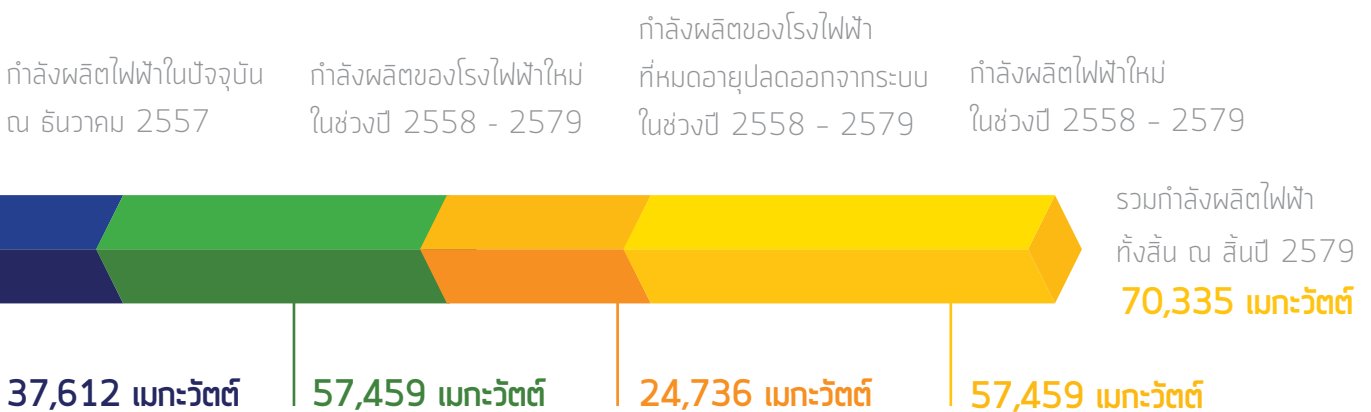
บริษัทมุ่งลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าที่ส่งขายพลังงานไฟฟ้าให้ประเทศไทยเป็นหลักและลงทุนในกิจการพลังงานเพื่อขายในกลุ่มประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ ราชอาณาจักรกัมพูชา สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา และสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Cambodia, Laos PDR, Myanmar and Vietnam: CLMV) เป็นภารกิจรอง



อุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าและความต้องการการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย

บริษัทพิจารณาโอกาสในการพัฒนาโครงการเพื่อขายไฟฟ้าให้กับประเทศไทย จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2558 - 2579 (Power Development Plan 2015: PDP2015) ซึ่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบเมื่อ 14 พฤษภาคม 2558 คณะรัฐมนตรี (ครม.) รับทราบเมื่อ 30 มิถุนายน 2558

กำลังผลิตไฟฟ้า ปี 2558 - 2579 ตามแผน PDP2015 ฉบับมิถุนายน 2558



เมื่อพิจารณาการซื้อไฟฟ้าในปี 2558 - 2569 กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ จำนวน 2,543 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) กับ กฟผ. แล้ว หลังจากนั้น กฟผ. จะมีการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จากการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศอีก ในช่วงปี 2569 - 2579 ปีละ 700 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 7,000 เมกะวัตต์



สถานการณ์ไฟฟ้า กับภาวะเศรษฐกิจไทย

โครงการลงทุนของบริษัทสอดคล้องกับแผน PDP ดังกล่าว ในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ และโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ซึ่งมีที่ตั้งใกล้เคียงกับประเทศไทย เนื่องจากเป็นโครงการที่มีเสถียรภาพด้านราคา เชื่อเพลิง และใกล้จุดเชื่อมต่อบริษัทส่งไฟฟ้าของ กฟผ. (กฟผ. รับซื้อไฟฟ้า ณ จุดรับของประเทศไทย) โดยมีขอบเขตการลงทุนใน สปป.ลาว และสหภาพเมียนมา และเป็นโครงการรัฐต่อรัฐ (G to G) แนวทางนี้จะตอบสนองนโยบายของผู้กำกับดูแล คือ กฟผ. และกระทรวงพลังงาน

การลงทุนในแผนธุรกิจปี 2559-2563

จากความก้าวหน้าในการดำเนินงาน และความชัดเจนของนโยบายภาครัฐ และ กฟผ. บริษัทจึงให้ความสำคัญต่อการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 ซึ่งอยู่ในระยะการก่อสร้าง และโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) 7,000 เมกะวัตต์ สำหรับสัดส่วนกำลังผลิตของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ส่วนที่ขายให้ไทยนั้น บริษัทตั้งเป้าหมายไว้ที่ 6,300 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในปี 2571 รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย คิดเป็น 8.46%

นอกจากนี้บริษัทยังมีโครงการที่มี MOU และอยู่ระหว่างการพัฒนา อีก 1 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ประเทศเวียดนาม กำลังผลิต 1,200 เมกะวัตต์ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮังยี สหภาพเมียนมา กำลังผลิต 1,360 เมกะวัตต์ ได้ชะลอการดำเนินงานเนื่องจากไม่สามารถเข้าพื้นที่โครงการได้

สำหรับการหารายได้ในระยะสั้นให้เพียงพอกับค่าใช้จ่าย ลดภาระการขาดทุนนั้น บริษัทจะเร่งหาโครงการที่เหมาะสมเพื่อเข้าซื้อกิจการซึ่งจะทำให้มีรายได้ทันทีจากเงินปันผล โดยตั้งเป้าแสวงหาโอกาสการลงทุนในกิจการเหมืองถ่านหิน รวมทั้งยังสนับสนุนความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงให้ กฟผ. ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินในประเทศ และรองรับความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิงของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ที่บริษัทดำเนินการอยู่อีกทางหนึ่งด้วย โครงการดังกล่าวตั้งเป้าหมายความสำเร็จภายในปี 2559 ■

ผลการดำเนินงาน

การดำเนินการโครงการ
ตามแผนการลงทุนในปี 2558

1 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด (Nam Ngiep 1 Power Company Limited) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด (NNP1PC) ตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 ใน สปป.ลาว สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ บริษัท KPIC Netherlands B.V. 45% บริษัท EGATi 30% และบริษัท LHSE 25%



ลักษณะโครงการ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 ตั้งอยู่บนแม่น้ำเจียบ แขวงบอลิคำไซ ตอนกลางของ สปป.ลาว ห่างจากเมืองหลวงเวียงจันทน์ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 145 กิโลเมตร ขนาดกำลังผลิต 289 เมกะวัตต์ (กำลังผลิตส่วนของบริษัท 86.7 เมกะวัตต์) ประกอบด้วย เขื่อนหลักซึ่งเป็นเขื่อนคอนกรีตชนิดอัด มีกำลังผลิต 269 เมกะวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยปีละ 1,490 ล้านหน่วย ส่งกระแสไฟฟ้าเข้าระบบส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ถึงสถานีไฟฟ้าแรงสูงนาบง และส่งต่อเข้าประเทศไทยผ่านทางระบบส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ เข้าสู่สถานีไฟฟ้าแรงสูงอุดรธานี 3 เพื่อขายไฟฟ้าให้ประเทศไทย โดยทำสัญญาขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) กับ กฟผ. และเขื่อนควบคุมท้ายน้ำ กำลังผลิตติดตั้ง 20 เมกะวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยปีละ 122 ล้านหน่วย เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ถึงสถานีไฟฟ้าแรงสูงปากซัน ของการไฟฟ้าลาว (Electricite du Laos: EDL) โดยทำสัญญา PPA กับ EDL ทั้งนี้โครงการมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ พ.ศ.2562 ราคาโครงการประมาณ 27,000 ล้านบาท เงินลงทุนในส่วนของบริษัท 3,692 ล้านบาท

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2558

- ก่อสร้าง Permanent Camp แล้วเสร็จในเดือน กรกฎาคม 2558
- ก่อสร้างอุโมงค์ระบายน้ำเขื่อนหลักเพื่อผันน้ำจากแม่น้ำเจียบ แล้วเสร็จในเดือน ตุลาคม 2558 และมีพิธีเปิดอุโมงค์ผันน้ำของโครงการเมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2558
- ก่อสร้างถนนดาว และติดตั้งเครื่องผลิต Roller Compacted Concrete แล้วเสร็จในเดือน ธันวาคม 2558
- ขออนุมัติขยายวงเงินลงทุนและเพิ่มทุนสำหรับลงทุนในบริษัท NNP1PC เพื่อครอบคลุมผลกระทบจากราคาโครงการที่ปรับเพิ่มขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยน และเงินทุนสำรองตามข้อกำหนดของผู้ให้สินเชื่อ จำนวน 1,254 ล้านบาท

2 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ สาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา



ลักษณะโครงการ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ตั้งอยู่บริเวณตอนบนของแม่น้ำสาละวิน เมืองมายตง รัฐฉาน สหภาพเมียนมา ห่างจากชายแดนไทย - เมียนมา ที่ อ.เชียงดาว จ.เชียงใหม่ ประมาณ 120 กิโลเมตร หรือ ห่างจาก อ.แม่สาย จ.เชียงราย ประมาณ 246 กิโลเมตร ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 3,000 เมกะวัตต์ (กำลังผลิตส่วนของบริษัท 900 เมกะวัตต์) พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ส่งขายให้ประเทศไทย (ทฟพ. เป็นผู้รับซื้อ) ร้อยละ 90 และส่งไฟฟ้าให้กับรัฐบาลเมียนมา ร้อยละ 10 โดยไม่คิดค่าใช้จ่าย มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ พ.ศ. 2569 - 2570 ราคาโครงการประมาณ 288,526 ล้านบาท เงินลงทุนในส่วนของบริษัท 28,853 ล้านบาท

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ Chinese Consortium (CSC) (จีน) 56% บริษัท EGAT 30% Department of Hydropower Planning (DHPP) (สหภาพเมียนมา) 10% และ International Group of Entrepreneurs Company (IGOEC) (สหภาพเมียนมา) 4%

ทั้งนี้ ตามแผนเดิมโครงการมายตงมีขนาดกำลังการผลิต 7,000 เมกะวัตต์ แต่หลังจากที่รัฐบาลเมียนมาได้พิจารณารายงานความเหมาะสมของโครงการ (Feasibility Study Report) แล้ว รัฐบาลเมียนมาได้ขอให้ผู้พัฒนาโครงการศึกษาการพัฒนาโครงการในรูปแบบ Cascade Dams และลดความสูงของเขื่อนลงเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2558

- 15 มิถุนายน 2558 ได้มีพิธีลงนาม MOU ความร่วมมือด้านพลังไฟฟ้า ระหว่างกระทรวงพลังงานประเทศไทย กับ Ministry of Electric Power (MOEP) เมียนมา ณ กรุงเนปิดอว์ และได้มีการจัดตั้ง Joint Working Committee (JWC) ขึ้นตาม MOU เพื่อเป็นกลไกสำหรับขับเคลื่อนความร่วมมือให้เป็นรูปธรรม โดยได้จัดประชุม JWC ครั้งที่ 1 ในวันดังกล่าวด้วย ซึ่งโครงการมายตงเป็นหนึ่งในความร่วมมือของทั้งฝ่ายและบรรจู่ในวาระการประชุมครั้งนี้ ซึ่งบริษัทได้เข้าร่วมประชุมด้วย
- มีนาคม - พฤษภาคม 2558 โครงการมายตง โดยที่ปรึกษาการศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม (Environmental Social Impact Assessment: ESIA) ได้จัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของทั้งภาครัฐบาลและภาคประชาชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการพัฒนาโครงการ ในระดับต่างๆ เช่น ระดับหมู่บ้าน เมือง จังหวัด รัฐ ซึ่งได้จัดขึ้นตามเมืองต่างๆ ที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ
- กันยายน 2558 MOEP ได้ตรวจสอบ FSR แล้วเสร็จและให้ความเห็นต่อรายงาน โดยเน้นการออกแบบเขื่อนให้มีความปลอดภัย และขอให้ผู้พัฒนาโครงการศึกษาการพัฒนาโครงการในรูปแบบ Cascade Dams แทนรูปแบบที่เป็นเขื่อนเดี่ยว เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม และนำเสนอ MOEP ต่อไป
- ธันวาคม 2558 ที่ปรึกษา ESIA ได้จัดทำ Scoping Report แล้วเสร็จ
- ธันวาคม 2558 บริษัทได้เข้าร่วมการประชุม JWC ครั้งที่ 2 ซึ่งจัดขึ้นที่กรุงเทพมหานคร

3 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถาวร 1

สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

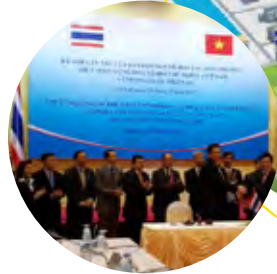
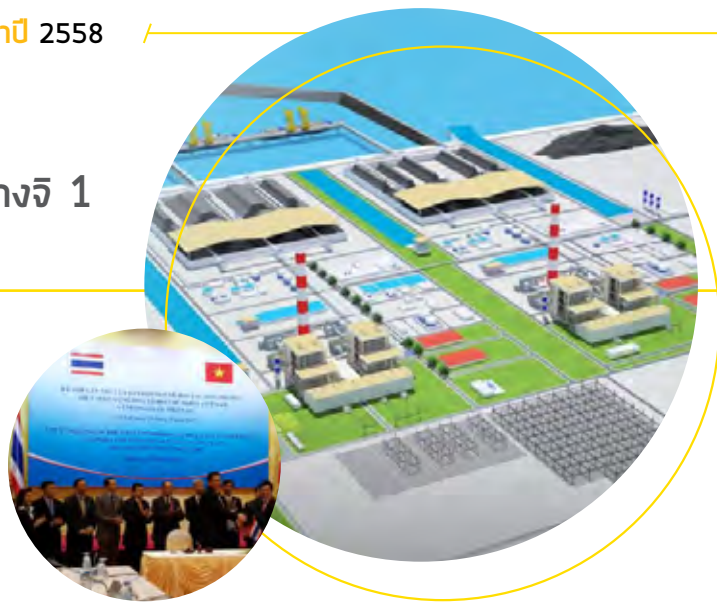
ลักษณะโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถาวร 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเชื้อเพลิงถ่านหินนำเข้า ตั้งอยู่ที่โครงการศูนย์พลังงานไฟฟ้า จังหวัดกวางจิ อำเภอไห่ลาง ทางตอนใต้ของจังหวัดกวางจิ ตอนกลางของประเทศเวียดนาม ห่างจากเมืองดงห่าไปทางทิศใต้ประมาณ 21 กิโลเมตร และห่างจากเมืองเว้ไปทางทิศเหนือขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 1,200 เมกะวัตต์ ใช้เครื่องผลิตไอน้ำแรงดันยิ่งยวด (Supercritical Pressure Steam Generator) มีประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดอายุการใช้งาน 30 ปี ประเมินร้อยละ 43.48 (Gross plant efficiency) โครงการจะทำสัญญาขายไฟฟ้าทั้งหมดให้กับ Vietnam Electricity (EVN) โดยระยะทางจากลานไถของโรงไฟฟ้าไปยังสายส่ง 500 กิโลโวลต์ ของ EVN ยาว 20 กิโลเมตร ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถาวร 1 ได้รับการบรรจุไว้ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของรัฐบาลเวียดนามเรียบร้อยแล้ว โดยมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ Unit-1 ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 และ Unit-2 ในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2566 ราคาโครงการประมาณ 81,760 ล้านบาท เงินลงทุนในส่วนของบริษัท 9,811 ล้านบาท

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ บริษัท EGAT 40% บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) 30% และอยู่ระหว่างการจัดหาผู้ร่วมทุนรายที่ 2 อีก 1 ราย โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น 30%

