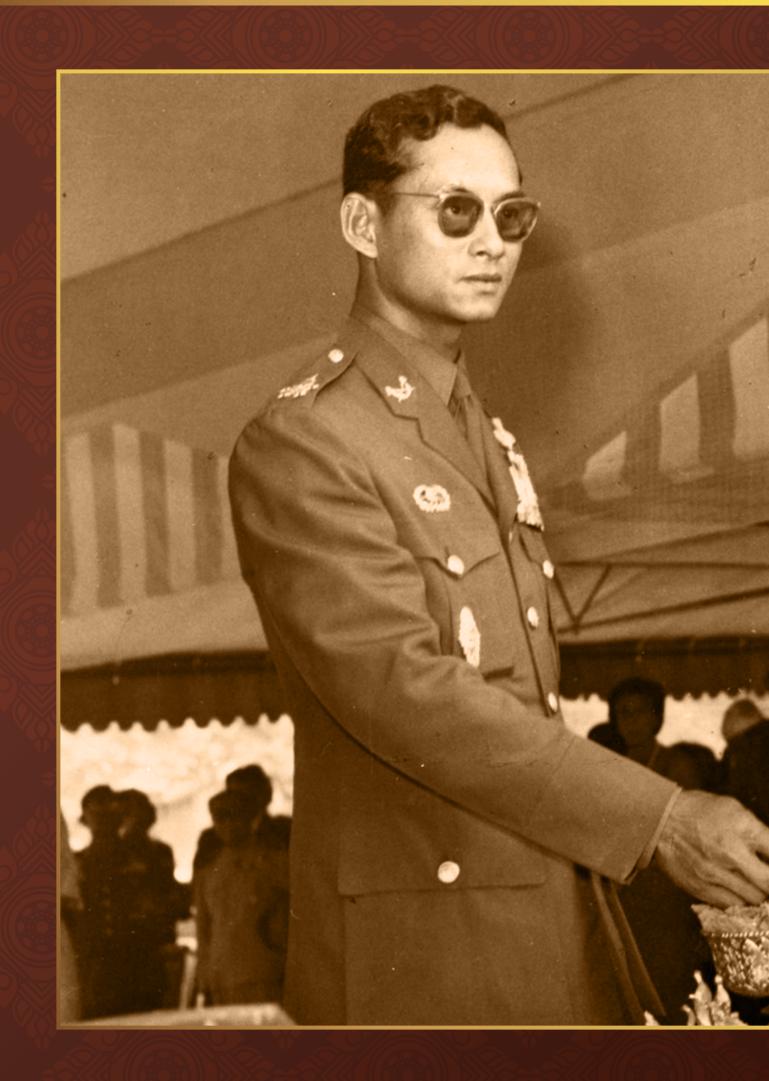


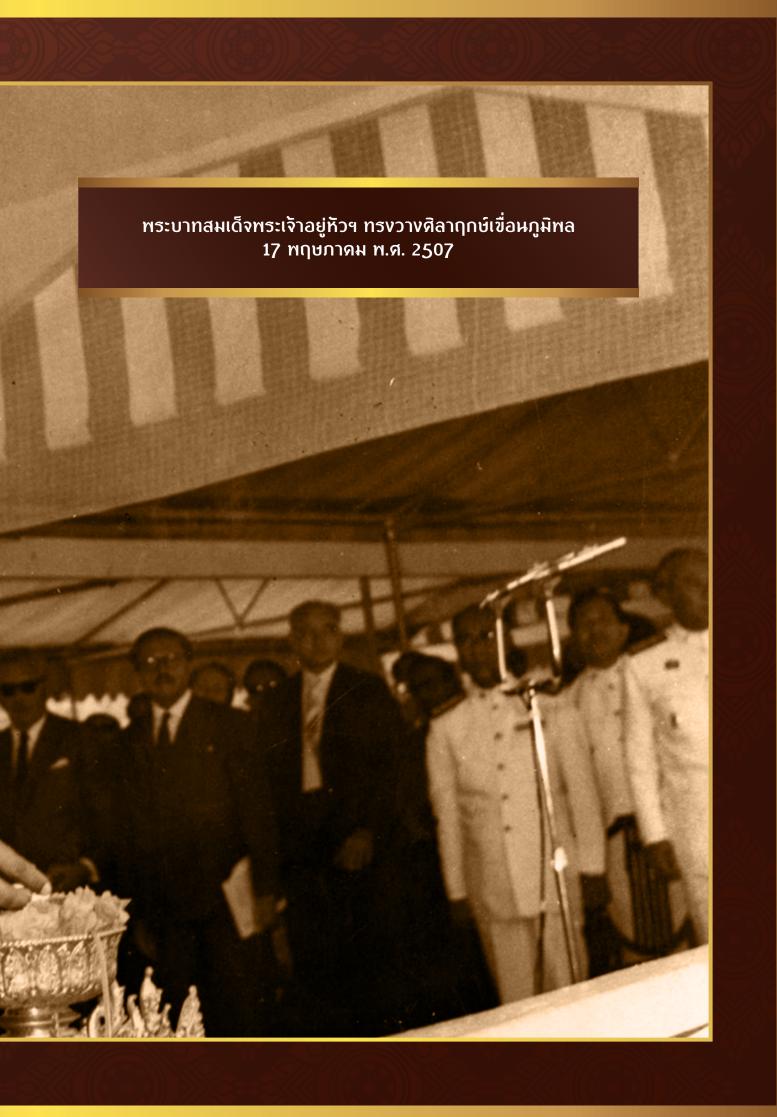
In Remembrance of His Majesty King Bhumibol Adulyadej

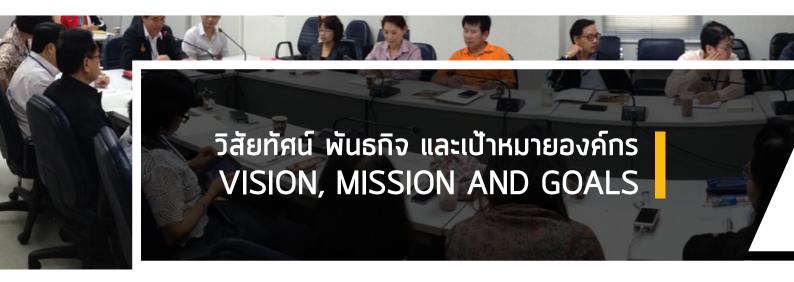
ปวงข้าพระพุทธเจ้า ขอห้อมเกล้าห้อมกระหม่อม รำลึกในพระมหากรุณาธิดุณหาที่สุดมิได้ ข้าพระพุทธเจ้า ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi)

สารบัญ CONTENT _____

| วิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายองค์กร Vision, Mission and Goals | 06 |
|---|-----|
| สารประธานกรรมการ Message from the Chairman | 08 |
| รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง Reports from the Audit and Risk Management Committee | 10 |
| ลักษณะการประกอบธุรกิจ Nature of Business | 12 |
| ผลการดำเนินงาน Operations | 16 |
| วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน Analysis of Operating Results and Financial Position | 30 |
| แผนการดำเนินงานในอนาคต Future Plan | 34 |
| การบริหารความเสี่ยง Risk Management | 36 |
| โครงสร้างองค์กร Organization Chart | 42 |
| โครงสร้างการจัดการองค์กร Structure of Organizational Management | 44 |
| คณะกรรมการบริษัท Board of Directors | 54 |
| คณะผู้บริหารบริษัท Executives | 64 |
| การกำกับดูแลกิจการที่ดี Corporate Governance | 76 |
| การพัฒนาองค์กรและทรัพยากรบุคคล Organization and Human Resources Development | 78 |
| ความรับผิดชอบต่อสังคม Corporate Social Responsibility | 82 |
| เหตุการณ์สำคัญในรอบปี 2559 Events in 2016 | 86 |
| รายงานของผู้สอบบัญชี Auditor's Report | 92 |
| งบการเงิน Financial Statement | 98 |
| ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี Audit Fee | 164 |







พันธกิจ

- พัฒนา จัดหา ลงทุน ร่วมลงทุน ธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศเพื่อเสริมสร้าง ความมั่นคงให้ประเทศไทย
- สร้างผลตอบแทนและมูลค่าเผิ่มที่เหมาะสมให้แก่องค์กร และ กฟผ.
- ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนด้วยหลักธรรมาภิบาลใส่ใจสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมในประเทศที่ไปลงทุน

เป้าหมายองค์กร

ระยะสั้น (1 ปี)

ผลประกอบการมีทำไร เตรียมองค์กรสู่มาตรฐานสากล โดยทำหนดค่าเป้าหมายไว้ดังนี้

- พัฒนาโครงการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
 การลงทุน/พัฒนาโครงการให้ได้ตามเป้าหมาย
- เข้าซื้อกิจการให้ได้ผลตอบแทนไม่น้อยกว่าร้อยละ 8
- ผัฒนาโครงการศักยภาพให้ได้ MOU อย่างน้อย
 1 โครงการในปี 2559

ระยะกลาง (2-5 ปี)

เป็นองค์ทรตามมาตรฐานสากล

เป้าหมายระยะยาว (6-10 ปี)

เป็นองค์กรชั้นนำในระดับอาเซียน

ยุทธศาสตร์หลักของบริษัท

บริษัทจะมุ่งมั่นดำเนินการให้บรรลุวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายการดำเนินงานที่ตั้งไว้ ด้วยการดำเนินงาน ตามยุทธศาสตร์ที่ตั้งไว้ 6 ด้าน ได้แก่

- 1. สร้างความยั่งยืนด้านการเงิน
- 2. สร้างความพึงพอใจแก่ผู้มีส่วนได้เสีย
- 3. สร้างความมั่นคงและเสถียรภาพด้านพลังงาน ของประเทศ
- 4. เสริมสร้างความมั่นคงด้านการเงินของบริษัท
- 5. สร้างธรรมาภิบาลเพื่อความยั่งยืน
- 6. พัฒนาองค์การสู่มาตรฐานระดับสากล



To be EGAT's international strategic leading organization investing in the field of power business and its relevance in the international setting.