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2558

- มกราคม 2558 บริษัทเสนอ Feasibility (FS)/Environmental Impact Assessment (EIA) Report โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถาวร 1 ต่อ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ประเทศเวียดนาม
- เดือนมีนาคม 2558 พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการต่างประเทศในฐานะหัวหน้าคณะฝ่ายไทย ได้ให้คำมั่นต่อฝ่ายเวียดนามว่าจะให้การสนับสนุนโครงการอย่างเต็มที่
- วันที่ 13 พฤษภาคม 2558 จัดบรรยาย “การลงทุนของบริษัทในประเทศเวียดนาม” ณ โรงไฟฟ้าบางปะกง ให้คณะผู้แทนจากภาครัฐและภาคเอกชนเวียดนาม ซึ่งเป็นโครงการของกระทรวงต่างประเทศในการสร้างความสัมพันธ์กับผู้นำรุ่นใหม่
- วันที่ 22 พฤษภาคม 2558 คณะผู้บริหารจากจังหวัดกวางจิ เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 และโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 2
- วันที่ 8 ตุลาคม 2558 EIA Report ได้รับการอนุมัติจาก Ministry of Natural Resource and Environment (MONRE)
- วันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม Memorandum of Understanding (MOU) กับบริษัท EGCO เพื่อเป็นผู้ร่วมทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถาวร 1 อย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการของ EGCO 30%



4

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี (Hutgyi) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา



ลักษณะโครงการ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี ตั้งอยู่บริเวณตอนใต้ของแม่น้ำสาละวิน จังหวัดผาอัน รัฐคะหฺยิ่น สหภาพเมียนมา ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 1,360 เมกะวัตต์ ขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. 90% และส่งไฟฟ้าให้เปล่ากับรัฐบาลเมียนมา 10% กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี พ.ศ.2567 ราคาโครงการประมาณ 106,120 ล้านบาท เงินลงทุนในส่วนของบริษัท 11,620 ล้านบาท

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุนโดยประมาณ Sinohydro (จีน) 50.50% EGATi 36.50% DHPP 10% และ IGOEC 3%

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2558

- วันที่ 27 มกราคม 2558 มีการจัดประชุมชี้แจงคณะอนุกรรมการด้านสิทธิชุมชน ในคณะกรรมการสิทธิมนุษยชนแห่งชาติและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ฝั่งประเทศไทย) ณ โรงเรียนบ้านสบเมย อำเภอสบเมย จังหวัดแม่ฮ่องสอน
- มิถุนายน 2558 ดำเนินการจัดทำการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติมฝั่งไทยแล้วเสร็จ สำหรับการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติมในฝั่งพม่า ได้ชะลอไปก่อนเนื่องจากปัญหาการต่อสู้ของชนกลุ่มน้อย
- เนื่องด้วยในเดือนตุลาคม 2558 ชนกลุ่มน้อยกับรัฐบาลเมียนมา ได้ร่วมลงนามสัญญาการหยุดยิง (National Ceasefire Agreement) โดยมีชนกลุ่มน้อยกระเหรี่ยง ซึ่งอยู่ในพื้นที่บริเวณเขื่อนฮัจยีได้ร่วมลงนามด้วย ดังนั้นบริษัทจึงอยู่ระหว่างการประสานงานกับกระทรวงพลังงานของสหภาพเมียนมา และผู้พัฒนาโครงการจากประเทศจีนและสหภาพเมียนมาเพื่อวางยุทธศาสตร์ในการดำเนินงาน ปี 2559 ต่อไป
- วันที่ 18 ธันวาคม 2558 จัดประชุมปัจฉิมนิเทศ โครงการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม (ฝั่งประเทศไทย) ณ ห้องประชุมโรงเรียนทองสวัสดิ์ ตำบลแม่สะเรียง อำเภอแม่สะเรียง จังหวัดแม่ฮ่องสอน



5 โครงการเข้าซื้อหุ้น เหมืองถ่านหิน ประเทศอินโดนีเซีย



ลักษณะโครงการ

บริษัทมีวัตถุประสงค์การลงทุนเพื่อให้มีรายได้ทันทีที่ลงทุน นอกจากนั้น ยังเป็นการจัดหาแหล่งถ่านหินสำรองให้กับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 (ประเทศเวียดนาม) ซึ่งเป็นบริษัทลูก หรือโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินของ กฟผ. (โรงไฟฟ้าเทพา และโรงไฟฟ้ากระบี่) โดยบริษัทวางแผนเข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนประมาณ 10% - 20% กับบริษัทที่ดำเนินธุรกิจหลักด้านการทำเหมืองถ่านหินที่มีผลประกอบการดี มีความมั่นคง และอยู่ในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศนั้นๆ สำหรับแหล่งเหมืองถ่านหินที่คาดว่าจะเข้าลงทุนมีแหล่งที่ตั้งในประเทศอินโดนีเซีย เนื่องจากแหล่งถ่านหินบริเวณนี้มีค่าความร้อน (Calorific Value: GAR) ประมาณ 4,000-5,000 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม มีกำมะถันต่ำมากซึ่งเป็นคุณภาพถ่านหินที่กำหนดไว้สำหรับโรงไฟฟ้าถ่านหินของ กฟผ.

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2558

- บริษัทเข้าตรวจสอบความเหมาะสมในการลงทุนเบื้องต้นซื้อหุ้นเหมืองถ่านหินของ PT Gunung Bara Utama (GBU) โดยได้มีการดำเนินการเจรจาเรื่องราคาในเบื้องต้น แต่พบว่าราคาระหว่างผู้เสนอขายและผู้เสนอซื้อยังต่างกันมาก จึงได้ยุติการเจรจาและแสวงหาโครงการใหม่
- บริษัทได้ดำเนินการเจรจาในเบื้องต้นเพื่อซื้อหุ้นเหมืองถ่านหินของบริษัท Alpine และนำกรอบราคาที่เจรจามาเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา ซึ่งคณะกรรมการบริษัท อนุมัติในหลักการตามที่บริษัทได้นำเสนอ เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2558
- ธันวาคม 2558 ผู้บริหารระดับสูงของบริษัท Alpine ได้เข้าเยี่ยมชมกิจการของบริษัทและ กฟผ. และพบผู้บริหารของบริษัทรวมทั้งคณะกรรมการบริษัท

6

โครงการพัฒนาโครงข่ายโทรคมนาคมอาเซียน (ASEAN Telecommunication Grid) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา



ลักษณะโครงการ

โครงการพัฒนาโครงข่ายโทรคมนาคมอาเซียน เป็นโครงการลงทุนในธุรกิจโทรคมนาคมที่มุ่งเน้นการพัฒนา ระบบโครงข่ายโทรคมนาคมในสหภาพเมียนมา และประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคอาเซียน และยังเป็น การขยายโอกาส ในธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการผลิตไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และบริษัท อีกทั้งเป็นการขยายการเชื่อมต่อ โครงข่ายโทรคมนาคมในระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. กับประเทศเพื่อนบ้านผ่านสาย Optical Fiber Composit ed Overhead Ground Wire (OPGW) โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน โดย EGATi 20% และ บริษัท Amara Communications จำกัด (ACS) 80%

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2558

- วันที่ 3 สิงหาคม 2558 บริษัท ACS ได้ขอใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคม แบบ Network Service License ในสหภาพเมียนมา และได้รับใบอนุญาตในเดือน พฤศจิกายน 2558
- พฤศจิกายน 2558 บริษัทและบริษัท ACS จัดส่งเอกสารเพื่อขอลงนาม Feasibility Study Memorandum of Understanding (FS-MOU) กับรัฐบาลเมียนมา
- วันที่ 4 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนามต่ออายุ Memorandum of Principle (MOP) กับบริษัท ACS เป็นระยะเวลาหนึ่งปี



ลักษณะของการประกอบธุรกิจ และบริษัทในเครือ

ลักษณะของการประกอบธุรกิจ และสถานภาพปัจจุบัน

ภารกิจตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่อนุมัติจัดตั้งบริษัท คือ ส่งเสริมนโยบายรัฐในการกระจายแหล่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ช่วยลดต้นทุนราคาค่าไฟฟ้าในประเทศมีเสถียรภาพ เมื่อผนวกรวมกับสถานภาพการเป็นบริษัทในเครือของ กฟผ. บริษัทจึงยึดถือภารกิจในการแสวงหาแหล่งพลังงานราคาถูกมีเสถียรภาพและสะอาดเป็นอันดับแรก โดยให้ความสำคัญในการดำเนินกิจการด้านพลังงานในประเทศเพื่อนบ้านซึ่งมีพลังงานไฟฟ้าจากน้ำ และถ่านหินเป็นหลัก และกำหนดขอบเขตการลงทุนในประเทศเพื่อนบ้าน หรือกลุ่ม CLMV ซึ่งโครงสร้างอุตสาหกรรมด้านพลังงานในประเทศเหล่านี้โดยส่วนใหญ่เป็นของภาครัฐ ลักษณะการร่วมทุนจึงเป็นการดำเนินการกับภาครัฐเป็นหลักและมีผู้ร่วมทุนที่มีศักยภาพรายอื่นๆ เข้าร่วมด้วย

นอกเหนือจากนี้ เพื่อรองรับพันธกิจด้านการเติบโตอย่างต่อเนื่อง บริษัทจะแสวงหาโอกาสในการลงทุนกิจการด้านพลังงานในประเทศต่างๆ ที่กำลังเติบโตและมีศักยภาพ ซึ่งกลุ่มประเทศ CLMV ยังคงเป็นกลุ่มประเทศที่มีศักยภาพตรงตามเป้าหมายของบริษัท

บริษัทในเครือ

ปัจจุบัน บริษัทถือหุ้นตรงในบริษัทร่วมทุน Nam Ngiep 1 Power Company Limited รายละเอียดโครงการในหัวข้อผลการดำเนินงาน ซึ่งโครงการจะช่วยเพิ่มความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้าของประเทศไทย ตลอดจนความต้องการพลังงานที่เพิ่มขึ้นของ สปป.ลาว และสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ กฟผ. ทำให้ประเทศไทยมีแหล่งพลังงานที่สะอาด และอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุสัมปทาน 27 ปี จึงไม่มีความเสี่ยงจากการผันผวนของราคาน้ำมัน นอกจากนี้ยังช่วยส่งเสริมเศรษฐกิจของประเทศเพื่อนบ้านซึ่งจะส่งผลต่อเศรษฐกิจไทยในอนาคต และช่วยเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างผู้ลงทุนซึ่งเป็นหน่วยธุรกิจด้านพลังงานที่สำคัญของประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น และ สปป.ลาว

สำหรับโครงการอื่นๆ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนานั้น บริษัทจะดำเนินการในลักษณะเดียวกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 คือ เข้าถือหุ้นตรงในบริษัทร่วมทุน ■

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน

1. รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

สรุปภาพรวมผลการดำเนินงานของบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

ผลการดำเนินงาน	2558	2557	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	258.08	75.46	182.62	242.01
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	11.07	12.21	(1.14)	(9.34)
รายได้อื่นๆ	247.01	63.25	183.76	290.53
ค่าใช้จ่าย	162.80	186.01	(23.21)	(12.48)
ต้นทุนการให้บริการ	10.20	10.93	(0.73)	(6.68)
ค่าใช้จ่ายบริหาร	152.60	175.08	(22.48)	(12.84)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)				
จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	95.28	(110.55)	205.83	
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)				
จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	25.78	(109.21)	134.99	
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	121.06	(219.76)	340.82	
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยน	104.89	55.39	49.50	
จากการแปลงค่างบการเงิน				
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี	225.95	(164.37)	390.32	

ผลการดำเนินงานสำหรับปี 2558 กำไรสุทธิ จำนวน 225.95 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 390.32 ล้านบาท

เนื่องจากบริษัทดำเนินธุรกิจลงทุนจัดหาพลังงานไฟฟ้าเข้าประเทศไทยเพื่อความมั่นคง ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นโครงการระยะยาว ในช่วงแรกจึงยังไม่มีรายได้หลักซึ่งได้แก่รายได้เงินปันผล โดยคาดว่าจะมีรายได้เงินปันผลจากการลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ในปี 2562

ผลการดำเนินงาน	2558	2557	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
ดอกเบียร์	79.60	38.86	40.74	104.84
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	166.09	22.18	143.91	648.83

รายได้อื่นส่วนใหญ่ ประกอบด้วย รายได้ดอกเบียร์จากเงินฝากธนาคารสำหรับปี 2558 มีรายได้ดอกเบียร์รับจำนวน 79.60 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 40.74 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 104.84

สำหรับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่เกิดจากการปรับมูลค่าเงินฝากธนาคารสกุล USD และ ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ สกุล CNY กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับปี 2558 จำนวน 166.09 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 143.91 ล้านบาท หรือร้อยละ 648.83

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

สถานะทางการเงิน	2558	2557	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์รวม	5,920.73	4,295.67	1,625.06	37.83
หนี้สินรวม	65.61	412.50	(346.89)	(84.09)
ส่วนของผู้ถือหุ้น	5,855.12	3,883.17	1,971.95	50.78

สินทรัพย์รวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 5,920.73 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,625.06 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.83 โดยส่วนใหญ่จากเงินลงทุนชั่วคราว ได้แก่ เงินฝากธนาคาร จำนวน 1,150 ล้านบาท และ เงินลงทุนในบริษัทร่วมและค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ จำนวน 171.28 ล้านบาท และ 128.77 ล้านบาท ตามลำดับ

หนี้สินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลดลง 346.89 ล้านบาท หรือร้อยละ 84.09 เนื่องจากใน ปี 2557 มีเจ้าหน้าที่การจ่ายคืนค่าพัฒนาโครงการ ให้ผู้ร่วมทุน ซึ่งยังไม่ถึงกำหนดการจ่ายเงินเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่ 346.26 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เพิ่มขึ้น 1,971.95 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลัก ดังนี้

- กุณจุดทะเบียนเพิ่มขึ้น จากการเพิ่มทุนของ กฟผ. จำนวน 1,746 ล้านบาท
- ผลการดำเนินงานของบริษัทตามงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย มีกำไรสุทธิ จำนวน 121.06 ล้านบาท
- การเพิ่มขึ้นของกำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี ซึ่งได้แก่ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 104.90 ล้านบาท

3. การวิเคราะห์กระแสเงินสดของบริษัท

บริษัทมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 235.35 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 58.51 ล้านบาท ซึ่งเป็นการบริหารสภาพคล่องตามแผนงาน ดังนี้

	ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ 31 ธ.ค. 57	176.84
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(440.06)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,247.38)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,746.00
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(0.05)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ 31 ธ.ค. 58	235.35

4. การจัดอันดับเครดิตองค์กร

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2558 บริษัทได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรจากทริสเรตติ้ง ที่ระดับ "AAA" และแนวโน้มอันดับเครดิตที่ระดับ "Stable" หรือ "คงที่" ซึ่งมีโอกาสที่จะทำให้บริษัทสามารถจัดหาเงินกู้และ/หรือหุ้นกู้ในประเทศด้วยต้นทุนการเงินที่เหมาะสม เพื่อการลงทุนในโครงการต่างๆตามแผนธุรกิจ

การบริหารความเสี่ยง

ความเสี่ยงของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

บริษัทเห็นความสำคัญของการวิเคราะห์และการบริหารความเสี่ยงทางธุรกิจเพื่อสร้างมูลค่าทางธุรกิจ บริษัทจึงดำเนินการบริหารความเสี่ยงตามหลักการของ COSO-ERM เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทจะสามารถดำเนินงานได้บรรลุวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในแผนธุรกิจ

เพื่อให้บริษัทดำเนินการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นรูปธรรม จึงมีการประกาศนโยบายการบริหารความเสี่ยงและจัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง เพื่อการกำกับดูแลที่ดีและกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยง ซึ่งทำให้มั่นใจว่ามีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเพียงพอและเหมาะสม ซึ่งบริษัทได้จัดทำแผนบริหารความเสี่ยงประจำปี ติดตาม ประเมินผล และทบทวนความเพียงพอของแผนงาน และมาตรการบริหารความเสี่ยงเป็นประจำทุกไตรมาส โดยคำนึงถึงการจัดสรรทรัพยากรอย่างเหมาะสมภายในกรอบความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) พร้อมทั้งรายงานผลการบริหารความเสี่ยงต่อคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริษัท เป็นประจำเพื่อสามารถติดตามสถานการณ์อย่างทันต่อเหตุการณ์ ทั้งนี้ เพื่อให้บริษัทดำเนินงานได้สำเร็จตามพันธกิจ

การบริหารความเสี่ยงปี 2558

เพื่อบรรลุวิสัยทัศน์การเป็นองค์การชั้นนำระดับสากลเชิงยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ด้านการลงทุนธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ บริษัทได้ทำการบริหารความเสี่ยงโดยเชื่อมโยงกับการจัดทำแผนธุรกิจ โดยวิเคราะห์ปัจจัยภายในและภายนอกทุกด้านที่อาจส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทที่เปลี่ยนแปลงไป พร้อมทั้งกำหนดระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) เพื่อเป็นกรอบในการวางยุทธศาสตร์องค์การ

การดำเนินงานสำคัญของบริษัทในปี 2558 คือการก่อสร้างตัวเขื่อนและโรงไฟฟ้าของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจ็บบ 1 นอกจากนี้ บริษัทยังทำการศึกษาโครงการที่เหมาะสมเพื่อขยายการลงทุน โดยในปี 2558 บริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงครอบคลุมความเสี่ยงสำคัญ 4 ด้าน คือ ด้านกลยุทธ์และการแข่งขัน ด้านการเงิน ด้านการดำเนินงาน และด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบ โดยสรุปดังนี้

เสี่ยง



นางสาวรสา กาญจนสาย

ประธานกรรมการตรวจสอบ
และบริหารความเสี่ยง

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์และการแข่งขัน

บริษัทมีพันธกิจลงทุนกิจการพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจเกี่ยวเนื่องในต่างประเทศ การกำหนดโครงการลงทุนที่สำคัญในแผนงานจึงต้องดำเนินการอย่างรอบคอบเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการจัดการและบรรลุผลสำเร็จ การตัดสินใจเลือกโครงการที่เหมาะสมสำหรับลงทุนจึงเป็นสิ่งสำคัญ

โดยในปี 2558 บริษัทได้ปรับปรุงนโยบายการดำเนินโครงการให้เหมาะสมกับกรอบเงินลงทุนและนโยบายหลักจาก กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ การพัฒนาโครงการของบริษัทสามารถเชื่อมโยงกับกลยุทธ์หลักของบริษัท ที่จะสร้างความมั่นคงและเสถียรภาพด้านไฟฟ้าของประเทศไทย โดยปัจจุบัน บริษัทได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 ซึ่งมีการลงนามซื้อขายไฟฟ้าให้กับประเทศไทยนอกจากนี้ บริษัทยังอยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำในสหภาพเมียนมา เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงและรองรับการเติบโตของบริษัท

ความเสี่ยงด้านการเงิน

บริษัทได้บริหารความเสี่ยงด้านการเงิน โดยบริหารการเงินให้มีสภาพคล่องเพียงพอต่อการใช้จ่ายดำเนินการการลงทุนในโครงการตามแผนการใช้เงิน และบริหารเงินให้เกิดประโยชน์สูงสุด สำหรับ Project Finance จะเน้นลดความเสียหายจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยมีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงทั้งสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (Currency Swap Contract) และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อลดผลกระทบต่อต้นทุนโครงการ

สำหรับภาพรวมบริษัท หรือ Corporate Finance บริษัทเน้นการบริหารการเงินทั้งระยะสั้นและระยะยาว เพื่อให้มั่นใจว่ามีสภาพคล่อง มีเงินทุนเพียงพอในการลงทุนโครงการต่างๆ ในอนาคต ในปี 2558 บริษัทได้ดำเนินการจัดทำ Credit Rating ระดับประเทศไทยเพื่อให้ทราบสถานภาพด้านการเงินของบริษัท และเพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีที่บริษัทต้องการกู้เงินเพื่อการลงทุนในอนาคตอันใกล้

ความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน

ในการดำเนินงานของบริษัท ได้แบ่งกระบวนการดำเนินงานออกเป็น 4 ระยะ เริ่มจากการศึกษาความเหมาะสมเพื่อตัดสินใจพัฒนาโครงการ การเจรจาเพื่อร่วมทุนและพัฒนาโครงการ การก่อสร้างโครงการ และการบริหารธุรกิจในเครือ ในการกระบวนการต่างๆ นี้ บริษัทได้นำการบริหารความเสี่ยงมาวิเคราะห์เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเลือกตัดสินใจลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพ และยังทำการบริหารความเสี่ยงในขั้นตอนการทำงาน เช่น การก่อสร้าง บริษัทให้ความสำคัญต่อปัจจัยความเสี่ยงด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมในโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยการพัฒนาระบบคัดกรองโครงการที่เป็นมาตรฐาน เพื่อตัดสินใจเลือกโครงการลงทุน และยังกำหนดมาตรการป้องกันความเสี่ยงล่วงหน้าในกระบวนการวิเคราะห์ผลตอบแทนการลงทุน รวมไปถึงการลดเวลาในการขออนุมัติการลงทุนเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพได้เท่าเทียมเอกชนซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน

ในปี 2558 โครงการสำคัญของบริษัทอยู่ในระยะการเจรจาและพัฒนาโครงการซึ่งหลายโครงการเป็นโครงการแรกของบริษัทที่ไปลงทุนในประเทศนั้นๆ เช่น สหภาพเมียนมา เวียดนาม โดยความเสี่ยงที่สำคัญ คือ กฎ ระเบียบ และขั้นตอนการขออนุมัติลงทุน ซึ่งบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงหลายๆ มาตรการกำหนดให้มีรอบเวลาชัดเจนในการติดตามการเปลี่ยนแปลงด้านกฎระเบียบต่างๆ การตั้งสำนักงานตัวแทนบริษัท รวมทั้งได้พิจารณาระยะเวลาและระเบียบขั้นตอนในการขออนุมัติในประเทศที่ไปลงทุน อย่างครบถ้วนเพื่อให้สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องตามแผนการดำเนินงานและระยะเวลาที่กำหนดไว้

สำหรับโครงการที่อยู่ในระยะการก่อสร้างนั้นได้มีการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินงานผ่านการกำกับดูแลในฐานะผู้ร่วมทุน ซึ่งสามารถบริหารความเสี่ยงดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมตามเป้าหมาย

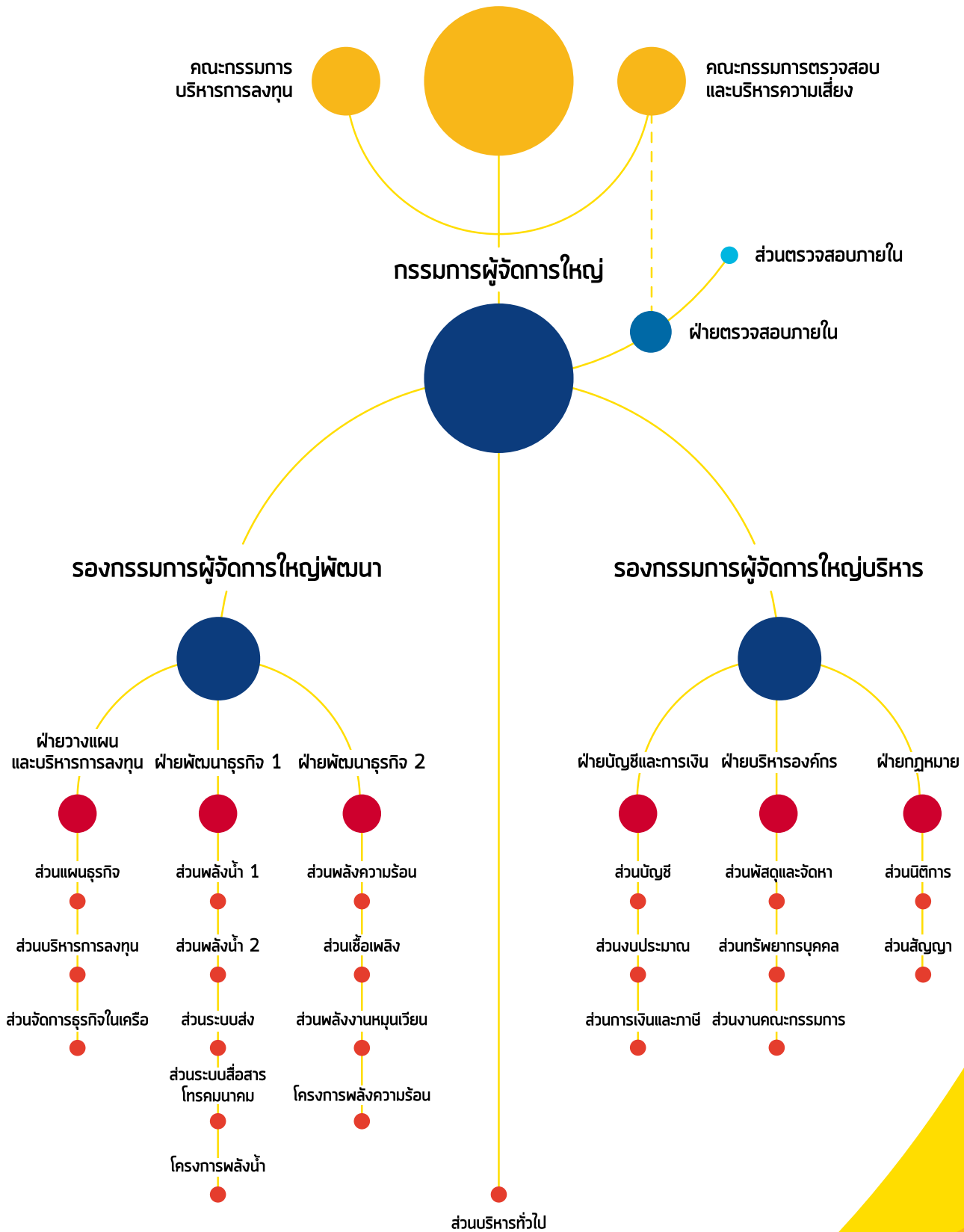
ด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

บริษัทถือหุ้นโดย กฟผ. ในสัดส่วน 99.99% จึงมีสถานะภาพเป็นรัฐวิสาหกิจ ซึ่งต้องดำเนินการตามกฎระเบียบของรัฐ บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการดำเนินงานตามกฎระเบียบอย่างครบถ้วน ที่ผ่านมามีบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านนี้โดยมีแผนงานและมาตรการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดจากการไม่ปฏิบัติตามระเบียบ โดยมีการจัดทำกฎระเบียบด้านบัญชีการเงิน การจัดทำรายงานเบื้องต้นด้านกฎหมายการลงทุนของประเทศที่จะไปลงทุน เพื่อให้บริษัทสามารถปฏิบัติตามได้อย่างถูกต้องเหมาะสม ในปี 2558 บริษัทได้พัฒนาระบบการควบคุมภายในเพื่อให้สมบูรณ์มากขึ้นและเพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบริหารงานจะมีประสิทธิภาพมากขึ้น

การบริหารความเสี่ยงของบริษัทได้ดำเนินการตามมาตรฐานในการติดตามผล และมีการทบทวนความเสี่ยงในรายไตรมาส นำเสนอคณะกรรมการเพื่อพิจารณาอย่างรอบคอบ เพื่อให้มีการปรับปรุงการบริหารความเสี่ยงอย่างทันการณ์ และเหมาะสม โดยบริษัทสามารถดำเนินการตามพันธกิจและวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ ■

โครงสร้างองค์กร

คณะกรรมการ
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด



โครงสร้าง การจัดการองค์กร

โครงสร้างการจัดการองค์กรของบริษัทประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายบริหาร โดยคณะกรรมการบริษัท เป็นผู้วางนโยบายและกำกับดูแลกิจการของบริษัท รวมถึงการแต่งตั้งฝ่ายบริหารของบริษัท ขณะที่ฝ่ายบริหาร ทำหน้าที่บริหารงานเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและยุทธศาสตร์ที่กำหนด

คณะกรรมการบริษัทในปี 2558 แต่งตั้งจากบุคคลที่มีความเชี่ยวชาญ มีความรู้ ความสามารถ อันเป็นประโยชน์ต่อบริษัท ทั้งนี้ การตรวจสอบคุณสมบัติของกรรมการบริษัท ได้ตรวจสอบให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

1. คณะกรรมการบริษัท EGATi

1.1 องค์ประกอบ คุณสมบัติ และการแต่งตั้ง

- คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่เกิน 11 คน
- กรรมการบริษัท ต้องมีสัญชาติไทย อายุไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์ และมีคุณวุฒิและประสบการณ์เหมาะสมกับกิจการของบริษัท และต้องไม่เป็นข้าราชการการเมือง กรรมการพรรคการเมือง หรือเจ้าหน้าที่พรรคการเมือง ไม่ดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจอื่นนอกจาก EGATi เกิน 2 แห่ง รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด
- ที่ประชุมผู้ถือหุ้น เป็นผู้เลือกตั้งกรรมการบริษัท และคณะกรรมการเป็นผู้เลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ

1.2 อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

อำนาจหน้าที่ของกรรมการบริษัทนั้นเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทซึ่งได้จดทะเบียนต่อนายทะเบียนห้างหุ้นส่วนบริษัท กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ และตามพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ. 2542 กรรมการมีอำนาจดังนี้

- กำหนดนโยบาย และกำกับฝ่ายบริหารของบริษัทให้ดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- สอบทานนโยบาย วัตถุประสงค์ ยุทธศาสตร์ และเป้าหมายทางยุทธศาสตร์ของบริษัท ร่วมกับฝ่ายบริหารอย่างสม่ำเสมอ และเมื่อมีปัจจัยการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ
- ออกระเบียบเพื่อใช้ปฏิบัติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัท

โดยสรุป กรรมการบริษัทมีหน้าที่ดังนี้

1. ปฏิบัติหน้าที่และดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น
2. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของบริษัท
3. จัดให้มีการทำงบดุลและบัญชีกำไรขาดทุน รวมทั้งรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อขออนุมัติภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของบริษัท และจัดส่งสำเนางบดุลไปยังนายทะเบียนภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติงบดุล
4. ไม่อาจทำการในฐานะเป็นกรรมการของบริษัทในกรณีที่กรรมการมีประโยชน์ได้เสียในกิจการดังกล่าว ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในลักษณะที่เป็นการขัดกันกับประโยชน์ได้เสียของบริษัท
5. ไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนประเภทไม่จำกัดความรับผิดที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทเว้นแต่ได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
6. ต้องส่งสำเนารายชื่อผู้ถือหุ้นและผู้ที่ยึดจากการเป็นผู้ถือหุ้นไปยังนายทะเบียนอย่างน้อย ปีละหนึ่งครั้ง ภายใน 14 วันนับแต่วันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
7. มีฐานะที่เป็นกรรมการของรัฐวิสาหกิจ ต้องยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริต (คณะกรรมการ ป.ป.ช.) ทุกครั้งที่เข้ารับตำแหน่ง ทุกสามปีที่อยู่ตำแหน่ง เมื่อพ้นจากตำแหน่ง และเมื่อพ้นจากตำแหน่งครบหนึ่งปี ตามแบบที่คณะกรรมการ ป.ป.ช. กำหนด ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ครบกำหนดดังกล่าวแล้วแต่กรณี

1.3 รายนามคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทปี 2558 ประกอบด้วยกรรมการ จำนวน 8 ท่าน ดังนี้

นายสุนชัย	คำนูนเศรษฐ์	ประธานกรรมการ
นางสาวนันธิกา	ทังสุพานิช	กรรมการ
พลเอกชำนาญ	รักเรือง	กรรมการ
นางสาวรสา	กาญจนสาย	กรรมการ
นายบุญมาก	สมิทธิลีลา	กรรมการ
นายสืบพงษ์	บูรณศิริพันธ์	กรรมการ
นายชาติชาย	โรจนรัตน์นางกูร	กรรมการ
นายวัชร	เหมรัชตานันต์	กรรมการและเลขานุการ