Mission

- To develop, procure, invest including jointly invest in the power business and its relevance in foreign countries in order to strengthen Thailand's stability on energy.
- To generate the appropriate returns and value to the Company and EGAT.
- To carry out the sustainable business with respect to the Good Governance Principle under the absolute concerns on the society, economy and environment of each country in which the Company invests.

Goals

Short - Term Goals (1 year)

The results bring profit and the organization meets the international standards, specifically with the following goals:

- To develop the investment projects which have been approved by the Board of Directors for investment and development
- To acquire the business that yield a return of at least 8 percent each
- To develop the potential project to reach an MOU for at least one project in 2016

Middle - Term Goal (2-5 years)

To become a global-standardized organization

Long - Term Goal (6-10 years)

To become a leading organization in ASEAN

Main Strategies

EGATi is committed to performing its task to fulfill its vision, mission and goals with the following 6 strategic issues:

- 1. Creating financial sustainability
- 2. Creating satisfaction for the stakeholders
- 3. Creating energy security and stability for the country
- 4. Creating financial security of the company
- 5. Creating good governance for sustainability
- 6. Upgrading the company to the international standards



ปี พ.ศ. 2559 นับเป็นปีแห่งความสูญเสียสำหรับพสกนิกรชาวไทย ด้วยพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพล อดุลยเดช มหิตลาธิเบศรรามาธิบดี จักรีนฤบดินทร สยามินทราธิราช บรมนาถบพิตร เสด็จสู่สวรรคาลัย ผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงาน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ต่างมีความอาลัยอย่างหาที่สุดมิได้ อีกทั้งยังรำลึก ถึงพระมหากรุณาธิคุณที่พระองค์ทรงทุ่มเทพระวรกายทรงงานอย่างหนักเพื่อประชาชนชาวไทย บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ขอน้อมนำแนวพระราชดำริและหลักปรัชญา แนวทางการพัฒนาเพื่อความยั่งยืน เพื่อประโยชน์สุข ของส่วนรวม โดยปฏิบัติภารกิจที่ได้รับมอบหมายอย่างเต็มกำลังความสามารถ เพื่อสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ

บริษัท กฟพ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้ดำเนินงานตามนโยบายของหน่วยงานภาครัฐและ กฟพ. เพื่อให้เกิด การเติบโตทางเศรษฐกิจ มีการสร้างงานสร้างรายได้ ขณะเดียวกันได้ศึกษาการลงทุนในเทคโนโลยีและกิจการใหม่ ๆ เพื่อการเปลี่ยนแปลงในอนาคต โดยพิจารณาทั้งกระบวนการผลิตตั้งแต่ต้นน้ำถึงปลายน้ำของธุรกิจไฟฟ้า

ในปี พ.ศ. 2559 บริษัทใด้ลงทุนเข้าซื้อกิจการเหมืองถ่านหิน Adaro Indonesia (AI) ในประเทศอินโดนีเซีย เพื่อตอบสนองความต้องการใช้เชื้อเพลิงในอนาคตอีก 30 ปีข้างหน้า สอดคล้องกับแผน PDP ของกระทรวงพลังงาน รวมทั้งเป็นยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ในการเจริญเติบโตและสร้างความมั่นคงทางพลังงาน นอกจากนี้ บริษัทได้ลงทุน ในการก่อสร้างโรงใฟฟ้าพลังน้ำ ใน สปป.ลาว คือ บริษัท ใฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุน ระหว่าง บริษัท KPIC Netherlands B.V. ของประเทศญี่ปุ่น Lao Holding State Enterprise (LHSE) ของ สปป.ลาว คาดว่าโครงการจะสามารถเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2562 ซึ่งขณะนี้การดำเนินงานก่อสร้าง เป็นไปตามแผนที่วางใว้ นอกเหนือจากการร่วมทุนกับบริษัทข้างต้น ยังมีการพัฒนาโครงการอื่น ๆ ในประเทศเพื่อนบ้าน เช่น โครงการใฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา โครงการโรงใฟฟ้าพลังความร้อน กวางจิ 1 สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม นอกจากนี้ ยังมีอีกหลายโครงการที่อยู่ในขั้นตอนการพิจารณาโครงการ เช่น โครงการเซกอง โครงการเกาะกง และโครงการสตึงมนัม เป็นต้น

ทั้งนี้ ในการดำเนินงาน บริษัทยึดมั่นการดำเนินธุรกิจเพื่อประโยชน์ร่วมกัน ทั้งในประเทศไทยและประเทศที่ไป ลงทุน ในการสร้างความเจริญ ความมั่นคงด้านพลังงานและเศรษฐกิจ ยึดหลักความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ตามมาตรฐานของประเทศที่ไปลงทุน รวมถึงการเติบโตของบริษัทและผู้ดือหุ้น ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส เป็นธรรม และให้ความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเต็มที่ในการตรวจสอบ

ในโอกาสนี้ ขอขอบคุณผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนที่ร่วมสนับสนุน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มาโดยตลอด และเชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจตามแนวทางการผัฒนาอย่างยั่งยืนที่สอดคล้องกับหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง อย่างมุ่งมั่นและต่อเนื่อง จะทำให้สามารถตอบสนองต่อเป้าหมาย ทั้งในระดับประเทศและระดับสากลได้เป็นอย่างดี และสามารถ ปฏิบัติภารกิจสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้แก่ประเทศ ควบคู่กับการดูแลสังคมและสิ่งแวดล้อมให้เติบโตไปด้วยกันได้ เพื่อให้บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เติบโตอย่างยั่งยืน เป็นบริษัทของไทยที่สร้างคุณค่าให้คนไทยภาคภูมิใจต่อไป

The year 2016 was the year of great loss for the Thai people from the passing of His Majesty King Bhumibol Adulyadej. The Executives and the employees of EGAT International Company Limited (EGATi) mourn the passing of His Majesty King Bhumibol in remembrance of his benevolence and royal duties dedicated tirelessly to the well being of the Thai people throughout his reign. EGATi is committed to performing its task with the utmost effort in following His Majesty's royal initiatives and the philosophy of sustainable development for the benefit of the Thai people and for energy security of the county.

EGATi has operated its business in accordance with the government policy and the policy of Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) for the economic growth, employment and income generation. In consideration of the upstream to the downstream production process of the electricity business, EGATi has studied the investment in new technology and business for future changes.

In 2016, EGATi has invested in the mining business of PT Adaro Indonesia (AI) to respond to the 30-year future demand for fuel which is in line with the Power Development Plan (PDP) of the Ministry of Energy and EGAT's strategy in energy growth and security. Furthermore, EGATi has invested in the hydropower plant construction in Lao People's Democratic Republic (Lao PDR), Nam Ngiep 1 Power Company Limited, which is a joint venture of KPIC Netherlands B.V. of Japan and Lao Holding State Enterprise (LHSE) of Lao PDR. Presently, the construction is proceeding according to the plan and it is expected that the project will be able to operate commercially in 2019. Apart from the above mentioned joint venture, there are two ongoing projects in neighboring countries namely the Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton) in Republic of the Union of Myanmar and Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project in the Socialist Republic of Vietnam. In addition, other investment projects are in the consideration process such as Xekong Project, Koh Kong Project and Stung Meteuk Project, etc.

In conducting its business, EGATi adheres to the principle of mutual benefit of Thailand and the country of investment in promoting prosperity, energy security and economic stability. EGATi has complied with the standards on social and environmental responsibility of the country of investment while promoting the growth of the company and benefit of stakeholders with honesty, transparency and fairness, and giving full cooperation with the relevant inspection organizations.

On behalf of EGATi, I would like to express our gratitude to all stakeholders for their continued support. We believe that our firm determination in business operation in accordance with the sustainable development based on the philosophy of sufficiency economy will result in a satisfactory achievement of the company's goal at the national and international levels. Thus, EGATi will be able to carry out its mission in reinforcing the security of energy as well as social responsibility to promote its sustainable growth and to become a Thai company which delivers the value for the Thai people to be proud of.



(นายทรศิษฏ์ ภัคโชตานนท์) ประธานกรรมการ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Signed) (Mr. Kornrasit Pakchotanon) Chairman, EGAT International Co., Ltd.