2. คณะกรรมการชดยอย

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

มีอำนาจ และหน้าที่ในการกำกับดูแล เรื่องดังต่อไปนี้

1. ตรวจสอบความเพียงพอและควมมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน และการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงแก้ไขของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงตามที่ผู้สอบบัญชีและสำนักงานตรวจสอบภายใน กฟผ. เสนอแนะ จัดหาผู้เชี่ยวชาญทางวิชาชีพเพื่อปฏิบัติงานตรวจสอบ
2. สอบทานนโยบายและระบบควบคุมซึ่งจัดตั้งเพื่อประเมิณการบริหารและการควบคุมความเสี่ยง รวมถึงกระบวนการตรวจสอบและรายงานผล
3. กำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยง โดยมีการบูรณาการเชื่อมโยงระหว่างการทำนดยุทธศาสตร์และการบริหารความเสี่ยง
4. ดำเนินการเพื่อให้มีกรอบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ
5. ประชุมร่วมกันอย่างน้อย ปีละ 4 ครั้ง องค์กรประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงต้องประกอบด้วยกรรมการไม่น้อยกว่า 2 ใน 3
6. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานรายไตรมาส และรายงานประจำปี เสนอคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ เรื่องใดที่คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้ให้ความเห็นชอบหรืออนุมัติตามอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย และรายงานคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบ หากไม่มีข้อกักท้วงให้ถือว่าเรื่องนั้นได้รับความเห็นชอบหรือได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
7. ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ทั้งนี้ ต้องอยู่ในขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

รายนามคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

นางสาวรสา	กาญจนสาย	ประธานกรรมการ
นางสาวนันธิกา	ทังสุพานิช	กรรมการ
นายสืบพงษ์	บูรณศิริรินทร์	กรรมการ
นายชาติชาย	โรจนรัตน์นางกูร	กรรมการ

2.2 คณะกรรมการบริหารการลงทุน

มีอำนาจ และหน้าที่ดังนี้

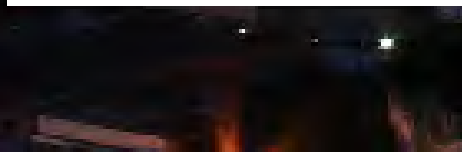
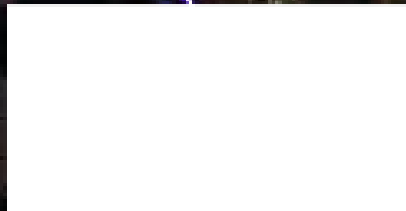
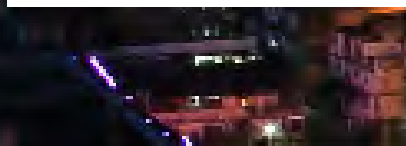
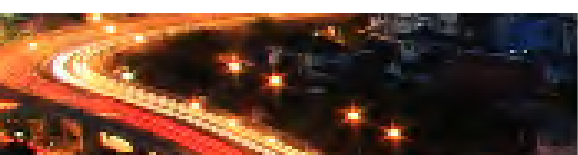
1. พิจารณาทำนดยนโยบายการลงทุน การร่วมทุน และการร่วมมือพัฒนาธุรกิจของบริษัท
2. พิจารณากลับกรองการลงทุนของบริษัท ก่อนเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท
3. แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อดำเนินงานได้ตามความเหมาะสม
4. ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

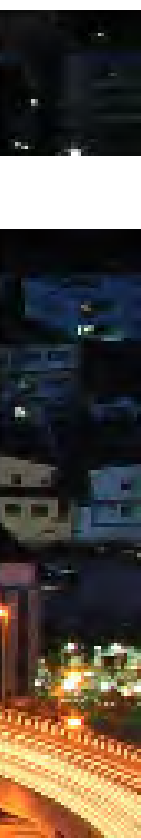
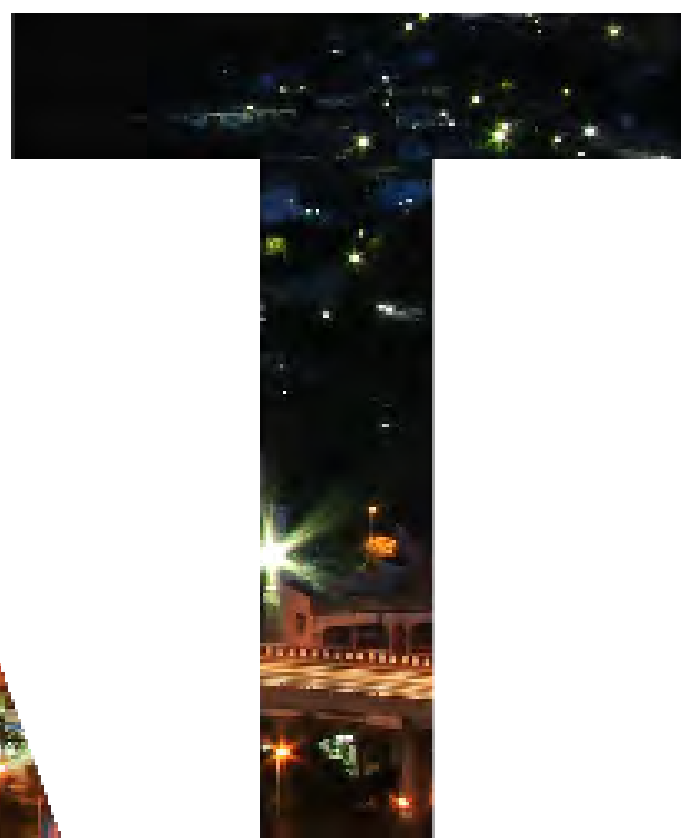
รายนามคณะกรรมการบริหารการลงทุน

นายบุญมาก	สมิทธิลีลา	ประธานกรรมการ
พลเอกชำนาญ	รักเรือง	กรรมการ
นายวิชรา	เหมรัชชานันต์	กรรมการและเลขานุการ

3. การประชุมคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัท มีการประชุมอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง และอาจเพิ่มเติมตามความจำเป็น โดยคณะกรรมการบริษัท สามารถขอเอกสารข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทจากฝ่ายบริหาร เพื่อประกอบการประชุมคณะกรรมการบริษัทในแต่ละครั้ง สำหรับคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง มีการประชุมเป็นประจำทุกเดือนเช่นเดียวกับคณะกรรมการบริษัท ในขณะที่คณะกรรมการบริหารการลงทุนมีการประชุมตามความจำเป็นของงาน ■







คณะกรรมการบริษัท

ประธานกรรมการ

นายสุนชัย คำบุญเศรษฐ์

วัน/เดือน/ปีเกิด 13 มิถุนายน 2499

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- EGAT Successor Development Program
- หลักสูตร Excellence in Situation Management
- หลักสูตรการปฏิบัติการจิตวิทยาฝ่ายอำนวยการ รุ่น 101 สถาบันจิตวิทยาความมั่นคง สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตร Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน รุ่นที่ 11 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน วพน. รุ่นที่ 2
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน วตท. รุ่นที่ 18
- หลักสูตรหลักนิทรรศน์เพื่อประชาธิปไตย รุ่นที่ 3 สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ

ประวัติการทำงาน

- ผู้ว่าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รองผู้ว่าการพัฒนาโรงไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารเชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม 12/12



กรรมการ

พลเอก ชำนิ รักเรือง

วัน/เดือน/ปีเกิด 9 กันยายน 2499

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า
- หลักสูตรนายทหารฝ่ายการส่งกำลังบำรุง โรงเรียนส่งกำลังบำรุง กรมยุทธศึกษาทหารบก
- หลักสูตรเสนาธิการทหารบก หลักสูตรหลักสูตรที่ 66 ประจำโรงเรียนเสนาธิการทหารบก
- หลักสูตรเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 40 วิทยาลัยเสนาธิการทหาร
- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 51 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประวัติการทำงาน

- ผู้บังคับการกรมทหารราบที่ 1 มหาดเล็กรักษาพระองค์
- เจ้ากรมยุทธบริการทหาร กองบัญชาการกองทัพไทย
- รองเจ้ากรมกิจการชายแดนทหาร กองบัญชาการกองทัพไทย
- หัวหน้านายทหารฝ่ายเสนาธิการ ประจำรัฐมนตรีว่าการกระทรวงกลาโหม

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ สำนักงานปลัดกระทรวงกลาโหม
- กรรมการ บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด
- ตุลาการศาลทหารชั้นกลาง

การเข้าร่วมประชุม 11/12



กรรมการ

นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช

วัน/เดือน/ปีเกิด 6 ธันวาคม 2508

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท M.A. in Urban Studies, Long Island University, U.S.A.
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตรการทำกับดักแก๊งค์การสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 10 สถาบันพัฒนากรรมการและผู้บริหารระดับสูงภาครัฐ สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรนักบริหารรัฐมาลอิเล็กทรอนิกส์ รุ่นที่ 2 ประจำปี 2555 สำนักงานรัฐมาลอิเล็กทรอนิกส์
- หลักสูตรสร้างความเข้มแข็งผู้ตรวจราชการกระทรวง ประจำปี 2553 สำนักงาน ก.พ. และสำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (น.บ.ส.) รุ่นที่ 66 สำนักงาน ก.พ.

ประวัติการทำงาน

- ผู้อำนวยการสำนักบริหารกลาง สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
- หัวหน้าสำนักงานรัฐมนตรี กระทรวงพลังงาน
- ผู้อำนวยการสำนักความร่วมมือระหว่างประเทศ กระทรวงพลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน
- กรรมการบริษัท กสท. โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)
- กรรมการบริษัท ไพรเมอียไทยดิสทริบิวชั่น จำกัด

การเข้าร่วมประชุม 12/12

กรรมการ

นางสาวรสา กาญจนสาย

วัน/เดือน/ปีเกิด 20 มกราคม 2502



วิชาชีพพิเศษ

- ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (CPA)
- Certified Professional Internal Auditor (CPIA)

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (เศรษฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตร Finance for Executives จัดโดย Kellogg School of Management ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร University of Oxford, Said Business School ประเทศอังกฤษ

ประวัติการทำงาน

- ผู้อำนวยการกองพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ
- ผู้อำนวยการสำนักพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ
- ผู้อำนวยการสำนักพัฒนารัฐวิสาหกิจ 1 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- ผู้อำนวยการกองพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง

การเข้าร่วมประชุม 12/12



กรรมการ

(ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2558)

นายphasuk หลงสมบุญ

วัน/เดือน/ปีเกิด 10 ตุลาคม 2494

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้าสื่อสาร (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Electrical Distribution System, University of Trondheim, Norway
- หลักสูตร Electrical Engineering (Reliability Assessment of Power Systems, Energy Management System, Distribution System Planning), University of Manchester Institute for Science and Technology, UK
- หลักสูตร Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประวัติการทำงาน

- รองผู้อำนวยการบริหารโครงการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- รองผู้อำนวยการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การเข้าร่วมประชุม 3/3

กรรมการ
(ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 30 กรกฎาคม 2558)

นายชินนทร์ เซาว์นนิรัตคัย

วัน/เดือน/ปีเกิด 15 ธันวาคม 2499



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) University of Missouri - Rolla , U.S.A.
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) University of Missouri - Rolla , U.S.A.
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 17
- หลักสูตรประกาศนียบัตรแนวคิดพื้นฐานเกี่ยวกับการจัดการความขัดแย้งด้านนโยบายสาธารณะโดยสันติวิธี รุ่นที่ 7
- หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลของผู้บริหารระดับกลาง รุ่นที่ 10 สถาบันพระปกเกล้า

ประวัติการทำงาน

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
- รองผู้อำนวยการนโยบายและแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
- กรรมการลงทุน บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
- กรรมการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)

การเข้าร่วมประชุม 7/7



กรรมการ

นายบุญมาก สมิทธิลีลา

วัน/เดือน/ปีเกิด 27 พฤศจิกายน 2498

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ สาขาวิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรนักบริหารการยุทธธรรมทางปกครองระดับสูง รุ่นที่ 6 สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสันติสุข รุ่นที่ 4 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรพัฒนาผู้บริหารระดับสูง คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- รองผู้ว่าการพัฒนาระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบำรุงรักษาระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้อำนวยการฝ่ายบำรุงรักษาระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- รองประธานคณะกรรมการซีเอร์ฟายไทย
- คณะกรรมการอำนวยการศูนย์เชี่ยวชาญพิเศษเฉพาะด้านเทคโนโลยีไฟฟ้ากำลัง คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- รองประธานกรรมการสาขาวิศวกรรมไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ.2557-2559 วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย
- อนุกรรมการร่างมาตรฐานป้องกันฟ้าผ่า วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย
- ผู้อำนวยการสอบเลื่อนระดับใบอนุญาตเป็นวุฒิวิศวกร สาขาวิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง สภาวิศวกร

การเข้าร่วมประชุม 9/9

กรรมการ

นายสืบพงษ์ บุรณศิริินทร์

วัน/เดือน/ปีเกิด 30 พฤษภาคม 2502

**การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ**

- ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ เศรษฐศาสตร์การพัฒนา มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาบัตร การป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.รุ่นที่ 25) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดินสำหรับผู้บริหารระดับสูง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (รุ่นที่ 4)
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางการปกครองระดับสูง สำนักงานศาลปกครอง (นยป.รุ่นที่ 5)
- หลักสูตรนักบริหารยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการทุจริตระดับสูง (นยปส.1) สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ
- หลักสูตร Anti-Corruption: The Practical Guide สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- รองผู้อำนวยการบริหาร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการทรัพยากรบุคคล การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการประจำประจำสำนักผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- รองผู้อำนวยการบริหาร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม 9/9



กสสมการ

นายชาติชาย โรจนรัตน์กฐ

วัน/เดือน/ปีเกิด 10 มิถุนายน 2499

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี บัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- นักบริหารการคลัง มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง
- วิทยาการประกันภัยระดับสูง สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย

ประวัติการทำงาน

- รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน ทำหน้าที่ผู้บริหารใหญ่ด้านการเงิน (Chief Financial Officer: CFO) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการสำนักตรวจสอบภายใน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและงบประมาณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น

- รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน ทำหน้าที่ผู้บริหารใหญ่ด้านการเงิน (Chief Financial Officer: CFO) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม 5/5



กรรมการและเลขานุการ
นายวิชรา เหมritchานันต์
วัน/เดือน/ปีเกิด 11 สิงหาคม 2501

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 28 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 81
- หลักสูตร Director Certification Program สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่น 179
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)

ประวัติการทำงาน

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ EGATi
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร EGATi
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 EGATi
- ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม 3/3



คณะผู้บริหารบริษัท

รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่
(ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2558)

นายนา พัฒรังษี

วัน/เดือน/ปีเกิด 16 สิงหาคม 2498

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ. รุ่นที่ 1)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงานสถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน. รุ่นที่1)
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปปร. รุ่นที่ 14)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Senior Executive Development Program-2 มูลนิธิพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ระหว่างประเทศ
- หลักสูตร Masterful Coaching Workshop, Hay Group
- หลักสูตรความรู้ด้านตลาดการเงินเพื่อการตัดสินใจสำหรับนักบริหารระดับสูง ศูนย์การศึกษาต่อเนื่องแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ EGAT*i*
- รองผู้ว่าการระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กรรมการผู้จัดการใหญ่
(เข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558)

นายวิชา เหมรัชตานันต์

วัน/เดือน/ปีเกิด 11 สิงหาคม 2501



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 28 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 81
- หลักสูตร Director Certification Program สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่น 179
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)

ประวัติการทำงาน

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ EGATi
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร EGATi
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 EGATi
- ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนา
ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2558
นายไพศาล คัจจสุวรรณมณี
วัน/เดือน/ปีเกิด 2 กุมภาพันธ์ 2498

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP รุ่นที่ 1)
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่น 16 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Director Certification Program รุ่น 157 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปศส.10)
- หลักสูตร Senior Executive Program (SEP 24) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ ปี 2553
- หลักสูตรความรู้ด้านตลาดการเงินเพื่อการตัดสินใจสำหรับนักบริหารระดับสูง ศูนย์การศึกษาต่อเนื่องแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรการตลาด มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนา EGAT
- วิศวกรระดับ 14 สังกัดผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนา
เข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558
นายอดิศักดิ์ สุริยวานกุล
วัน/เดือน/ปีเกิด 18 ธันวาคม 2500



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 27 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน EGAT
- วิศวกรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการนโยบายและแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิศวกรระดับ 11 ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิศวกรระดับ 10 ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร
(เข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2558)

นายวันชัย ศิวากิตต์กุล

วัน/เดือน/ปีเกิด 13 เมษายน 2501

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาเอก Social & Information System Engineering, Yamanashi University, Japan
- ปริญญาโท Water Resources Engineering สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตรพัฒนาสัมพันธ์ผู้บริหารกองทัพไทย
- หลักสูตร Management of Electric Power, Sweden

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร EGAT
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้อำนวยการฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หัวหน้าเจ้าหน้าที่การเงิน (Chief Financial Officer)

นางงามพิศ จิตรพรหมพันธุ์

วัน/เดือน/ปีเกิด 27 กันยายน 2498

วิชาชีพพิเศษ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (CPA)



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- Master of Business Administration (Belgium Governmental Scholarship), Catholic University of Leuven, Belgium
- ปริญญาโท บัญชีมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certificate Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร The NIDA-Wharton Executive Leadership Program No.6, NIDA Business School Bangkok and the Wharton School University of Pennsylvania, USA
- หลักสูตร Senior Executive Program (SEP) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์

ประวัติการทำงาน

- หัวหน้าเจ้าหน้าที่การเงิน (Chief Financial Officer) EGATi (สัญญาให้บริการ การปฏิบัติหน้าที่บริหารงานด้านบัญชีและการเงิน)
- Chief Financial Officer; Nam Theun 2 Power Company, Lao PDR
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า (มหาชน) จำกัด
- รองกรรมการผู้จัดการ และ ประธานเจ้าหน้าที่การเงิน (Chief Financial Officer) บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด
- รองกรรมการผู้จัดการด้านบริหารและการเงิน บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด



ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน
(เข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2558)

นายสุทธิพันธ์ จันทนโชติวงศ์

วัน/เดือน/ปีเกิด 4 ตุลาคม 2503

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (สาขาธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- หลักสูตรการจัดการความขัดแย้งด้านนโยบายสาธารณะโดยสันติวิธี (ปชส.รุ่น6) สถาบันพระปกเกล้า

ประวัติการทำงาน

- ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายสำรวจและประเมินแหล่งทรัพยากร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้ากองวางแผนสำรวจแหล่งทรัพยากร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้าโครงการพัฒนาเหมืองเวียงแหงการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1

นายพิสดห์ จันทรศรี

วัน/เดือน/ปีเกิด 14 กุมภาพันธ์ 2506



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP รุ่นที่ 4)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 23 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 EGATi
- ผู้จัดการส่วนพลังงานน้ำ 1 ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 EGATi
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการฝ่าย บริษัท ทีเอ็ม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด



ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2

นายภากร สงวนทรัพย์ากร

วัน/เดือน/ปีเกิด 26 พฤษภาคม 2503

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยขอนแก่น

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2 EGATi
- วิศวกรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการส่วนพลังความร้อน ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2 EGATi
- วิศวกรระดับ 11 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิศวกรระดับ 11 ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ทำหน้าที่หัวหน้าโครงการรับบริการงาน EGATi

ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน

นายสมชาย ชูประสิทธิ์

วัน/เดือน/ปีเกิด 20 กุมภาพันธ์ 2501



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Chief Financial Officer Certification Program (CFO) สาขาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตร EGAT Newly-Promoted Executive Orientation Program (ENOP)
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP)
- หลักสูตร EGAT Assistant Development Program (EADP)
- หลักสูตร EGAT Leadership Development Program (ELDP)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน EGAT i
- นักบัญชีระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและงบประมาณสายงานผลิตไฟฟ้าและเชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้ากองวิเคราะห์และรายงานทางการเงินสายงานผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการกองบัญชีและการเงิน ส่วนบริหารและการเงินธุรกิจบำรุงรักษา การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร

นางสุรนา กาญจนพิบูลย์

วัน/เดือน/ปีเกิด 20 กันยายน 2502

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี อักษรศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Company Secretary Program (CSP) รุ่นที่ 63 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร การบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปศส.12)
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร EGATi
- วิทยากรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการนโยบายและแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิทยากรระดับ 11 ฝ่ายบริหารงานทั่วไป บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิทยากรระดับ 10 สังกัดรองผู้ว่าการควบคุมระบบ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย

นางจุมพิตา เรืองวิชาธร

วัน/เดือน/ปีเกิด 12 กรกฎาคม 2500



ตำแหน่งพิเศษ

- ผู้พิพากษาสมทบในศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลาง รุ่นที่ 7
- กรรมการเฉพาะเรื่องด้านกฎหมายเอกชนและธุรกิจ คณะกรรมการปฏิรูปกฎหมาย
- ผู้บรรยายประจำหลักสูตรการพัฒนาพนักงานกฎหมายภาครัฐ สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาเอก Ph.D. in Commercial Law, University of Exeter, UK
- ปริญญาโท LL.M in International Business Legal Studies, University of Exeter, UK
- ประกาศนียบัตรบัณฑิตทางกฎหมายธุรกิจ
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 5

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย EGATi
- นิติกรระดับ 10 สำนักกฎหมาย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้าแผนกที่ปรึกษาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ฝ่ายกฎหมาย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้าแผนกที่ปรึกษาสัญญาต่างประเทศ ฝ่ายกฎหมาย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย





การกำกับดูแลกิจการที่ดี

บริษัทได้ถือปฏิบัติตามหลักการและแนวทางการกำกับดูแลที่ดีในรัฐวิสาหกิจ ปี 2552 ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ ได้กำหนดเพื่อให้รัฐวิสาหกิจได้ยึดถือปฏิบัติ เป็นกลไกสำคัญที่รัฐวิสาหกิจนำไปใช้ปฏิบัติอย่างจริงจัง เพื่อให้เกิดกลไกและระบบการบริหารจัดการที่ดีในรัฐวิสาหกิจ อันจะนำไปสู่การเป็นองค์กรภาครัฐที่มีความโปร่งใส มีความน่าเชื่อถือ สามารถเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจเพื่อนำไปสู่การพัฒนาประเทศชาติที่ยั่งยืน ทั้งนี้บริษัทได้ประกาศนโยบายกำกับดูแลกิจการที่ดี เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2558 โดยบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและมีธรรมาภิบาล มุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียโดยรวม รวมทั้งมีเจตนาที่มุ่งส่งเสริมให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ปฏิบัติงานด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ อันจะส่งผลให้บริษัทเติบโตอย่างยั่งยืนและมั่นคง เพื่อเป็นกรอบในการปฏิบัติงานด้านต่างๆ ดังนี้

1 คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนมุ่งมั่นที่จะยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามมาตรฐานสากล 7 ประการ

Accountability

ความรับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติงานที่

Responsibility

ความสำนึกในหน้าที่ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ

Equitable

การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียโดยสุจริตและจะต้องพิจารณาอย่างเท่าเทียมกัน

Transparency

ความโปร่งใส

Value Creation

การสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการทั้งในระยะสั้นและระยะยาวโดยการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มมูลค่าใดๆนั้นจะต้องเป็นการเพิ่มความสามารถในทุกด้านเพื่อการแข่งขัน

Ethics

การส่งเสริมและการพัฒนาการกำกับดูแลและจรรยาบรรณที่ดีในการประกอบธุรกิจ

Participation

การส่งเสริมให้เกิดการกระจายโอกาสแก่ประชาชนให้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัยคุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ของชุมชนหรือท้องถิ่น

2

คณะกรรมการจะเป็นผู้นำและต้นแบบที่แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นต่อการปฏิบัติตามกฎหมายและมีจริยธรรม

3

ส่งเสริมให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ปฏิบัติงานด้วยความทุ่มเท รับผิดชอบตามบทบาทหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย โดยยึดมั่นผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ พร้อมทั้งดูแลสอดส่องควบคุมและป้องกันการตัดสินใจหรือการกระทำใดๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

4

ส่งเสริมให้มีระบบการควบคุม ทั้งการควบคุมทางการเงิน การดำเนินงาน การทำกับดูละเอียดการปฏิบัติงาน การตรวจสอบภายใน การควบคุม และการจัดการความเสี่ยง ที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง



5

จัดให้มีการแต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้น ตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณา กลั่นกรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ

6

จัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศ ทั้งรายงานทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่การเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้และทันต่อสถานการณ์ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียได้รับข้อมูลสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน

7

จัดให้มีการประเมินตนเอง เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

การพัฒนาองค์กร และ



ทรัพยากรบุคคล

บริษัทตระหนักดีว่าทรัพยากรบุคคลเป็นสิ่งที่มีความสำคัญที่สุด เพราะทรัพยากรบุคคลเปรียบเสมือนสินทรัพย์ที่ทรงคุณค่าขององค์กร การบริหารทรัพยากรบุคคลถือเป็นกุญแจสำคัญของธุรกิจประการหนึ่งที่สามารถสร้างความได้เปรียบเชิงการแข่งขันขององค์กร ด้วยเหตุผลดังกล่าวบริษัทได้แสวงหาเครื่องมือต่างๆ มาใช้ในการบริหารทรัพยากรบุคคล โดยได้พัฒนาระบบบริหารทรัพยากรบุคคล ประกอบด้วย การวางแผนเส้นทางความก้าวหน้าสายอาชีพ (Career Path) การวางแผนสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) การพัฒนาระบบการบริหารผลการปฏิบัติงาน (Performance Management System) การจัดทำแผนพัฒนาพนักงานรายบุคคล (Individual Development Plan) และการบริหารทรัพยากรบุคคลโดยใช้สมรรถนะเป็นพื้นฐาน (Competency-based Human Resource Management) ทั้งนี้บริษัทเห็นว่าสมรรถนะ (Competency) เป็นเครื่องมือพื้นฐานในการบริหารทรัพยากรบุคคลทั้งการบริหารจัดการผู้มีความสามารถสูง การบริหารผลการปฏิบัติงาน การพัฒนาความก้าวหน้าตามสายวิชาชีพ การนำสมรรถนะมาประยุกต์ใช้ในการบริหารทรัพยากรบุคคลจะช่วยให้บริษัทได้บุคลากรที่สามารถปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และได้ผลการปฏิบัติงานตรงตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายของบริษัท ปัจจุบันบริษัทได้จัดทำสมรรถนะหลัก (Core Competency) สมรรถนะผู้นำ (Leadership Competency) และอยู่ระหว่างการจัดทำสมรรถนะตามสายวิชาชีพ (Functional Competency) ในส่วนของการพัฒนาบุคลากรกลุ่มผู้บริหาร บริษัทสนับสนุนให้เข้ารับการอบรมกับสถาบันการบริหารจัดการที่มีชื่อเสียง เพื่อเพิ่มศักยภาพและสร้างเครือข่ายในระดับผู้บริหาร สำหรับกลุ่มผู้ปฏิบัติงานบริษัทเน้นการพัฒนาผู้ปฏิบัติงานตามความจำเป็นของการดำเนินธุรกิจเพื่อรองรับทิศทางการดำเนินธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้บริษัทยังให้ความสำคัญกับการจัดการความรู้ (Knowledge Management) โดยได้แต่งตั้งคณะกรรมการสร้างและพัฒนาระบบการจัดการความรู้ เพื่อให้บริษัทพัฒนาไปสู่องค์กรแห่งการเรียนรู้ (Learning Organization)

บริษัทได้จัดให้มีรูปแบบการสื่อสารสร้างความเข้าใจระหว่างผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน โดยให้ผู้บังคับบัญชาสื่อสารสร้างความเข้าใจกับผู้ปฏิบัติงาน เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานทุกระดับได้รับทราบถึงแนวทางการดำเนินงานของบริษัท อุปสรรคหรือผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และเปิดโอกาสให้ผู้ปฏิบัติงานแสดงความคิดเห็นและมีส่วนร่วมในการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัทในแต่ละปี นอกจากนี้บริษัทยังได้จัดให้มีการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของผู้ปฏิบัติงานประจำปี เพื่อรับทราบระดับความพึงพอใจและระดับความผูกพันในปัจจุบันต่างๆ และหาทางแก้ไขปรับปรุงให้เกิดความเข้าใจที่ตรงกัน อันนำไปสู่สัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานทุกระดับ ทำให้บรรลุเป้าหมายขององค์กรร่วมกัน

ระบบบริหารทรัพยากรบุคคลของบริษัทมุ่งเน้นการพัฒนาผู้ปฏิบัติงานตั้งแต่เริ่มเข้าทำงานให้เป็นคนเก่ง คนดี เป็นผู้ที่มีความสามารถ มีความรู้ มีสุขภาพร่างกายและจิตใจแข็งแรง และมีจริยธรรมในการทำงานที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของบริษัทในการดำเนินธุรกิจในอนาคตด้วย ■

ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และ

บริษัทมีหลักการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เพื่อมุ่งสู่องค์กรชั้นนำในธุรกิจอุตสาหกรรมไฟฟ้าระดับภูมิภาคอาเซียน โดยนำแนวทางความรับผิดชอบต่อสังคมมาใช้ในการดำเนินงานภายในและการดำเนินธุรกิจร่วมกับคู่ค้า ด้วยการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ มีจริยธรรมคำนึงถึงอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เคารพต่อหลักสิทธิมนุษยชนและผลประโยชน์ ตลอดจนผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย และใช้เป็นกรอบการดำเนินการพัฒนาโครงการในต่างประเทศ คือ การพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ชุมชนและสังคมโดยรอบสามารถพัฒนาควบคู่กับการเติบโตของบริษัท

ในการดำเนินงานและบริหารงานบริษัทจึงได้นำหลักการการกำกับดูแลที่ดีของรัฐวิสาหกิจ ของกระทรวงการคลัง ซึ่งเทียบเคียงกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจของ OECD: ORGANIZATION FOR ECONOMIC CO-OPERATION AND DEVELOPMENT มาใช้ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าจะมีการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการทั้งในระยะสั้นและระยะยาว บนจริยธรรมและจรรยาบรรณทางธุรกิจ

สำหรับการลงทุนในกิจการและโครงการต่างๆ บริษัทมีการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่เป็นมาตรฐานระดับสากล โดยเคารพต่อกฎหมายและข้อกำหนดตลอดจนพันธะสัญญาที่มีต่อทุกภาคส่วน ตัวอย่างเช่น

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 ซึ่งลงทุนในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) อยู่ระหว่างการก่อสร้างโดยใช้เงินลงทุนจากธนาคารเพื่อการพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank หรือ ADB) และสถาบันการเงินอื่นๆ ซึ่งเป็นที่ทราบกันดีว่า ADB มีนโยบายในการปกป้องคุ้มครองด้านทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม การพัฒนาคุณภาพชีวิตมนุษย์ และความเท่าเทียมกันของมนุษย์อย่างเข้มงวด (ADB Safeguard Policy) โดยโครงการนี้ได้รับใบรับรองความสอดคล้องต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม (Environmental Compliance Certificates หรือ ECC) จากกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สปป.ลาว (Ministry of Natural Resources and Environment หรือ MoNRE) ซึ่งทำให้บรรลุตามข้อกำหนด Safeguard Policy Statement (SPS) อีกทางหนึ่งด้วย และบริษัทได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตและสังคม โดยมีการช่วยเหลือและชดเชยผู้ได้รับผลกระทบจากโครงการร่วมกับภาครัฐ และประชาชนผู้ได้รับผลกระทบภายใต้ยุทธศาสตร์การมีส่วนร่วมการยอมรับร่วมกัน (Participation, Acceptation and Commitment) และมีเป้าหมายให้ราษฎรที่ได้รับผลกระทบจากโครงการมีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 2 เท่า ภายในระยะเวลา 10 ปี