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ และบริหารความเสี่ยง REPORT OF THE AUDIT AND RISK MANAGEMENT COMMITTEE

บริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง โดยกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบในการกำกับดูแล ด้านการตรวจสอบและการบริหารความเสี่ยง ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการ ผู้ทรงคุณวุฒิจำนวน 4 ท่าน ได้แก่

| 1. | นางสาวรสา | กาญจนสาย | ประธานกรรมการ |
|----|---------------|---------------|---------------|
| 2. | นางสาวนันธิกา | ทั้งสุพานิช | nssums |
| 3. | นายสืบพงษ์ | บูรณศิรินทร์ | nssums |
| 4. | นายชาติชาย | โรจนรัตนางกูร | nssums |

โดยมีผู้จัดการส่วนตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่เลขานุการด้านการตรวจสอบ และผู้จัดการส่วนแผนธุรกิจ ทำหน้าที่ เลขานุการด้านการบริหารความเสี่ยง

ในปี พ.ศ. 2559 คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง ได้มีการประชุมเป็นประจำทุกเดือน รวมทั้งสิ้น 12 ครั้ง ในการประชุมจะเชิญผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมเพื่อรายงานข้อมูลและตอบข้อซักถามตามวาระการประชุม ประกอบด้วยผู้บริหารของบริษัท และผู้สอบบัญชี (สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน: สตง.)

คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรู้ ความสามารถ ความระมัดระวัง และรอบคอบ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และเชื่อมั่นได้ว่าการตรวจสอบภายในและบริหารความเสี่ยง ปฏิบัติสอดคล้องตามมาตรฐาน โดยจะมีการจัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหาร ความเสี่ยงเสนอคณะกรรมการบริษัทเป็นรายใตรมาส และรายปี ซึ่งการดำเนินงานจะเป็นการช่วยคณะกรรมการบริษัท รับผิดชอบเกี่ยวกับการทำกับดูแลกิจการ การบริหารความเสี่ยง ระบบการควบคุมภายใน การจัดทำรายงานทางการเงิน และการปฏิบัติตามระเบียบและนโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงมีความเห็นว่า ในปี 2559 บริษัทมีการบริหารความเสี่ยง ระบบควบคุมภายใน และการกำกับดูแลที่ดี มีประสิทธิผล รายงานทางการเงินแสดงผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป การดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ นโยบายที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการ ตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้ให้ความเห็น ข้อเสนอแนะ อย่างเป็นอิสระ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปโดยเกิดประโยชน์ สูงสุดกับผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

(นางสาวรสา กาญจนสาย) ประธานกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง The Audit and Risk Management Committee has been appointed to be responsible for supervising the operation in auditing and in risk management. The Committee consists of 4 members as follows:

| 1. | Miss Rasa | Kanchanasai | Chairman |
|----|---------------|--------------------|----------|
| 2. | Miss Nantika | Thangsuphanich | Member |
| 3. | Mr. Seubphong | Buranasirin | Member |
| 4. | Mr. Chartchai | Rojanaratanangkule | Member |

The Assistant Vice President of Internal Audit Department acts as the Audit Secretary and the Assistant Vice President of Corporate Planning Department acts as Risk Management Secretary.

In 2016, the Audit and Risk Management Committee had a total of 12 monthly meetings. Relevant persons such as the Executives of EGATi and the auditor of the Office of the Auditor General of Thailand were invited to attend the meeting to give information and answer the questions which the Committee may have on the subject on agenda.

The Audit and Risk Management Committee has performed its duty as assigned by the Board of Directors with their knowledge, capabilities and due care. The Committee is confident that the internal audit and risk management of the company has conformed to the standards. The quarterly and annual reports of the Audit and Risk Management Committee have been prepared and submitted to the Board of Directors. The reports will assist the Board of Directors in the supervision of the operation as well as the risk management, internal control system, preparation of the financial reports and the compliance with regulation and policy of the company.

The Audit and Risk Management Committee agreed that in 2016, EGATi has possessed an effective supervision, risk management and internal control system, and a financial report which has manifested the operational results and financial position based on the generally accepted accounting principles. The business operation of the company has been conducted in accordance with relevant law, regulation and policy. The Audit and Risk Management Committee has given comments and suggestions independently so that the operation of the company gives maximum benefits to all stakeholders.

(Signed) (Miss Rasa Kanchanasai) Chairman of the Audit and Risk Management Committee



ตามมติคณะกรรมการนโยบายผลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่อนุมัติจัดตั้งบริษัท คือ "เพื่อส่งเสริมนโยบายรัฐในการ กระจายแหล่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตใฟฟ้า ช่วยให้ต้นทุนราคาค่าใฟฟ้าในประเทศมีเสดียรภาพ รวมถึงเป็นการ ส่งเสริมนโยบายและความร่วมมือในการพัฒนาระบบผลังงานใฟฟ้า เศรษฐกิจ และสังคมอย่างยั่งยืนของภูมิภาคอาเซียน ต่อไป" เมื่อผนวกรวมกับสถานภาพการเป็นบริษัทในเครือของ กฟผ. บริษัทจึงยึดถือภารกิจในการแสวงหาแหล่งผลังงาน ราคาถูก มีเสถียรภาพและสะอาดเป็นอันดับแรก โดยให้ความสำคัญในการดำเนินกิจการด้านผลังงานในประเทศเพื่อนบ้าน ซึ่งมีผลังงานใฟฟ้าจากน้ำและถ่านหินเป็นหลัก และกำหนดขอบเขตการลงทุนในประเทศเพื่อนบ้าน หรือ กลุ่มประเทศ CLMV (Cambodia, Laos PDR, Myanmar and Vietnam) ซึ่งโครงสร้างอุตสาหกรรมด้านผลังงานในประเทศเหล่านี้ โดยส่วนใหญ่เป็นของภาครัฐ ลักษณะการร่วมทุนจึงเป็นการดำเนินการกับภาครัฐเป็นหลักและมีผู้ร่วมทุนที่มีศักยภาพ รายอื่น ๆ เข้าร่วมด้วย

นอกเหนือจากนี้ เพื่อรองรับพันธกิจด้านการเติบโตอย่างต่อเนื่อง บริษัทจะแสวงหาโอกาสในการลงทุนกิจการ ด้านพลังงานในประเทศต่าง ๆ ที่กำลังเติบโตและมีศักยภาพ เพื่อสร้างผลตอบแทนและมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัท และ กฟผ. ซึ่งกลุ่มประเทศ CLMV ยังคงเป็นกลุ่มประเทศที่มีศักยภาพตรงตามเป้าหมายของบริษัท

้บริษัทใด้พิจารณาโอกาสทางธุ[่]รกิจพลังงาน ตั้งแต่การใด้มาของเชื้อเพลิงในการผลิตใฟฟ้าจนถึงผู้บริโภค (End user) ประกอบด้วย เชื้อเพลิงในการผลิตใฟฟ้า การผลิตใฟฟ้า ระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย รวมถึงธุรกิจ ที่เกี่ยวข้องอื่น เช่น ธุรกิจด้านใยแก้วนำแสงสำหรับการสื่อสาร และธุรกิจด้านเดินเครื่องบำรุงรักษา เป็นต้น



In accordance with the resolution of the National Commission on Energy Policy (NCEP) in establishing the EGAT International Co., Ltd. (EGATi) which states that "To promote the government policy in diversifying the source of fuels for electricity generation to maintain the stability of the cost of electricity and to promote the policy and cooperation in the sustainable development of electricity system as well as economic and social development in ASEAN" coupled with the fact that EGATi is an affiliate of EGAT, the primary mission of EGATi is to search for an inexpensive, stable and clean power sources. EGATi gives priority to the energy business in neighboring countries which are mainly hydropower and coal-fired energy and limits the scope of investment in neighboring countries or CLMV countries (Cambodia, Laos PDR, Myanmar and Vietnam) the majority of which the structure of power industry is governmental. The joint venture is mainly with the governmental agencies with participation of other potential organizations.

Moreover, in order to support the continuous growth of the company, EGATi will seek an investment opportunity in the power business in other countries which are growing and have potential to give the return on investment, and create value to EGATi and EGAT. The CLMV countries which have desirable potential are still the target countries of EGATi.

In this connection, EGATi has considered the investment opportunity in electricity generation process from the acquisition of fuel to the end users which comprises acquisition of fuel, electricity generation, transmission system, distribution system including related business such as fiber optics business for communication, operation and maintenance business, etc.





ผลการดำเนินงาน OPERATIONS

การดำเนินการโครงการตามแผนการลงทุนในปี 2559 The implementation of the projects in accordance with the investment plan of 2016

บริษัท ใฟฟ้าน้ำเงี้ยน 1 จำกัด สาธารณรัฐประชาธิปใตยประชาชนลาว Nam Ngiep 1 Power Company Limited, The Lao People's Democratic Republic (Lao PDR)



บริษัท ใฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด (NNP1PC) ตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาโครงการใฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1 ใน สปป.ลาว สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ บริษัท KPIC Netherlands B.V. ร้อยละ 45 บริษัท EGATi ร้อยละ 30 และบริษัท Lao Holding State Enterprise (LHSE) ร้อยละ 25

ลักษณะโครงการ

โครงการใฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1 ตั้งอยู่บนแม่น้ำเงี้ยบ แขวงบอลิคำใช ตอนกลางของ สปป.ลาว ห่างจาก เมืองหลวงเวียงจันทน์ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 145 กิโลเมตร ขนาดกำลังผลิต 289 เมกะวัตต์ (กำลังผลิตส่วนของบริษัท 86.7 เมกะวัตต์) ประกอบด้วย เชื่อนหลักซึ่งเป็นเชื่อนคอนกรีตบดอัด มีกำลังผลิต 269 เมกะวัตต์ ผลิตพลังงานใฟฟ้าเฉลี่ยปีละ 1,490 ล้านหน่วย ส่งกระแสใฟฟ้าเข้าระบบส่งใฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ถึงสถานีใฟฟ้าแรงสูงนาบง และส่งต่อเข้าประเทศไทยผ่านทางระบบส่งใฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ เข้าสู่สถานีใฟฟ้าแรงสูงอุดรธานี 3 เพื่อขายใฟฟ้าให้ประเทศไทย โดยทำสัญญาขายใฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) กับ กฟผ. และเชื่อนควบคุมท้ายน้ำ กำลังผลิตติดตั้ง 20 เมกะวัตต์ ผลิตผลังงานใฟฟ้าเฉลี่ย ปีละ 122 ล้านหน่วย เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งใฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ถึงสถานีใฟฟ้าแรงสูงปากซัน ของการใฟฟ้าลาว (Electricite du Laos: EDL) โดยทำสัญญา PPA กับ EDL ทั้งนี้ โครงการมีกำหนดจ่ายใฟฟ้าเชิงพาณิชย์ พ.ศ. 2562 ราคาโครงการประมาณ 30,800 ล้านบาท เงินลงทุนในส่วนของบริษัท 2,679 ล้านบาท

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2559

1. งานก่อสร้าง ในปี 2559

- ได้ดำเนินการขุดเปิดฐานรากเขื่อนหลักแล้วเสร็จ
- งานถมนดอัดงาน RCC (Roller CompactedConcrete) ของเชื่อนหลักได้ปริมาณรวมสะสม 703,931 ลน.ม.
- ส่วนเขื่อนรองได้ก่อสร้าง Coffer Dam ทางฝั่งขวาของแม่น้ำเงี้ยบ เพื่อผันน้ำผ่านช่องระบายน้ำและติดตั้ง เครื่องกว้านบานระบายแล้วเสร็จ
- เริ่มงานโครงสร้างฝายน้ำล้นของเขื่อนรอง
- งานก่อสร้างโดยรวมมีผลงานก่อสร้างสะสมรวมร้อยละ 61.44 เร็วกว่าแผนงานร้อยละ 1.14

2. งานโยกย้ายผู้ได้รับผลกระทบจากโครงการ ได้มีการพัฒนาที่ทำกิน ก่อสร้างถนน สะพาน บ้าน พร้อมระบบ สาธารณูปโภคในระยะที่ 1 แล้วเสร็จ และได้โยกย้ายประชาชนจำนวน 24 ครัวเรือน เข้ามายังฟื้นที่รองรับห้วยสูบ

Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC) in Lao PDR has been established to implement the Nam Ngiep 1 Hydropower Project in Lao PDR. The shareholding ratio of the joint venture is KPIC Netherlands B.V. 45%, EGATi 30% and Lao Holding State Enterprise (LHSE) 25%.

Project Description

The Nam Ngiep 1 Hydropower Project is located on the bank of Ngiep River in Bolikhamxai Province in the middle part of Lao PDR at approximately 145 kilometers northeastern of Vientiane. The power plant has the generating capacity of 289 MW (the generating capacity of EGATi is 86.7 MW). The project consists of a roller compacted concrete (RCC) dam with a capacity of 269 MW which can generate an average amount of electricity of 1,490 million units per year. The electricity generated will be sent through the 230 kV transmission lines to Na Bong Substation and to Thailand via the 500 kV transmission lines to Udon Thani 3 Substation. The electricity will be sold to the EGAT under the Power Purchase Agreement (PPA). The other component of the power plant is the downstream control dam of the installed capacity of 20 MW which can generate an average amount of electricity of 122 million units per year. Under the PPA with the Electricite' du Laos (EDL), the sold electricity will be sent through the 115 kV transmission lines to Pak San Substation of EDL.

The commercial operation date (COD) of the Nam Ngiep 1 Hydropower Project is scheduled in 2019. The project costs approximately 30,800 million Baht and the investment cost on the part of EGATi is 2,679 million Baht.

Progress of the Project in 2016

1. Construction work in 2016

For the main dam,

- · The excavation work for the foundation has been completed.
- The cumulative amount of 703,931 cubic meter of the work concerning the roller compacted concrete (RCC) has been conducted.

For the downstream dam,

- Cofferdam has been constructed on the right bank of Ngiep River to pump water through the channel of the dam. The bulkhead gate has been installed.
- · The construction of the spillway has been started.
- The overall construction work was completed cumulatively by 61.44% which was 1.14% earlier than the schedule.

2. Evacuation of the people from the area affected by the project

The first phase of land development, construction of roads, bridges, houses and public utilities system has been completed. The affected 24 families have been moved to Houay Soup area.

2

บริษัท Adaro Indonesia สาธารณรัฐอินโดนีเซีย PT. Adaro Indonesia (AI), Republic of Indonesia



ลักษณะโครงการ

บริษัท Adaro Indonesia (AI) เป็นบริษัทผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่เป็นอันดับสองของสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เหมืองถ่านหินอยู่ในเกาะกาลิมันต้นตอนใต้ โดยมีปริมาณถ่านหินที่ทำเหมืองได้ประมาณ 972 ล้านต้น (ข้อมูลปี 2559) ถ่านหินของบริษัท AI มีค่าความร้อน (Calorific Value : GAR) ประมาณ 4,000 – 5,000 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม ซึ่งมีชื่อเรียทในตลาดถ่านหินว่า Envirocoal เนื่องจากมีปริมาณขี้เถ้า (Ash) และกำมะถัน (Sulphur) ต่ำ จึงมีความนิยมนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตใฟฟ้า เป็นที่ต้องการใน ยุโรป เอเชีย และอเมริกา

EGATi เข้าซื้อหุ้นบริษัท Al ในสัดส่วน ร้อยละ 11.53 เพื่อให้ EGATi มีรายได้ทันทีที่ลงทุน นอกจากนั้น ยังเป็นการจัดหาแหล่งถ่านหินสำรองให้กับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินของ EGATi ในอนาคต ด้วยเงินลงทุน ของ EGATi 11,450 ล้านบาท (325 ล้านเหรียญ สรอ. ที่อัตราแลกเปลี่ยน 36 บาทต่อ สรอ.)

ผลการดำเนินงานตามแผนการลงทุนปี 2559

EGATi ลงทุนซื้อหุ้นเหมืองถ่านหินของ Al ได้ตามแผนงาน และได้รับเงินปันผลจาก บริษัท Al ตั้งแต่ปี 2559 เป็นต้นไป ในปี 2560 บริษัท Al มีแผนการผลิตถ่านหินประมาณ 50 ล้านตัน ที่ Average Stripping Ratio 4.98 คุณภาพถ่านหินที่ผลิตได้แบ่งตามค่าความร้อน ได้แก่ Kcal/Kg (gar) 4,900 4,700 4,200 และ 4,000 ถ่านหิน ทั้งหมดมีค่ากำมะดันต่ำ (Total Sulphur) ร้อยละ 0.1 – 0.2 และมีขี้เถ้า (Ash) ร้อยละ 2.75 – 3.5

ในปี 2560 บริษัท Al มีงานด้าน CSR จำนวน 5 โครงการ แบ่งออกเป็น

- **1. โครงการด้านเศรษฐกิจของชุมชน** (Economics Program) ประกอบด้วย กิจกรรมการส่งเสริม และพัฒนาชุมชน เช่น การให้ความรู้ในการประกอบอาชีพให้แก่ผู้ประกอบการรายย่อย ได้แก่ กลุ่มชาวไร่ชาวนา กลุ่มปศสัตว์ และกลุ่มชาวประมง
- 2. โครงการด้านการศึกษาของชุมชน (Education Program) ประกอบด้วย กิจกรรมให้ทุนการศึกษาระดับ ปริญญาตรี และสนับสนุนอุปกรณ์และสิ่งอำนวยความสะดวกที่ใช้ในการศึกษา
- **3. โครงการด้านสุขภาพของชุมชน** (Health Program) ประกอบด้วย กิจกรรมจัดหาแหล่งน้ำสะอาดให้แก่ ชุมชน พัฒนาโครงสร้างด้านสุขภาพ ดูแลและปรับปรุงสุขภาพของแม่และเด็ก และการรักษาโรคต้อกระจกตา
- **4. โครงการด้านสังคมและวัฒนธรรม** (Social Cultural Program) ประกอบด้วย กิจกรรมก่อสร้าง สิ่งอำนวยความสะดวกทางด้านศาสนา พัฒนาด้านวัฒนธรรมและเศรษฐกิจของชุมชนท้องถิ่น และพัฒนา ด้านการท่องเที่ยวทางวัฒนธรรมและธรรมชาติ
- **5. โครงการด้านสิ่งแวดล้อมชุมชน** (Environmental Program) ประกอบด้วย กิจกรรมให้ความรู้ ด้านสิ่งแวดล้อมโดยใช้โรงเรียนเป็นฐาน และให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ประโยชน์จากสิ่งปฏิกูลมาทำเป็นปุ๋ย



Project Description

PT. Adaro Indonesia (AI) is the second largest coal mining operation of Indonesia. The AI's concession is in South Kalimantan. The amount of coal reserve is approximately 972 million ton (Mt) (as of 2016). The coal produced by AI has a calorific value (GAR) of approximately between 4,000–5,000 Kcal/kg, which is known in the coal market as "Envirocoal". As it has low ash and low sulfur, the coal is commonly used as fuel in the power generation and is well received in Europe, Asia and the United States of America.