บริษัทยังให้ความสำคัญต่อความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย โดยมุ่งมั่นดำเนินการกระบวนการการมีส่วนร่วมของประชาชนในพื้นที่ในทุกขั้นตอนการดำเนินโครงการ โดยจัดรับฟังความคิดเห็นของประชาชนก่อนการพัฒนาโครงการต่างๆ เช่น โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 สปป.ลาว (ปัจจุบันคือ บริษัท ไฟฟ้าพลังน้ำเจียบ 1 จำกัด: NNP1PC) ที่สามารถบรรลุ Broad Community Support (BCS) และ Good Faith Negotiation (GFN) ตามข้อกำหนดของธนาคารเพื่อการพัฒนาแห่งเอเชีย (Asian Development Bank-Safeguard Policy Statement: ADB SPS) หรือการลดระดับการเก็บกักน้ำเพื่อบรรเทาข้อห่วงกังวลจากการรับฟัง

ละสิ่งแวดล้อม



cr. คุณชاکริต ดวงใจ



cr. คุณชاکริต ดวงใจ

ความคิดเห็น เป็นต้น นอกจากนี้ยังมีการดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของชุมชนอย่างเข้มข้นสำหรับโครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำบนแม่น้ำสาละวิน ในรัฐฉานและรัฐฉาน สหภาพเมียนมา โดยความสมัครใจของบริษัทเอง สำหรับความเห็นจากภาครัฐ เช่น กรรมการสิทธิมนุษยชน บริษัทได้จัดให้มีช่องทางและเวทีการชี้แจงและรับฟังความเห็นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งจากตัวอย่างที่กล่าวมานี้ เป็นเพียงส่วนหนึ่งของการดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมและรับฟังความคิดเห็นต่อการดำเนินโครงการของบริษัท ที่ต้องการประสานความเข้าใจร่วมกัน

ความรับผิดชอบด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมที่บริษัทดำเนินการนั้น ยังครอบคลุมถึงพื้นที่ที่อาจจะได้รับผลกระทบจากโครงการ ซึ่งเป็นพื้นที่ในบริเวณประเทศไทย โดยมีนโยบายให้ความช่วยเหลือ เช่น ครึ่งเมื่อเกิดอุทกภัยในจังหวัดแม่ฮ่องสอนในช่วงเดือน กรกฎาคม - สิงหาคม 2558 โรงเรียนบ้านแม่สามแลบ อ.สบเมย เป็นโรงเรียนหนึ่งที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัย บริษัทได้เข้าปรับปรุงระบบประปาภูเขาเพื่อให้นักเรียน ครู และผู้ปกครอง บริเวณใกล้เคียงโรงเรียน สามารถเข้าถึงน้ำสะอาดเพื่อการอุปโภค-บริโภคได้อย่างทั่วถึง เป็นการนำมาซึ่งสุขอนามัยที่ดีของประชาชนในพื้นที่

กิจกรรมต่างๆ ที่บริษัทดำเนินการนั้น ในส่วนของโครงการได้ผ่านการตรวจสอบและยอมรับจากคณะผู้ตรวจสอบอิสระและองค์กรอิสระ ซึ่งเป็นสิ่งสะท้อนผลการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม รวมไปถึงการดำเนินการในพื้นที่ฝั่งไทยนั้น เป็นการยืนยันความตั้งใจในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนด้วยหลักธรรมาภิบาล โดยใส่ใจสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมในประเทศที่ไปลงทุน รวมถึงสร้างความยั่งยืนและความเพียงพอในด้านพลังงาน ซึ่งเป็นปัจจัยพื้นฐานสำหรับการพัฒนาด้านต่างๆ ต่อไป ■



คณะผู้ร่วมพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) เข้าเยี่ยมคารวะ U Khin Maung Soe Union Minister, Ministry of Electric Power (MOEP) กรุงเนปิดอว์ สหภาพเมียนมา เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2558

คณะผู้ร่วมพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน(มายตง)เข้าเยี่ยมคารวะ U Sao Aung Myat Chief Minister และคณะผู้บริหารรัฐฉาน สหภาพเมียนมา เมื่อวันที่ 22 - 23 มกราคม 2558

เหตุการณ์สำคัญ ในรอบปี 2558

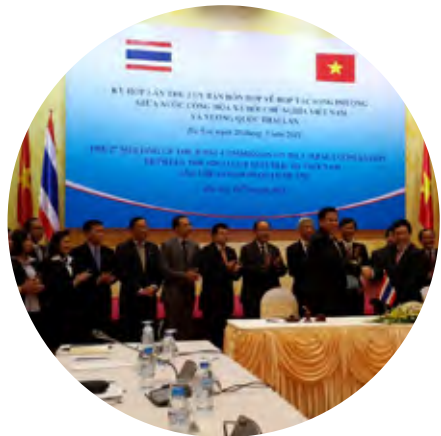


การจัดบรรยายเกี่ยวกับการลงทุนของบริษัทในประเทศเวียดนาม ณ โรงไฟฟ้าบางปะกง ให้คณะผู้แทนจากภาครัฐและภาคเอกชนเวียดนาม ซึ่งเป็นโครงการของกระทรวงต่างประเทศในการสร้างความสัมพันธ์กับผู้นำรุ่นใหม่ เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2558



การประชุมชี้แจงคณะอนุกรรมการด้านสิทธิชุมชน ใน
คณะกรรมการสิทธิมนุษยชนแห่งชาติและผู้มีส่วนได้
ส่วนเสียโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี (ฝั่งประเทศไทย)
ณ โรงเรียนบ้านสบเมย อำเภอสบเมย จังหวัด
แม่ฮ่องสอน เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2558

คณะผู้บริหารบริษัท นำโดย คุณธนา พุฒรังษี ได้เดิน
ทางไปอวยพรปีใหม่เวียดนามกับหน่วยงานท้องถิ่นใน
จังหวัดกวางจิ ประเทศเวียดนาม เมื่อวันที่ 9 - 10
กุมภาพันธ์ 2558



การประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่อาจได้รับ
ผลกระทบจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน
(มายตง) ในระดับต่างๆ เช่น ระดับหมู่บ้าน เมือง จังหวัด
รัฐ และเวทีรับฟังความคิดเห็นจากภาคีรัฐบาล ในเดือน
มีนาคม - พฤษภาคม 2558

วันที่ 20 มีนาคม 2558 พลเอกนะศักดิ์ ปฏิมาประกร
รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวง
การต่างประเทศในฐานะหัวหน้าคณะฝ่ายไทย ได้ให้
คำมั่นต่อฝ่ายเวียดนามว่าจะให้การสนับสนุนโครงการ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 อย่างเต็มที่



ผู้บริหารบริษัทเข้าชี้แจงโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวิน ตอนบน (มายตง) และโครงการไฟฟ้าพลังน้ำอัยยี ณ กองกำลังนเรศวร กองทัพภาคที่ 3 จังหวัดตาก เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2558

พิธีลงนามใน MOU on Cooperation of Electric Power ระหว่างกระทรวงพลังงาน (ประเทศไทย) กับ MOEP ณ โรงแรม Kempinski กรุงเนปิดอว์ เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2558 โดยมี รัฐมนตรี ดร.ณรงค์ชัย อัครเศรณี และ รัฐมนตรี U Khin Maung Soe เป็นผู้ร่วมลงนาม และมี รองนายกรัฐมนตรี มรว.ปรีดียาส เทวกุล และรองประธานาธิบดี U Sai Mauk Kham ร่วมเป็นสักขีพยานในการลงนาม MOU ในครั้งนี้ด้วย ซึ่งโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) จะเป็นหนึ่งในความร่วมมือตาม MOU ดังกล่าว



บริษัทได้ร่วมสนับสนุนงานวันชาติและงานวันเฉลิมพระชนมพรรษาของพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวฯ ณ สถานเอกอัครราชทูตไทย ย่างกุ้ง เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2558



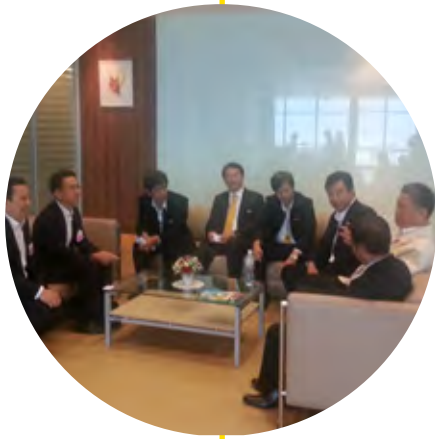
บริษัทได้จัดกิจกรรมรัฐกิจสัมพันธ์ประจำปี 2558 ณ โรงไฟฟ้าและเหมืองแม่เมาะ จังหวัดลำปาง และ จังหวัดเชียงใหม่ ร่วมกับข้าราชการจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการดำเนินกิจการของบริษัท ในวันที่ 27 - 28 สิงหาคม 2558 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความเข้าใจในพันธกิจและการดำเนินงานของบริษัท ซึ่งต้องผ่านกระบวนการพิจารณาและอนุมัติจากหน่วยงานราชการนั้นๆ

พิธีเปิดอุโมงค์ผันน้ำของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2558 ซึ่งได้ก่อสร้างอุโมงค์ระบายน้ำเขื่อนหลักเพื่อผันน้ำจากแม่น้ำเจียบแล้วเสร็จในเดือน ตุลาคม 2558



บริษัทได้ลงนามต่ออายุ Memorandum of Principle (MOP) เพื่อพัฒนาโครงข่ายโทรคมนาคมอาเซียน กับบริษัท Amara Communications จำกัด เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2558 เป็นระยะเวลาหนึ่งปี

ผู้บริหารบริษัทเข้าร่วมการประชุม The 1st Vietnam-Thailand Energy Forum ณ โรงแรม ไซ่ง่อน ชุ่ยห่งอ่อน (Saigon Quy Nhon Hotel) เมืองชุ่ยห่งอ่อน จังหวัดบิ่งห์ดิ่งห์ ประเทศเวียดนาม เมื่อวันที่ 22 - 24 พฤศจิกายน 2558



ผู้บริหารระดับสูงของบริษัท Alpine (โครงการเข้าซื้อหุ้นโครงการเหมืองถ่านหิน ประเทศอินโดนีเซีย) ได้เข้าเยี่ยมชมกิจการของบริษัทและ กฟผ. และพบผู้บริหารของบริษัทรวมทั้งคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2558

บริษัทได้เข้าพบรัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงพลังงานไฟฟ้า เมียนมา H.E. U Maw Thar Htwe ในโอกาสเยือนประเทศไทย เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2558



ติดตั้งเครื่องผลิต Roller Compacted Concrete ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเขื่อน 1 แล้วเสร็จในเดือน ธันวาคม 2558

บริษัทเข้าร่วมประชุมความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้า ระหว่างกระทรวงพลังงาน และ MOEP ที่กระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2558



บริษัทเข้าเยี่ยมชมการระดมทุนใหม่ พน.กรมทหารพรานที่ 36 และปลัดอำเภอแม่สะเรียง จังหวัดแม่ฮ่องสอน เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2558



การประชุมปัจฉิมนิเทศ โครงการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม (ฝั่งประเทศไทย) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี ณ ห้องประชุมโรงเรียนทองสวัสดิ์ ตำบลแม่สะเรียง อำเภอแม่สะเรียง จังหวัดแม่ฮ่องสอน เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2558



ผู้บริหารบริษัทร่วมต้อนรับรัฐมนตรีกระทรวงพลังงานเมียนมา H.E. U Khin Maung Soe ในคราวเยือนประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2558



บริษัทและคณะผู้บริหารบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียม 1 จำกัด ได้นำเจ้าแขวงไชยสมบูรณ์ เจ้าแขวงบอลิคำไซและคณะจากหน่วยงานในรัฐบาล สปป.ลาว ที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาโครงการในด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ศึกษาดูงานที่ จังหวัดเชียงใหม่ ที่ศูนย์พัฒนาห้วยฮ่องไคร้อันเนื่องมาจากพระราชดำริและสถานีเกษตรหลวงอินทนนท์ เมื่อวันที่ 23 - 25 ธันวาคม 2558





รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เช่นเดียวกัน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

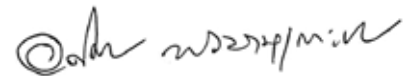
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของบริษัท เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

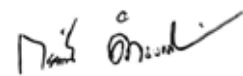
สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะทางการเงินของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ■



(นายอดิศร พิ้วรานุเคราะห์)
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8



(นางกรรณาภรณ์ ดำรงกิจการ)
ผู้อำนวยการกลุ่ม

งบการเงิน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน				
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7.1	235,348,619.29	176,841,113.89	235,348,619.29	176,841,113.89
เงินลงทุนชั่วคราว	7.2	2,403,656,884.80	1,254,000,000.00	2,403,656,884.80	1,254,000,000.00
ลูกหนี้การค้า	7.4	3,281,502.00	3,000,669.00	3,281,502.00	3,000,669.00
ลูกหนี้อื่น	7.5	12,167,445.70	14,534,543.01	12,167,445.70	14,534,543.01
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	7.6	1,733,351,723.33	1,613,429,472.02	1,733,351,723.33	1,613,429,472.02
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		4,387,806,175.12	3,061,805,797.92	4,387,806,175.12	3,061,805,797.92
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	7.7	1,055,791,844.47	884,511,323.89	966,760,652.80	926,155,812.80
อุปกรณ์	7.8	1,131,789.66	1,673,252.26	1,131,789.66	1,673,252.26
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	7.9	2,248,149.58	2,699,767.36	2,248,149.58	2,699,767.36
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	7.10	473,754,680.80	344,983,682.98	473,754,680.80	344,983,682.98
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,532,926,464.51	1,233,868,026.49	1,443,895,272.84	1,275,512,515.40
รวมสินทรัพย์		5,920,732,639.63	4,295,673,824.41	5,831,701,447.96	4,337,318,313.32

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


(นายวัชรวิทย์ เหมรัชคานันต์)
กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตชานแนส จำกัด
 งบแสดงฐานะการเงิน
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน				
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า	7.11	43,319,376.12	43,422,746.76	-43,319,376.12	-43,422,746.76
เจ้าหนี้อื่น	7.12	18,864,592.50	366,761,701.60	18,864,592.50	366,761,701.60
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7.13	1,121,094.51	750,787.65	1,121,094.51	750,787.65
รวมหนี้สินหมุนเวียน		63,305,063.13	410,935,236.01	63,305,063.13	410,935,236.01
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	7.14	2,303,873.00	1,566,521.00	2,303,873.00	1,566,521.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		2,303,873.00	1,566,521.00	2,303,873.00	1,566,521.00
รวมหนี้สิน		65,608,936.13	412,501,757.01	65,608,936.13	412,501,757.01
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 436,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		4,362,000,000.00	4,362,000,000.00	4,362,000,000.00	4,362,000,000.00
หุ้นสามัญ 174,600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		1,746,000,000.00	-	1,746,000,000.00	-
ทุนที่ชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 436,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		4,362,000,000.00	4,362,000,000.00	4,362,000,000.00	4,362,000,000.00
หุ้นสามัญ 174,600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		1,746,000,000.00	-	1,746,000,000.00	-
ขาดทุนสะสม					
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(431,301,248.70)	(552,356,954.05)	(341,907,488.17)	(437,183,443.69)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		178,424,952.20	73,529,021.45	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		5,855,123,703.50	3,883,172,067.40	5,766,092,511.83	3,924,816,556.31
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		5,920,732,639.63	4,295,673,824.41	5,831,701,447.96	4,337,318,313.32