EGATi has invested in the shares of AI by 11.53% which amounts to 11,450 million Baht (equivalent to 325 million US dollar at the exchange rate of 36 Baht for 1 US dollar) to obtain an immediate income on the investment. Moreover, this investment can provide a coal reserve for the future coal-fired power plants of EGATi.

Progress of the Project in 2016

The investment in AI has proceeded according to the plan and EGATi has received the dividend from AI since 2016. The production plan of AI is approximately 50 million ton at the average stripping ratio of 4.98. The quality of the coal is divided according to its calorific value (gar), 4,900 Kcal/Kg (gar), 4,700 Kcal/Kg (gar), 4,200 Kcal/Kg (gar) and 4,000 Kcal/Kg (gar). All coal has low total sulfur of 0.1%-0.2% and ash of 2.75%-3.5%.

In 2017, PT. Adaro Indonesia has 5 CSR projects as follows

- 1. Economics Program The development of local economy by improving the livelihood such as capacity building for small entrepreneurs, farmers, livestock farmers, fisheries and plantation
- **2. Educational Program** Providing scholarship for bachelor degree, development of educational facilities, development of community education
- **3. Health Program** Providing access to clean water for the community, health infrastructures development, improvement of mother and child health, treatment of cataract blindness
- **4. Social Cultural Program** Construction of religious facilities, cultural and economic development of indigenous communities, development of cultural and eco-tourism
- **5. Environmental Program** Establishment of school-based environment, providing knowledge on how to make use of waste as fertilizer



ความเสี่ยงจากการลงทุน

1. ราคาถ่านหินต่ำกว่าที่ประมาณการ

ราคาถ่านหินในตลาดโลกมีความผันผวน เปลี่ยนแปลงตามตลาดของสาธารณรัฐประชาชนจีนและประเทศอินเดีย ซึ่งเป็นผู้นำเข้าถ่านหินรายใหญ่

การบริหารความเสี่ยง

- 1.1 ทำสัญญาระยะยาว (long-term contract) แบ่งเป็น fixed prices และ index linked prices โดยที่สัญญา fixed price จะทำเป็นรายใตรมาส หรือรายปี
- 1.2 EGATi ติดตามผลการดำเนินงานทุกใตรมาส ผ่าน Board of Commissioner
- 2. ใม่มีการแก้ใข และการต่อสัญญาสัมปทาน (Coal Contract of Work: CCOW) กับรัฐบาลอินโดนีเซีย มีความใม่แน่นอนว่าบริษัท AI จะได้รับการต่อ CCOW หรือใม่หลังจากหมดอายุในปี 2565 การบริหารความเสี่ยง

บริษัท Al ประสานงานกับ Ministry of Energy and Mineral Resources (MEMR) อย่างใกล้ชิด

20



Risk in the Investment

1. The coal price is lower than the estimated price.

The global price of coal fluctuates and changes according to the market in China and India which are the major importers.

Risk Management

- 1.1 Making a long-term contract consisting of fixed prices and index linked prices. The fixed price contract will be made quarterly or annually.
- 1.2 EGATi monitors the result of the operation quarterly via the Board of Commissioner

2. There is no amendment or extension of the Coal Contract of Work (CCOW) with the government of Indonesia.

It is uncertain whether AI will continue to have the CCOW after the termination of the present contract in 2022.

Risk Management

Al has a close cooperation with the Ministry of Energy and Mineral Resources (MEMR) of Indonesia.



โครงการโรงใฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project,
The Socialist Republic of Vietnam



ลักษณะโครงการ

โครงการโรงใฟฟ้าพลังความร้อนทวางจิ 1 เป็นโรงใฟฟ้าพลังความร้อนเชื้อเพลิงถ่านหินนำเข้า ตั้งอยู่ที่โครงการ ศูนย์พลังงานใฟฟ้า จังหวัดกวางจิ อำเภอให่ลาง ทางตอนใต้ของจังหวัดกวางจิ ตอนกลางของสาธารณรัฐสังคม นิยมเวียดนาม ห่างจากเมืองดงห่า ใปทางทิศใต้ประมาณ 21 กิโลเมตร และห่างจากเมืองเว้ ใปทางทิศเหนือ ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 2x660 เมกะวัตต์ โดยใช้เทคโนโลยี Ultra-Supercritical (USC) มีประสิทธิภาพ การผลิตใฟฟ้าเฉลี่ยตลอดอายุการใช้งาน 30 ปี ประมาณร้อยละ 42.41 (Gross plant efficiency-HHV) โครงการจะทำสัญญาขายใฟฟ้าทั้งหมดให้ทับ Vietnam Electricity (EVN) โดยพลังงานใฟฟ้าที่ผลิตใด้จะถูก เชื่อมต่อกับระบบใฟฟ้าหลักของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (National Grid System) ที่สถานีใฟฟ้าแรงสูงกวางจิ โดยผ่านสายส่งใฟฟ้าขนาด 500 กิโลโวลต์ วงจรคู่ เป็นระยะทางประมาณ 25 กิโลเมตร โดยทั้งสถานีใฟฟ้าและสายส่ง ใฟฟ้าขนาด 500 กิโลโวลต์ EVN จะเป็นผู้รับผิดชอบลงทุน และก่อสร้าง ทั้งนี้ โครงการโรงใฟฟ้าผลังความร้อน กวางจิ 1 ใด้รับการบรรจุไว้ในแผนพัฒนากำลังการผลิตใฟฟ้าของรัฐบาลเวียดนามเรียบร้อยแล้ว โดยมีกำหนดจ่ายไฟฟ้า เชิงพาณิชย์ Unit-1 ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2566 และ Unit-2 ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2567 ราคาโครงการ ประมาณ 81,750 ล้านบาท เงินลงทนในส่วนของบริษัท 9,810 ล้านบาท

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ บริษัท EGATi ร้อยละ 40 บริษัท ผลิตใฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) ร้อยละ 30 และ บริษัท Kyushu Electric Power co., INC. (Kyushu) ร้อยละ 30

ผลการดำเนินงานตามแผนการลงทุนปี 2559

- 1. วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2559 บริษัทใด้ทำหนังสือแจ้งต่อ General Directorate of Energy เพื่อศึกษา ความเหมาะสมของการใช้เทคโนโลยี USC และขอนำส่งรายงานฉบับแก้ไข ภายในเดือนพฤษภาคม 2559 พร้อมทั้งเสนอขอปรับขนาดกำลังการผลิตสุทธิ (Net Output) เพิ่มเป็น 1,220 เมกะวัตต์ (2x610 เมกะวัตต์)
- 2. วันที่ 16 พฤษภาคม 2559 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (พล.อ. อนันตพร กาญจนรัตน์) อนุมัติ ในหลักการการลงทุนในโครงการกวางจิ 1 โดยบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40
- 3. วันที่ 10 มิถุนายน 2559 EGCO Kyushu และบริษัท ได้ลงนามใน Joint Development Agreement (JDA) เพื่อร่วมกันลงทุนและพัฒนาโครงการ โดยบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 ส่วน EGCO และ Kyushu มีสัดส่วนการถือหุ้นเท่ากันคือร้อยละ 30 รวมทั้งบริษัทได้ลงนาม MOU ฉบับประกอบ JDA กับ EGCO และ Kyushu ตามลำดับ
- 4. วันที่ 23 มิถุนายน 2559 บริษัทออกหนังสือเพื่อนำส่ง FS/EIA Report ของโครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนกวางจิ 1 ฉบับใหม่ ซึ่งเปลี่ยนเทคโนโลยีของโรงไฟฟ้าเป็น USC ต่อ Ministry of Industry and Trade (MOIT)
- 5. วันที่ 14 ตุลาคม 2559 Ministry of Natural Resources and Environment (MONRE) สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม ใด้อนุมัติ EIA Report ฉบับปรับปรุงเนื้อหาตามเทคโนโลยี USC
- 6. วันที่ 7 ธันวาคม 2559 MOIT สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม ได้อนุมัติ FS Report ฉบับปรับปรุงเนื้อหา ตามเทคโนโลยี USC

Project Description

Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project is the thermal power plant using imported coal as fuel. It is located at the Quang Tri Electricity Power Center Project in Hai Lang which is in the southern part of Quang Tri Province. Quang Tri is a province situated in the middle part of Vietnam and is approximately 21 kilometers from the South of Dong Ha and from the north of Hue.