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวิฑูรย์ เหมรัชตานันต์)
 กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน				
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	
รายได้					
รายได้จากการให้บริการ	7.16	11,074,197.10	12,208,155.36	11,074,197.10	12,208,155.36
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		79,603,489.12	38,857,540.23	79,603,489.12	38,857,540.23
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		166,088,732.09	22,175,252.11	166,088,732.09	22,175,252.11
รายได้อื่นๆ	7.17	1,312,087.78	2,218,729.33	1,312,087.78	2,218,729.33
รวมรายได้		258,078,506.09	75,459,677.03	258,078,506.09	75,459,677.03
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	7.18	10,196,957.56	10,932,526.43	10,196,957.56	10,932,526.43
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	7.19	152,605,593.01	175,082,066.99	152,605,593.01	175,082,066.99
รวมค่าใช้จ่าย	7.20	162,802,550.57	186,014,593.42	162,802,550.57	186,014,593.42
กำไร (ขาดทุน) ก่อนส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		95,275,955.52	(110,554,916.39)	95,275,955.52	(110,554,916.39)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		25,779,749.83	(109,210,030.37)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี		121,055,705.35	(219,764,946.76)	95,275,955.52	(110,554,916.39)
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		104,895,930.75	55,399,418.93	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		104,895,930.75	55,399,418.93	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		225,951,636.10	(164,365,527.83)	95,275,955.52	(110,554,916.39)
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	7.21	0.20	(0.69)	0.16	(0.35)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวัชรวิภา เหมวิชานันต์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558
 งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม	องค์ประกอบอื่นของ		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
			ส่วนของผู้ถือหุ้น	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	
			ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน		
			จากการแปลงค่างบการเงิน		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,108,000,000.00	(332,592,007.29)	18,129,602.52		2,793,537,595.23
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี					
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	1,254,000,000.00	-	-		1,254,000,000.00
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(219,764,946.76)	55,399,418.93		(164,365,527.83)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,362,000,000.00	(552,356,954.05)	73,529,021.45		3,883,172,067.40
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 (ก่อนปรับปรุง)	4,362,000,000.00	(897,340,637.03)	73,529,021.45		3,538,188,384.42
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	5	-	344,983,682.98	-	344,983,682.98
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 (ที่ปรับปรุงแล้ว)	4,362,000,000.00	(552,356,954.05)	73,529,021.45		3,883,172,067.40
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี					
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	7.15	1,746,000,000.00	-		1,746,000,000.00
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	121,055,705.35	104,895,930.75	225,951,636.10
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	6,108,000,000.00	(431,301,248.70)	178,424,952.20		5,855,123,703.50

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวีระ เหมรัตนศักดิ์)


กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,108,000,000.00	(326,628,527.30)	2,781,371,472.70
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี			
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	1,254,000,000.00	-	1,254,000,000.00
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(110,554,916.39)	(110,554,916.39)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>4,362,000,000.00</u>	<u>(437,183,443.69)</u>	<u>3,924,816,556.31</u>
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 (ก่อนปรับปรุง)	4,362,000,000.00	(782,167,126.67)	3,579,832,873.33
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	5	-	344,983,682.98
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 (ที่ปรับปรุงแล้ว)	<u>4,362,000,000.00</u>	<u>(437,183,443.69)</u>	<u>3,924,816,556.31</u>
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี			
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	7.15	1,746,000,000.00	1,746,000,000.00
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	95,275,955.52	95,275,955.52
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	<u>6,108,000,000.00</u>	<u>(341,907,488.17)</u>	<u>5,766,092,511.83</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



 (นายวัชร เหมรัชตานันต์)
 กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ต จำกัด
 งบกระแสเงินสด
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	121,055,705.35	(219,764,946.76)	95,275,955.52	(110,554,916.39)
รายการปรับปรุงกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีเป็นเงินสด (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	910,246.35	1,126,291.50	910,246.35	1,126,291.50
ค่าตัดจำหน่าย	600,837.78	159,048.38	600,837.78	159,048.38
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	7.14	441,955.00	737,352.00	441,955.00
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	(159,666,985.59)	(23,166,854.49)	(159,666,985.59)	(23,166,854.49)
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(25,779,749.83)	109,210,030.37	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(79,603,489.12)	(38,857,540.23)	(79,603,489.12)	(38,857,540.23)
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(141,746,083.06)	(170,852,016.23)	(141,746,083.06)	(170,852,016.23)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(289,833.00)	(3,000,669.00)	(289,833.00)	(3,000,669.00)
ลูกหนี้อื่น	5,549,263.97	72,021,458.04	5,549,263.97	72,021,458.04
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	32,099,574.43	(1,533,073,264.45)	32,099,574.43	(1,533,073,264.45)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(99,724.35)	(35,138,703.65)	(99,724.35)	(35,138,703.65)
เจ้าหนี้อื่น	(348,010,897.10)	346,261,956.65	(348,010,897.10)	346,261,956.65
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	370,306.86	492,119.22	370,306.86	492,119.22
	(310,372,309.19)	(1,152,437,103.19)	(310,372,309.19)	(1,152,437,103.19)
เงินสดจ่ายจากการดำเนินงาน	(452,118,392.25)	(1,323,289,119.42)	(452,118,392.25)	(1,323,289,119.42)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	12,057,675.72	34,937,764.82	12,057,675.72	34,937,764.82
เงินสดสุทธิที่ใช้เป็นกิจกรรมดำเนินงาน	(440,060,716.53)	(1,288,351,354.60)	(440,060,716.53)	(1,288,351,354.60)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(40,604,840.00)	(623,844,702.80)	(40,604,840.00)	(623,844,702.80)
เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินลงทุนชั่วคราว	(1,149,154,082.16)	826,000,000.00	(1,149,154,082.16)	826,000,000.00
เงินสดจ่ายซื้ออุปกรณ์	(352,840.75)	(778,673.65)	(352,840.75)	(778,673.65)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	(49,220.00)	(2,392,910.55)	(49,220.00)	(2,392,910.55)
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(121,565,136.18)	(344,983,682.98)	(121,565,136.18)	(344,983,682.98)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	64,345,990.01	34,684,273.98	64,345,990.01	34,684,273.98
เงินสดสุทธิที่ใช้เป็นกิจกรรมลงทุน	(1,247,380,129.08)	(111,315,696.00)	(1,247,380,129.08)	(111,315,696.00)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	1,746,000,000.00	1,254,000,000.00	1,746,000,000.00	1,254,000,000.00
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากการจัดหาเงิน	1,746,000,000.00	1,254,000,000.00	1,746,000,000.00	1,254,000,000.00
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
	(51,648.99)	23,134,400.54	(51,648.99)	23,134,400.54
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	58,507,505.40	(122,532,650.06)	58,507,505.40	(122,532,650.06)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	176,841,113.89	299,373,763.95	176,841,113.89	299,373,763.95
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	235,348,619.29	176,841,113.89	235,348,619.29	176,841,113.89

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวิชา สมรัตนันต์)
 กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่างๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศเพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่างๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ กฟผ. และประเทศโดยรวม บริษัทมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนเจริญสุขนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินของบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น ทั้งนี้งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินนี้บริษัทได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงิน รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงิน ตัวเลขที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากตัวเลขประมาณการถึงแม้ว่าฝ่ายบริหารได้จัดทำตัวเลขประมาณการขึ้นจากความเข้าใจในเหตุการณ์และสิ่งที่ได้กระทำไปในปัจจุบันอย่างดีที่สุดแล้ว

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

4.2 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุม โดยบริษัทไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทรวมถึงบริษัทย่อย และ กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและ สถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน และแสดงในงบการเงินที่แสดง เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่บริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของ บริษัทร่วม

4.5 อุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มาหักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังนี้

	จำนวนปี
เครื่องใช้สำนักงาน	10 ปี
อุปกรณ์สื่อสาร	5 ปี
คอมพิวเตอร์	3 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่ คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการจำหน่ายคำนวณ โดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชีและแสดงรายการในงบกำไรขาดทุน

4.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ คัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่าย และระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี

4.7 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

รายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน

ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดนั้นทันที

4.8 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

4.9 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิ หาดด้วยจำนวนหุ้นสามัญล้วนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.10 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานได้บันทึกในงบการเงินด้วยวิธีคิดลดที่ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

พนักงาน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุภายใต้กฎหมายแรงงานในประเทศไทยเมื่อมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างบริษัทและพนักงาน หนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยวิธี Projected unit credit ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

บริษัทจะมีการทบทวนข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี โดยจะรับรู้ผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) ของผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดผลกำไรขาดทุน

4.11 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทร่วมที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

การแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

5. การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

บริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีในการบันทึกรายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการเป็นสินทรัพย์จากเดิมบันทึกรายการเมื่อโครงการของบริษัทได้รับอนุมัติการลงทุนจากกระทรวงพลังงานหรือคณะรัฐมนตรี เปลี่ยนเป็นเมื่อได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ซึ่งบริษัทจะขออนุมัติการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงานหรือคณะรัฐมนตรีเมื่อขั้นตอนการเจรจาสัญญาหลักต่าง ๆ ของโครงการแล้วเสร็จ

การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว บริษัทได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลังงบการเงิน โดยมีผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และยอดยกมาของงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ของงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงิน		
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557			
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	-	344,983,682.98	344,983,682.98
ขาดทุนสะสม	(897,340,637.03)	344,983,682.98	(552,356,954.05)

หน่วย : บาท

	งบการเงิน		
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
งบกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	520,065,749.97	(344,983,682.98)	175,082,066.99
ขาดทุนสำหรับปี	(564,748,629.74)	344,983,682.98	(219,764,946.76)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558			
ขาดทุนสะสม	(897,340,637.03)	344,983,682.98	(552,356,954.05)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,538,188,384.42	344,983,682.98	3,883,172,067.40

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนรายการ ปรับปรุงใหม่	รายการ ปรับปรุงใหม่	หลังรายการ ปรับปรุงใหม่
	งบแสดงฐานะการเงิน		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557			
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	-	344,983,682.98	344,983,682.98
ขาดทุนสะสม	(782,167,126.67)	344,983,682.98	(437,183,443.69)
งบกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	520,065,749.97	(344,983,682.98)	175,082,066.99
ขาดทุนสำหรับปี	(455,538,599.37)	344,983,682.98	(110,554,916.39)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558			
ขาดทุนสะสม	(782,167,126.67)	344,983,682.98	(437,183,443.69)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,579,832,873.33	344,983,682.98	3,924,816,556.31

6. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง
ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง รายได้
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของ
อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ
ที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การบัญชีและการรายงาน โครงการผลประโยชน์
เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่
เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 เรื่อง เกษตรกรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การร่วมकरणงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับ กิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทาง ภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตาม รูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรีดถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำ และปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของบริษัทได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่นำเสนอในปีที่เริ่มใช้

7. ข้อมูลเพิ่มเติม

7.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,000.00	1,000.00
เงินฝากธนาคารออมทรัพย์	27,872,036.53	20,211,413.81
เงินฝากธนาคารประจำไม่เกิน 3 เดือน	198,001,089.61	76,628,700.08
ใบรับเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน	9,474,493.15	80,000,000.00
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	235,348,619.29	176,841,113.89

7.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	215,265,585.17	-
ใบรับเงินฝากประจำเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	2,188,391,299.63	1,254,000,000.00
รวมเงินลงทุนชั่วคราว	2,403,656,884.80	1,254,000,000.00

7.3 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน กับบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	ไทย	เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

		หน่วย : บาท	
		2558	2557
7.3.1	ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเียบ 1 จำกัด	3,281,502.00	3,000,669.00
7.3.2	ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	76,024.86	497,200.00
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเียบ 1 จำกัด	101,390.00	189,222.62
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	19,705.00	-
7.3.3	เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	41,173,930.56	41,160,138.55
7.3.4	เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	เจ้าหนี้อื่น		
	ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	456,791.44	310,986.01
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	450,027.14	703,075.34
	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1,442,887.00	10,881,932.06
7.3.5	รายได้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเียบ 1 จำกัด	11,074,197.10	13,772,048.23
7.3.6	ต้นทุนการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	5,880,766.00	8,648,195.84

	2558	หน่วย : บาท 2557
7.3.7 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	14,859,914.92	16,108,194.10
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	10,584,298.32	9,681,801.76

7.4 ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	2558	หน่วย : บาท 2557
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.1)		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเจียบ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	3,281,502.00	3,000,669.00
รวมลูกหนี้การค้า	3,281,502.00	3,000,669.00

7.5 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	2558	หน่วย : บาท 2557
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.2)		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	76,024.86	497,200.00
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเจียบ 1 จำกัด	101,390.00	189,222.62
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	19,705.00	-
	197,119.86	686,422.62
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	6,117,128.69	6,117,128.69
ลูกหนี้อื่น - ค่าตัวเครื่องบินรอตรวจสอบ	-	11,980.00
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	457,440.83	5,505,106.87
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ	5,395,756.32	2,213,904.83
รวมลูกหนี้อื่น	12,167,445.70	14,534,543.01

7.6 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
เงินฝากธนาคารค้าประกัน	1,731,619,399.76	1,612,461,145.68
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	1,732,323.57	968,326.34
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,733,351,723.33	1,613,429,472.02

เงินฝากธนาคาร BNP PARIBAS BANGKOK BRANCH จำนวน 48.203 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,731.62 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อถัวเฉลี่ย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2558 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.9233 บาท) เป็นหลักประกันในการออก Standby letter of credit : SBLC เพื่อใช้ในการค้าประกันเงินลงทุนส่วนที่ยังไม่ได้ชำระให้กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งจะลดลงตามจำนวนเงินของการจ่ายเงินลงทุน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 11.2

7.7 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 966.76 ล้านบาท โดยลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจำกัดจัดตั้งและจดทะเบียนในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีผู้ถือหุ้นประกอบด้วย บริษัท KPIC Netherlands B.V. (KPN) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ Kansai Electric Power Company บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท Lao Holding State Enterprise (LHSE) มีสัดส่วนการถือหุ้น 45 : 30 : 25 ตามลำดับ ด้วยทุนจดทะเบียนครั้งแรก 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เรียกชำระแล้วบางส่วนโดยบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ชำระแล้วเป็นเงิน 30.06 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 966.76 ล้านบาท) โดยบริษัทดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ตามงบการเงินรวม

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน		หน่วย : บาท			
	(ร้อยละ)		2558		2557	
	31 ธ.ค. 58	31 ธ.ค. 57	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย
บริษัทร่วม						
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	30.00	30.00	966,760,652.80	1,055,791,844.47	926,155,812.80	884,511,323.89
รวม			966,760,652.80	1,055,791,844.47	926,155,812.80	884,511,323.89

ณ วันที่ 11 กันยายน 2557 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของผู้ให้สินเชื่อทางการเงินในการเจรจาเงินกู้กับสถาบันการเงิน เป็นผลให้สามารถเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในโครงการแทนการใช้เงินลงทุนจากผู้ถือหุ้น จนกว่าสัดส่วนของเงินกู้ต่อเงินลงทุนจะเป็น 71 : 29 ซึ่งในปี 2558 อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินลงทุนได้ถึงอัตราส่วนที่กำหนด จึงได้มีการเพิ่มเงินลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น จำนวน 1.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557 ได้บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (Financial Close Date)

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ได้จัดทำสัญญาตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยง 2 รายการ คือ

1. สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap : IRS) เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2557 เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดการผันผวนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่
2. สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap : CCS) เมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2557 เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินบาทเป็นเงินเหรียญสหรัฐ

โดยปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ ฉบับที่ 39 เรื่อง Financial Instruments : Recognition and Measurement จากการป้องกันความเสี่ยงข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีผลทำให้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเกิดกำไร จำนวน 0.019 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 0.52 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุน และขาดทุน จำนวน 11.378 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 392.56 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินเกิดกำไร จำนวน 1.202 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 42.67 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุน (ใช้อัตราถัวเฉลี่ยระหว่างงวด)

การจัดทำงบการเงินตามวิธีส่วนได้เสีย บริษัทมิได้รับรู้รายการป้องกันความเสี่ยงจากตราสารอนุพันธ์ในเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากบริษัทร่วม เนื่องจากตามมาตรฐานการบัญชีไทยยังมีได้บังคับใช้มาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ ฉบับที่ 39 เรื่อง Financial Instruments : Recognition and Measurement