Quang Tri 1 Thermal Power Plant has an installed capacity of 2x660 MW using ultra-supercritical (USC) technology which has the gross plant efficiency (HHV) of 42.41% for an average of 30-year operation. All electricity generated by Quang Tri 1 Thermal Power Plant will be sold to the Vietnam Electricity (EVN) under the PPA and will be sent through the double-circuit 500 kV transmission lines for the distance of approximately 25 kilometers to be connected with the Vietnam national grid system at Quang Tri Substation. EVN will be responsible for the cost and the construction of the substation and 500 kV transmission lines.

Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project has been included in the Power Development Plan of the Vietnamese government. The COD of Unit 1 and 2 will be in July 2023 and January 2024 respectively. The project cost is approximately 81,750 million Baht and the investment of EGATi is 9,810 million Baht.

The ratio of shareholding of the joint venture is as follows: EGATi 40%, Electricity Generating Plc. (EGCO) 30% and Kyushu Electric Power Co. Inc. (Kyushu) 30%.

Progress of the Project in 2016

- 1. 9 February 2016 EGATi has informed the Vietnamese General Directorate of Energy concerning a study of the appropriateness of the use of USC technology and that EGATi will submit the amended report within May 2016 together with a proposal to increase the net output to 1,220 MW (2x610 MW).
- 2. 16 May 2016 Minister of Energy (General Anantaporn Kanjanarat) approved in principle the investment of EGATi in Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project with the shareholding of 40%.
- 3. 10 June 2016 All shareholders comprising EGCO, Kyushu and EGATi signed the Joint Development Agreement (JDA). EGATi holds 40% of the shares while EGCO and Kyushu hold the same amount of shares, each of 30%. EGATi signed the MOU complementing to the Joint Development Agreement with EGCO and Kyushu.
- 4. 23 June 2016 EGATi submitted the amended FS/EIA Report of Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project to the Ministry of Industry and Trade (MOIT) of Vietnam concerning the change of technology to be used in Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project to be USC technology.
- 5. 14 October 2016 Ministry of Natural Resources and Environment (MONRE) of Vietnam gave approval to the amended EIA Report with the use of USC technology.
- 6. 7 December 2016 MOIT of Vietnam gave approval to the amended EIA Report with the use of USC technology

4

โครงการโรงใฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton), Republic of the Union of Myanmar



ลักษณะโครงการ

เป็นโรงใฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่ทางตอนบนของแม่น้ำสาละวิน เมืองมายตง รัฐฉาน สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ห่างจากชายแดนไทย - เมียนมา ที่ อ.เชียงดาว จ.เชียงใหม่ ประมาณ 120 กิโลเมตร หรือ ห่างจาก อ.แม่สาย จ.เชียงราย ประมาณ 246 กิโลเมตร ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 2,650 เมกะวัตต์ โดยประมาณ (กำลังผลิตส่วนของบริษัท 795 เมกะวัตต์) ผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ปีละประมาณ 13,196 ล้านกิโลวัตต์–ชั่วโมง ราคาโครงการประมาณ 220,500 ล้านบาท กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี พ.ศ. 2571 – 2573 ขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ร้อยละ 90 และส่งไฟฟ้า ให้เปล่ากับรัฐบาลเมียนมาร้อยละ 10

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ EGATi ร้อยละ 30 Chinese Consortium (CSC) (จีน) ร้อยละ 56 Department of Hydropower Planning (DHPP) (เมียนมา) ร้อยละ 10 และ International Group of Entrepreneurs Company (IGOEC) (เมียนมา) ร้อยละ 4 ประมาณการเงินลงทุนของบริษัท ในส่วนเงินร่วมทุน โดยประมาณ 19,674 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานตามแผนการลงทุนปี 2559

- 1. มกราคม 2559 ผู้พัฒนาโครงการนำเสนอ Project Formulation แก่ Ministry of Electric Power (MOEP) โดยเสนอการพัฒนาแบบ Two-Cascade Scheme ซึ่งประกอบด้วย เขื่อนล่าง (เขื่อนมายตง) และเขื่อนบน (เขื่อนวังกัน) เพื่อลดผลกระทบทางด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม
- 2. กุมภาพันธ์ 2559 MOEP โดย Department of Electric Power Planning (DEPP) ให้ผู้พัฒนา จัดทำ Feasibility Study Report โดยที่ความสูงของเขื่อนต้องไม่เกิน 133 เมตร และทำหนดให้ไฟฟ้า ที่ผลิตได้จากโครงการทั้งหมดจะถูกรับซื้อโดยสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา
- 3. มีนาคม 2559 ผู้พัฒนาโครงการใด้นำส่ง Project Formulation Report แก่ MOEP โดยเสนอรูป แบบ Two-Cascade Scheme โดยที่เขื่อนมายตงมีระดับเก็บกัก 315 ม.รทก. (เขื่อนสูง 156 เมตร กำลังผลิตติดตั้ง 3,750 เมกะวัตต์)
- 4. สิงหาคม 2559 ทางการเมียนมาเสนอให้ยอมรับเขื่อนที่ระดับเก็บกัก 280 ม.รทก. ซึ่งมีผลกระทบ ต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด (เขื่อนสูง 123 เมตร กำลังผลิตติดตั้ง 2,300 เมกะวัตต์)
- 5. ตุลาคม 2559 ผู้พัฒนาโครงการเจรจาต่อรองโดยเสนอทางเลือกเพิ่มเติมที่ระดับเก็บกัก 300 ม.รทก. และ 290 ม.รทก. ซึ่งทางการเมียนมายอมรับว่าระดับ 280 ม.รทก. ไม่เหมาะสมต่อการลงทุน ส่วนระดับ 315 ม.รทก. นั้นมีผลกระทบมากเกินไป โดยจะนำข้อมูลเสนอรัฐมนตรี Ministry of Electricity and energy (MOEE) ผิจารณาอนุมัติ Project Formulation ต่อไป และสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาประสงค์ ที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการมายตงอย่างน้อยร้อยละ 50 (รวมไฟฟรีร้อยละ 10)

Project Description

The Hydropower Project is located on the upper Thanlwin River in the Mong Ton town in Shan State of Myanmar. The project site is at a distance of 120 kilometer from the Thai-Myanmar border at Chiang Dao District in Chiang Mai Province or approximately 246 kilometer from Mae Sai District in Chiang Rai Province. The power plant has a total installed capacity of approximately 2,650 MW (795 MW on the part of EGATi) and can generate electricity of approximately 13,196 million kWh per year. The project costs approximately 220,500 million Baht. The COD is scheduled in 2028 - 2030. 90% of the generated electricity will be sold to EGAT and the rest will be supplied free of charge to the Myanmar government.

The shareholding ratio is as follows: EGATi 30%, Chinese Consortium (CSC) of China 56%, Department of Hydropower Planning (DHPP) of Myanmar 10% and International Group of Entrepreneurs Company (IGOEC) of Myanmar 4%. The investment of EGATi in the Project amounts to approximately 19,674 million Baht.

Progress of the Project in 2016

- 1. January 2016 The project formulation report was proposed to the Ministry of Electric Power (MOEP) of Myanmar. To reduce the social and environmental impact, the project will be developed as two-cascade scheme comprising Lower Dam (Mong Ton) and Upper Dam (Wangan).
- 2. February 2016 A feasibility study report was requested by the Department of Electric Power Planning (DEPP) on behalf of the MOEP of Myanmar. It is required that the dam's height must not exceed 133 meters and that all electricity generated by the project will be sold to Myanmar.
- 3. March 2016 -The project formulation report on two-cascade scheme was submitted to the MOEP. Mong Ton Dam will have the storage level of 315 meters (Above Mean Sea-Level). (The height of the dam is 156 meters with an installed capacity of 3,750 MW).
- 4. August 2016 Myanmar authority proposed the storage level of 280 meters (Above Mean Sea-Level) which will have the least environmental impact. (The height of the dam is 123 meters with an installed capacity of 2,300 MW).
- 5. October 2016 Negotiation was made between the project developer and the Myanmar authority. An additional alternative was proposed for the storage level of 300 meters (Above Mean Sea-Level) and 290 meters (Above Mean Sea-Level). The Myanmar authority was of the view that the level of 280 meters (Above Mean Sea-Level) was not appropriate for the investment whereas the level of 315 meters (Above Mean Sea-Level) had too much impact. The information will be submitted to the Ministry of Electricity and Energy (MOEE) for consideration and approval of the project formulation.

Myanmar also informed project developer that Myanmar would purchase electricity from the Mong Ton Project at least 50% (including 10% free of charge).



โครงการโรงใฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี (Hutgyi) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา Hutgyi Hydropower Project, Republic of the Union of Myanmar

ลักษณะโครงการ

โครงการใฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี ตั้งอยู่บริเวณตอนใต้ของแม่น้ำสาละวิน จังหวัดผาอัน รัฐคะหยิ่น สาธารณรัฐสังคมนิยม เมียนมา ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 1,360 เมกะวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ปีละประมาณ 7,325 ล้านกิโลวัตต์–ชั่วโมง ขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ร้อยละ 90 และส่งไฟฟ้าให้เปล่ากับรัฐบาลเมียนมาร้อยละ 10 กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ในปี พ.ศ. 2567 ราคาโครงการประมาณ 106,120 ล้านบาท เงินลงทุนในส่วนของบริษัท 11,620 ล้านบาท

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

ผลการดำเนินงานตามแผนการลงทุนปี 2559

หลังจากมีการลงนาม MOA กับรัฐบาลเมียนมาเมื่อปี 2553 ผู้พัฒนาโครงการได้ชะลอการพัฒนาโครงการ มาตั้งแต่ปี 2557 เนื่องจากประสบปัญหาเรื่องชนกลุ่มน้อยในพื้นที่ ทำให้ไม่สามารถเข้าดำเนินงานในพื้นที่ได้



Project Description

The Hutgyi Hydropower Project is located on the southern part of Thanlwin River in Hpa-An City, Kayin State in Myanmar. Hutgyi Hydropower Project has a total installed capacity of 1,360 MW and can produce electricity of approximately 7,325 million kWh. 90% of the generated electricity will be sold to EGAT and the rest 10% will be supplied free of charge to the Myanmar government. The COD is scheduled in 2024. The project costs approximately 106,120 million Baht. The investment of EGATi is 11,620 million Baht.

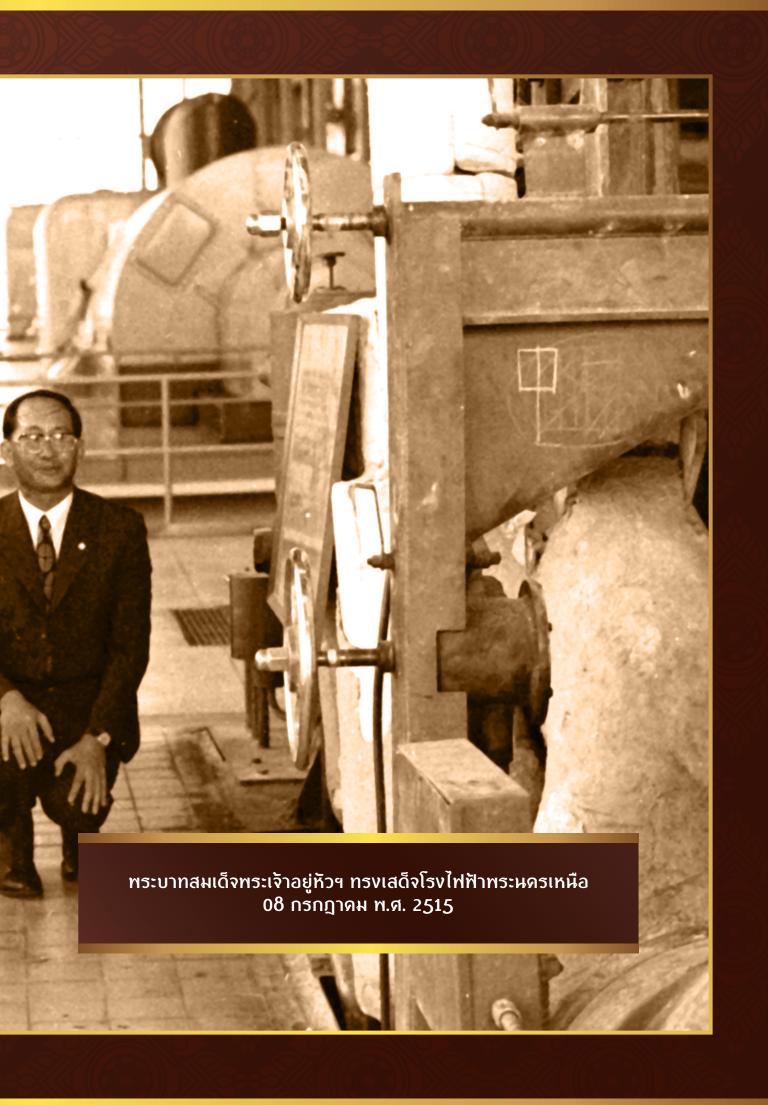
The approximate shareholding ratio in the joint venture is Sinohydro (China) 50.50%, EGATi 36.50%, Department of Hydropower Planning (DHPP) 10% and International Group of Entrepreneurs Company (IGOEC) 3%.

Progress of the Project in 2016

After the MOA signing with the Myanmar government in 2010, the project development has been delayed since 2014 due to the unrest among the minorities which has resulted in the problem of accessing to the project site.







วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน ANALYSIS OF OPERATING RESULTS AND FINANCIAL POSITION

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน (งบเฉพาะกิจการ)

| ขอมูลสากเราางการเงิน (งิบเฉพาะกิจการ) | | | | | |
|---|------------------|--------------|----------------|----------------|-----------------|
| | 2559 | 2558 | 2557 | 2556 | 2555 |
| งบทำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี | สิ้นสุดวันที่ 31 | . ธันวาคม 25 | 559 (หน่วย:ล้า | นบาท) | |
| รายได้ | 467.90 | 91.99 | 53.28 | 104.92 | 8.23 |
| หักค่าใช้จ่าย | 215.29 | 162.80 | 186.01 | 171.58 | 120.05 |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน และภาษีเงินได้ | 252.61 | (70.81) | (132.73) | (66.66) | (111.82) |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลก เปลี่ยน | (21.56) | 166.09 | 22.18 | (0.09) | Ξ |
| ทำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้ | 231.05 | 95.28 | (110.55) | (66.75) | (111.82) |
| หักค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | 23.69 | Ξ | Ξ | Ξ | Ξ |
| ทำไร (ขาดทุน) สำหรับปี | 207.36 | 95.28 | (110.55) | <u>(66.75)</u> | <u>(111.82)</u> |
| งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 255X (หน [่] วย: ล [้] านบาท) | | | | | |
| สินทรัพย์ | 12,076.04 | 5,831.70 | 4,337.32 | 2,881.82 | 189.58 |
| หนี้สิน | 115.09 | 65.61 | 412.50 | 100.44 | 79.46 |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | 11,960.95 | 5,766.09 | 3,924.82 | 2,781.38 | 110.12 |
| อัตราส [่] วนทางการเงิน | | | | | |
| ROA (%) | 2.32 | 1.87 | | | |
| ROE (%) | 2.34 | 1.97 | | | |

Financial information (Separate Financial Statement)

| | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 | 2012 |
|---|-----------|----------|----------|----------|-----------------|
| Statement of comprehensive income for the year ended December 31, 2016 (million Baht) | | | | | |
| Revenue | 467.90 | 91.99 | 53.28 | 104.92 | 8.23 |
| Deduct Expenses | 215.29 | 162.80 | 186.01 | 171.58 | 120.05 |
| Profit (Loss) before profit (loss) from foreign exchange rate and income tax | 252.61 | (70.81) | (132.73) | (66.66) | (111.82) |
| Profit (Loss) from foreign exchange rate | (21.56) | 166.09 | 22.18 | (0.09) | = |
| Profit (Loss) before income tax | 231.05 | 95.28 | (110.55) | (66.75) | (111.82) |
| Deduct Income tax expense | 23.69 | Ξ | Ξ | Ξ | Ξ |
| Profit (Loss) for the year | 207.36 | 95.28 | (110.55) | (66.75) | <u>(111.82)</u> |
| Statement of financial position as at December 31, 2016 (million Baht) | | | | | |
| Assets | 12,076.04 | 5,831.70 | 4,337.32 | 2,881.82 | 189.58 |
| Liabilities | 115.09 | 65.61 | 412.50 | 100.44 | 79.46 |
| Shareholders' Equity | 11,960.95 | 5,766.09 | 3,924.82 | 2,781.38 | 110.12 |
| Financial Ratio | | | | | |
| ROA (%) | 2.32 | 1.87 | | | |
| ROE (%) | 2.34 | 1.97 | | | |

รายงานผลการดำเนินงานประจำปี 2559

บริษัทมีรายได้จำนวน 467.90 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจำนวน 215.29 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 21.56 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 23.69 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีกำไรจำนวน 207.36 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 112.08 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 117.63 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จำนวน 467.90 ล้านบาท ประกอบด้วยรายได้จากเงินปั่นผล 403.13 ล้านบาท รายได้ดอกเบี้ยรับ 51.96 ล้านบาท และรายได้จากการให้บริการ จำนวน 12.68 ล้านบาท และรายได้อื่นจำนวน 0.13 ล้านบาท
- ค่าใช้จ่ายจำนวน 215.29 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 203.91 ล้านบาท และต้นทุน การให้บริการจำนวน 11.38 ล้านบาท

รายงานงบแสดงฐานะการเงิน ณ 31 ธันวาคม 2559

บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 12,076.04 ล้านบาท หนี้สินรวมจำนวน 115.09 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 11,960.95 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- สินทรัพย์รวมจำนวน 12,076.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 6,244.34 ล้าน บาท คิดเป็นร้อยละ 107.08 สาเหตุหลักเนื่องจากรายการเงินลงทุนในบริษัทร่วม PT Adaro Indonesia จำนวน 5,829.85 ล้านบาท และบริษัทมีเงินปั่นผลค้างรับจากบริษัทร่วมดังกล่าวจำนวน 362.08 ล้านบาท
- หนี้สินรวมจำนวน 115.09 เพิ่มขึ้นจาก 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 49.48 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 75.42 สาเหตุหลักมาจากบริษัทมีค่าจ้างที่ปรึกษาจำนวน 25.39 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นซึ่งประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายพนักงานจำนวน 20.20 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการจำนวน 3.27 ล้านบาท
- ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 11,960.95 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 6,194.85 ล้าน บาท คิดเป็นร้อยละ 107.44 สาเหตุหลักเนื่องจากบริษัทมีทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้น 5,987.50 ล้านบาท และขาดทุน สะสมลดลงจำนวน 207.35 ล้านบาท