7.8 อุปกรณ์ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	อุปกรณ์และ เครื่องใช้สำนักงาน	รวม
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	4,112,023.09	4,112,023.09
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	368,783.75	368,783.75
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,480,806.84	4,480,806.84
ค่าเสื่อมราคาสะสม		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(2,438,770.83)	(2,438,770.83)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(910,246.35)	(910,246.35)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(3,349,017.18)	(3,349,017.18)
ราคาตามบัญชี		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,673,252.26	1,673,252.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,131,789.66	1,131,789.66

7.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	โปรแกรม สำเร็จรูป	รวม
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	2,998,842.99	2,998,842.99
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	149,220.00	149,220.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,148,062.99	3,148,062.99
ค่าตัดจำหน่ายสะสม		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(299,075.63)	(299,075.63)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(600,837.78)	(600,837.78)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(899,913.41)	(899,913.41)
ราคาตามบัญชี		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,699,767.36	2,699,767.36
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	2,248,149.58	2,248,149.58

7.10 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) จำนวนเงิน 473.75 ล้านบาท ซึ่งได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการดังกล่าวจากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 และได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันต้นปี	344,983,682.98	-
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	128,770,997.82	344,983,682.98
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี	473,754,680.80	344,983,682.98

7.11 เจ้าหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.3)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮังยี	40,211,860.09	40,211,860.09
งานจ้างบริหารจัดการบริษัท	464,830.47	478,640.96
ค่าบริการงาน Key Managers Services	497,240.00	469,637.50
	41,173,930.56	41,160,138.55
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลหรือกิจการอื่น		
ค่าจ้างที่ปรึกษา	2,004,634.56	2,262,608.21
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	140,811.00	-
	2,145,445.56	2,262,608.21
รวมเจ้าหนี้การค้า	43,319,376.12	43,422,746.76

7.12 เจ้าหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.4)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
ค่าบัตรโดยสารเครื่องบิน	342,675.00	560,417.00
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	-	113,790.69
ค่าใช้จ่ายเดินทางพนักงาน กฟผ.	-	9,470.00
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	107,352.14	19,397.65
	450,027.14	703,075.34
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.4)		
ผู้บริหาร	153,435.34	66,452.36
เจ้าหน้าที่	303,356.10	244,533.65
	456,791.44	310,986.01

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น		
บุคคลอื่น	8,000.00	19,553.33
กิจการอื่น	3,451,232.69	340,898,043.38
	3,459,232.69	340,917,596.71
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.4)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
งานจ้างบริหารจัดการบริษัท	-	11,286.36
ค่าบริการงาน Key Managers Services	469,287.00	1,520,901.00
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำฮังยี	634,455.00	7,517,497.50
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)	157,825.00	-
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	-	1,573,950.00
ค่าใช้จ่ายเดินทาง	181,320.00	150,370.00
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	-	106,168.97
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	-	1,758.23
	1,442,887.00	10,881,932.06
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ ประกอบด้วย		
ค่าสอบบัญชี	350,000.00	350,000.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา	-	1,564,050.00
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	12,304,852.81	11,294,810.65
ค่าจ้างเหมาบริการ	-	49,520.14
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	11,955.40	606,308.37
ค่าโทรศัพท์	13,846.02	18,495.53
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	375,000.00	64,926.79
	13,055,654.23	13,948,111.48
รวมเจ้าหนี้อื่น	18,864,592.50	366,761,701.60

7.13 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	495,728.58	276,736.98
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	484,692.93	474,050.67
ภาษีเงินได้รอนำส่ง สปป.ลาว	140,673.00	-
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,121,094.51	750,787.65

7.14 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี	1,566,521.00	1,124,566.00
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	677,825.00	493,616.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	59,527.00	42,734.00
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(94,395.00)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี	2,303,873.00	1,566,521.00

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	677,825.00	493,616.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	59,527.00	42,734.00
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(94,395.00)
รวม	737,352.00	441,955.00

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย

	ร้อยละต่อปี	
อัตราคิดลด	3.8	
อัตราเงินเฟ้อ		
ดัชนีราคาผู้บริโภค	3	
อัตราการลาออกของพนักงาน	4	สำหรับพนักงานอายุไม่เกิน 49 ปี
	0	สำหรับพนักงานอายุ 50 ปีขึ้นไป
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	7-8	
อัตรามรณะ ใช้ตาราง	TMO08	(ตารางมรณะไทยปี 2551)

7.15 ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 4,362 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 436.20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว ต่อมา เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2558 บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน และรับชำระจากผู้ถือหุ้นเป็นเงินรวมทั้งสิ้น 1,746 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 6,108 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 610.80 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว โดย กฟผ. ถือหุ้นในสัดส่วน 99.99% และในส่วนของที่เหลือเป็นของ กฟผ. โดยมอบหมายให้ผู้บริหาร กฟผ. ถือแทน

7.16 รายได้จากบริการให้บริการ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
รายได้จากบริการให้บริการ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.5)		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเขียว 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	11,074,197.10	12,208,155.36
รวมรายได้จากบริการให้บริการ	<u>11,074,197.10</u>	<u>12,208,155.36</u>

7.17 รายได้อื่นๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
รายได้อื่นๆ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.5)		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเขียว 1 จำกัด		
รายได้รับคืนจากค่าพัฒนาโครงการ	-	1,563,892.87
	-	<u>1,563,892.87</u>
รายได้ค่าปรับ	1,240.46	9,999.22
รายได้อื่นๆ	1,310,847.32	644,837.24
รวมรายได้อื่นๆ	<u>1,312,087.78</u>	<u>2,218,729.33</u>

7.18 ต้นทุนการให้บริการ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
ต้นทุนการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.6)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
ค่าบริการงาน Key Managers Services	5,880,766.00	8,648,195.84
	5,880,766.00	8,648,195.84
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	4,316,191.56	2,284,330.59
รวมต้นทุนการให้บริการ	10,196,957.56	10,932,526.43

7.19 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.7)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
งานจ้างบริหารจัดการบริษัท	5,750,193.91	6,391,979.01
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	709,249.50	1,533,598.25
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮังยี	2,904,782.50	182,274.50
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)	157,825.00	-
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถาวร	1,062,247.41	1,573,950.00
	10,584,298.32	9,681,801.76
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	14,859,914.92	16,108,194.10
	25,444,213.24	25,789,995.86
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	61,940,022.04	55,937,899.29
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	31,157,359.86	61,260,341.23
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	1,407,739.45	4,057,515.86
ค่าจ้างอื่นๆ	10,693,070.17	9,513,670.49
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	4,027,990.49	5,362,224.70
อื่นๆ	17,935,197.76	13,160,419.56
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	152,605,593.01	175,082,066.99

ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 31.16 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าจ้างที่ปรึกษา จำนวน 25.05 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายเดินทาง จำนวน 5.79 ล้านบาท

7.20 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2558	2557
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	76,320,326.25	72,269,691.64
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	23,119,830.08	24,553,845.34
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	35,282,214.77	63,016,565.73
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,511,084.13	1,285,339.88
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	26,569,095.34	24,889,150.83
รวมค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	162,802,550.57	186,014,593.42

7.21 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท			
	งบการเงิน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2558	2557	2558	2557
กำไร (ขาดทุน) สุทธิที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น	121,055,705.35	(219,764,946.76)	95,275,955.52	(110,554,916.39)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ย				
ถ่วงน้ำหนัก (หน่วย : หุ้น)	605,538,082.19	320,419,726.03	605,538,082.19	320,419,726.03
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.20	(0.69)	0.16	(0.35)

8. บันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) และบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Agreement : MOA)

8.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Joint Development Memorandum of Understanding : JD-MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย กับ

1. China Three Gorges Corporation (CTGC)
2. International Group of Entrepreneurs Company Limited (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่นๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบ

ไฟฟ้าของประเทศไทย และการจัดหาเงินทุนในกรณีที่จำเป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำเสนอ Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเวียดนาม และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

8.2 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม MOU ระหว่างบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด กับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่ายในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และข้อเสนอโครงการ ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไปได้

เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บริษัทรับผิดชอบในการดำเนินการสำรวจ ศึกษาความเหมาะสม ประเมินความเป็นไปได้ในด้านต่างๆ ในการพัฒนาโครงการ และส่งมอบรายงานเพื่อยื่นความประสงค์ในการดำเนินโครงการ แก่ PCQT, Ministry of Industry and Trade, Government of Vietnam (MOIT)

ทั้งนี้ แต่ละฝ่ายรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของตัวเอง (Internal Costs) และทั้งสองฝ่ายเห็นควรให้บริษัทหรือบริษัทร่วมทุนที่จัดตั้งขึ้นรับผิดชอบค่าใช้จ่ายอื่นๆ (External Costs) โดยวิธีการชำระเงินค่าพัฒนาโครงการและค่าใช้จ่ายอื่นๆ (External Costs) และสัญญาที่เกี่ยวข้องภายใต้ MOU ฉบับนี้ ต้องได้รับการอนุมัติจากบริษัท

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2556 บริษัทได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนามให้เป็นผู้พัฒนาโครงการและดำเนินการโครงการตามรูปแบบ Build – Operate – Transfer (BOT) โดยได้รับการสนับสนุนจาก MOIT และ PCQT

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทมีมติให้ชะลอการลงนาม MOU ระหว่างบริษัท กับ Ministry of Industry and Trade (MOIT) เป็นเวลาประมาณ 6 เดือน เพื่อหาแนวทางแก้ไขเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการ ระหว่าง MOIT และบริษัท

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนามสัญญาจ้าง Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA)) เพื่อเสนอรัฐบาลเวียดนาม ซึ่งในวันที่ 8 ตุลาคม 2558 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ส่วนรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) อยู่ระหว่างรอการอนุมัติ

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ PCQT ที่จังหวัดกวางจิ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม MOU กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เพื่อเป็น ผู้ร่วมทุน โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินอย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน โครงการของผู้ร่วมทุน ร้อยละ 30

8.3 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการร่วมทุนไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อยี

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง ประเทศไทย และ Sinohydro Corporation Limited the People's Republic of China (SINOHYDRO) โดยมีวัตถุประสงค์ ที่จะร่วมมือกันพัฒนา ลงทุน และบริหาร โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อยีในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้จัดตั้งบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อยี สืบต่อจาก กฟผ. และกระทรวง พลังงานเห็นชอบเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

ต่อมาผู้ร่วมพัฒนาทั้งสองฝ่ายได้ต่ออายุบันทึกความเข้าใจดังกล่าวออกไป 3 ฉบับ คือฉบับที่ 1 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2550 ฉบับที่ 2 วันที่ 10 มีนาคม 2551 และฉบับที่ 3 วันที่ 25 ธันวาคม 2551 ซึ่งฉบับสุดท้าย มีอายุ 2 ปี นับจากวันลงนาม และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัทจึงได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 4 กับ Sinohydro Corporation Limited (บริษัท Sinohydro) เพื่อต่ออายุบันทึกความเข้าใจฉบับเดิมออกไปอีกจนถึงมีการทำสัญญา Joint Venture Agreement รวมทั้งมีการแก้ไขเงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) 4 ฝ่าย กับ

1. Department of Hydropower Planning Ministry of Electric Power No. (1) the Union of Myanmar (DHPP)
2. Sinohydro Corporation Limited the People 's Republic of China (SINOHYDRO)
3. International Group of Entrepreneur Company Limited the Union of Myanmar (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อยี

9. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

9.1 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการศึกษา EIA โครงการไฟฟ้า พลังน้ำฮ้อยี จำนวน 4.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 158.78 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อถัวเฉลี่ย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2558 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.9233 บาท) จาก Project Company

การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อยี ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีจำนวนเงิน 40.49 ล้านบาท (ประมาณ 1.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

จากการประชุม ระหว่าง กฟผ. กับ บริษัท Sinohydro ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน ระหว่างวันที่ 2 - 10 สิงหาคม 2549 โดยทั้งสองฝ่ายแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบนั้น สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังการจัดตั้ง Project Company และต่อมากระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบให้บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการโครงการสืบต่อจาก กฟผ. เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

9.2 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวนเงิน 30.66 ล้านบาท (ประมาณ 0.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย ตกลงแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบของแต่ละฝ่าย ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 8.1

9.3 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน ที่ผ่านการตรวจสอบโดยบริษัทบัญชีที่มีชื่อเสียงระดับสากลและ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ยอมรับตามเงื่อนไขของสัญญา BOT จะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนราคาโครงการ (Project's investment capital) โดยจะนำไปรวมเป็นทุนจดทะเบียน BOT Company และใช้ในการลงทุนภายหลังจากการลงนามสัญญาเงินกู้ (Financial Close) แล้วเสร็จ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวนเงิน 78.07 ล้านบาท (ประมาณ 2.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทร่วมลงนามกับ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 8.2

10. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮังยี เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.862 ล้านบาท

โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อมในการจ่ายเงิน

11. ภาระผูกพัน

บริษัทมีภาระผูกพันที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ดังนี้

11.1 สัญญาซื้อจ้าง

บริษัทมีภาระผูกพันที่สำคัญ จำนวน 4 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 235.44 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 204.28 ล้านบาท ดังนี้

สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินบาท จำนวน 3 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 135.91 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 110.01 ล้านบาท

สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินตราต่างประเทศจำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 2.724 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 2.600 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 94.27 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขายถัวเฉลี่ย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2558 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 36.2538 บาท)

11.2 สัญญาค้ำประกัน

สัญญาค้ำประกันเงินลงทุน (Standby letter of credit : SBLC) ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ระหว่างบริษัท กับ เจ้าหนี้เงินกู้ (Lender) ต่ออายุสัญญาค้ำประกัน 1 ปี (สิ้นสุดวันที่ 31 สิงหาคม 2559) วงเงินรวมจำนวน 71.38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีเงินฝากค้ำประกัน จำนวน 48.203 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7.6

11.3 สัญญาจำนำหุ้น

การจำนำหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้รับสินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวในปี 2557 โดยได้เข้าทำสัญญาข้อตกลงร่วม (Common Terms Agreement) ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 และเอกสารเกี่ยวกับการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (เรียกรวมกันว่า “เอกสารทางการเงิน”) กับสถาบันการเงินซึ่งเป็นผู้สัญญาภายใต้เอกสารทางการเงินนั้น โดยเอกสารทางการเงินได้กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด จำนำหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้นี้มีประกันรายอื่น ดังนั้น บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จึงได้เข้าทำสัญญาจำนำหุ้นของบริษัท ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 กับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนหลักประกันตามกฎหมายลาว มีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้นี้มีประกัน) โดยตกลงจำนำหุ้นทั้งหมดในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ที่บริษัทถืออยู่ไว้แก่ตัวแทนหลักประกันตามกฎหมายลาว (กระทำการ ในนามเจ้าหนี้นี้มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอนได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้มีประกันแก่เจ้าหนี้นี้มีประกันครบถ้วนทั้งหมดแล้วตามข้อกำหนดของเอกสารทางการเงิน

12. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2559 บริษัทได้จ่ายเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30 จำนวนเงิน 2.868 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 104.24 ล้านบาท

13. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2559



(นายวัชรวิทย์ เหมรัชชานันต์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

บริษัทได้ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เป็นผู้สอบบัญชีสำหรับปีบัญชี 2558 โดยมี ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่าย ดังนี้ ค่าธรรมเนียม ตรวจสอบบัญชีสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี 2558 เป็นเงิน 200,000 บาท และงบการเงิน ฉบับคำแปลภาษาอังกฤษ เป็นเงิน 50,000 บาท และสำหรับรายไตรมาส ไตรมาสละ 100,000 บาท รวม 3 ไตรมาส เป็นเงิน 300,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 550,000 บาท ■





Core Value

Energetic

Goal Oriented

Accountability

Trust & Team

Integrity