หม่าย · ล้ามมาท

งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

| | ווו טטו א . פנטח |
|--|------------------|
| รายการ | 2559 |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน | 469.35 |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน | (6,595.61) |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน | 5,987.50 |
| ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท [่] าเงินสด | (0.50) |
| เงินสดและรายการเทียบเท [่] าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ | (139.26) |
| เงินสดและรายการเทียบเท [่] าเงินสด ณ วันต [ั] นปี | 235.35 |
| เงินสดและรายการเทียบเท [่] าเงินสด ณ วันสิ้นปี | 96.09 |
| | |

รายงานงบกระแสเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปีมีจำนวน 96.09 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากมีกระแสเงินสดจาก กิจกรรมดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 469.35 ล้านบาท กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุนลดลงจำนวน 6,595.61 ล้าน บาท และกระแสเงินสดจากกิจกรรมหาเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 5,987.50 ล้านบาท

Report of Financial Operation in 2016

EGATi total revenues in 2016 are 467.90 million Baht whereas total expenses are 215.29 million Baht. Loss in foreign exchange rate is 21.56 million Baht and expense on income tax is 23.69 million Baht. As a result, the company has the profit of 207.36 million Baht, representing an increase of 112.08 million Baht or 117.63% from the year 2015. The details are as follow:

- Total revenues of 467.90 million Baht comprise dividend income of 403.13 million Baht, interest income 51.96 million Baht, revenue from services 12.68 million Baht and others 0.13 million Baht.
- Total expenses of 215.29 million Baht comprise administrative expenses of 203.91 million Baht and cost of services 11.38 million Baht.

Report of the Statement of Financial Position as at December 31, 2016

EGATi total assets are 12,076.04 million Baht whereas total liabilities are 115.09 million Baht and total shareholders' equity 11,960.95 million Baht. The details are as follows:

- Total assets of 12,076.04 million Baht increased 6,244.34 million Baht or 107.08% from December 31, 2015 mainly caused by the company's investment in PT Adaro Indonesia (AI) of 5,829.85 million Baht and accrued dividend income from AI of 362.08 million Baht.
- Total liabilities of 115.09 million Baht increased 49.48 million Baht or 75.42% from December 31, 2015 mainly caused by consultant fee of 25.39 million Baht, accrued employee expenses of 20.20 million Baht and project development costs of 3.27 million Baht.
- Total shareholders' equity of 11,960.95 million Baht increased 6,194.85 million Baht or 107.44% from December 31, 2015 due to the increased authorized share capital of 5,987.50 million Baht and the decline of retained earnings (deficit) of 207.35 million Baht.

Statement of cash flows for the year ended December 31, 2016

| | 2016 |
|---|------------|
| Cash flows from operating activities | 469.35 |
| Cash flows from investing activities | (6,595.61) |
| Cash flows from financing activities | 5,987.50 |
| Effects from foreign exchange rate in cash and cash equivalents | (0.50) |
| Net increase (decrease) in cash and cash equivalents | (139.26) |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the year | 235.35 |
| Cash and cash equivalents at the end of the year | 96.09 |

Statement of Cash Flows

EGATi has cash and cash equivalents as of December 31, 2016 amounting to 96.09 million Baht mainly due to an increase of 469.35 million Baht in cash flows from operating activities, the decline in cash flows from investing activities amounting to 6,595.61 million Baht, and an increase of 5,987.50 million Baht in cash flows from financing activities.

Unit: Million Baht



- ธุรกิจที่มีความชำนาญสูงและรองรับนโยบายของผู้กำกับดูแล ซึ่งมีหลายโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ของบริษัท และบริษัทให้ความสำคัญเป็นอันดับแรกในการดำเนินงาน คือ ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ ธุรกิจผลิตไฟฟ้า พลังความร้อน ธุรกิจระบบส่ง และสถานีไฟฟ้าแรงสูง ธุรกิจเหมืองแร่
- **ธุรกิจที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและเรียนรู้** โดยจะเริ่มดำเนินการในอนาคต คือ ธุรกิจเชื้อเพลิง LNG ธุรกิจ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานนิวเคลียร์ ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และชีวมวล

บัจจุบันบริษัทใด้ดำเนินการลงทุนแล้วจำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1 (NNP1PC) สปป.ลาว ซึ่งอยู่ในระยะการก่อสร้าง โดยมีกำหนด COD ในปี 2562 และโครงการซื้อหุ้น PT Adaro Indonesia (AI) และ โครงการหลักที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการจำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม นอกจากนี้ ยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการชะลอการดำเนินงานจำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา เนื่องจากไม่สามารถเข้าพื้นที่โครงการได้

นอกจากโครงการข้างต้นที่บริษัทจะต้องพยายามผลักดันให้สำเร็จตามแผนการดำเนินงานและเป้าหมายที่กำหนด ใว้แล้ว บริษัทใด้ทำหนดแผนการดำเนินงานในอนาคตเพื่อสร้างการเจริญเติบโตของบริษัทอย่างต่อเนื่อง โดยการแสวงหา การลงทุนในโครงการที่ยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างหรือยังสร้างไม่เสร็จ (Greenfield project) และโครงการที่สร้างแล้วเสร็จ และดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว (Brownfield project) รวมถึงธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยการวิเคราะห์อุตสาหกรรม และภาพรวมของตลาดเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจในการวางยุทธศาสตร์ทางธุรกิจ ที่พิจารณาจากสภาวะอุตสาหกรรม การผลิตไฟฟ้าและความต้องการการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย และอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในกลุ่มประเทศ CLMVI



EGATi has considered its capability, proficiency together with the opportunities in electricity business starting from the process of fuel acquisition for power generation to the distribution to the end users. The process ranges from the acquisition of fuel in electricity generation, electricity production, transmission system and distribution system. The investment will be made in the following:

- High proficiency business which supports the policy of regulatory bodies

 Several projects are presently under development. Priority is given to hydropower plant, thermal power plant, transmission system and substation, and mining.
- Business in the process of development and learning

 The business to be considered for investment in the future comprises liquified natural gas

 (LNG) fuel business, nuclear power plant, solar, wind and biomass power plants.

At present, there are two investment projects namely Nam Ngiep 1 Hydropower Project (NNP1PC) in Lao PDR which is in the construction process with the commercial operation date (COD) in 2019 and the investment in the shares of PT Adaro Indonesia (AI).

Another two projects which are in the development process comprise the Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton) in Myanmar and Quang Tri 1Thermal Power Plant Project in Vietnam.

Moreover, there is another project in Myanmar - Hutgyi Hydropower Project of which the development has been delayed due to the difficulties in entering the project site.

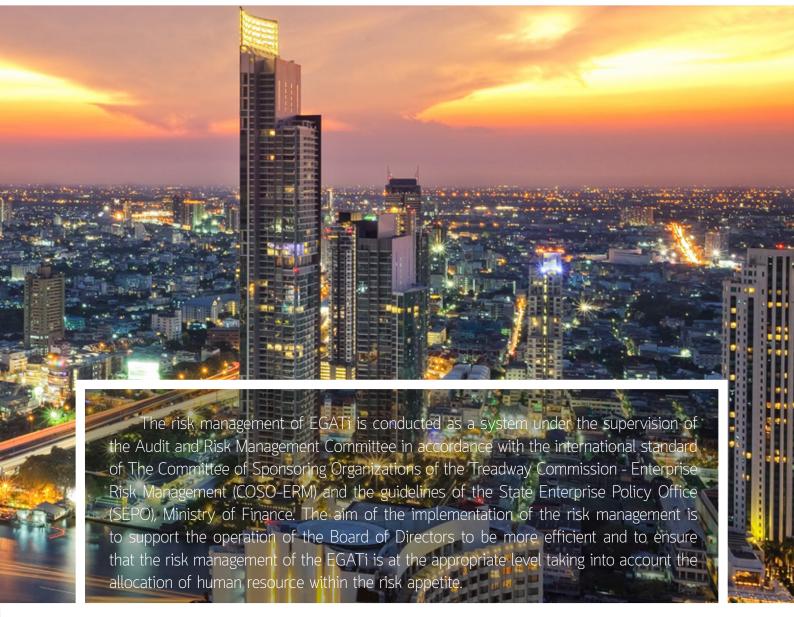
In addition to the above mentioned projects of which EGATi has to meet the implementation plan and to achieve the target planned, the company also has a future plan to build its continuous growth. EGATi will seek an investment opportunity in the Greenfield and Brownfield projects, and related projects by conducting industrial and overall market analysis for the decision in making business strategy taking into account the situation of electricity generation industry, the demand for electricity in Thailand as well as the power generation industry in the CLMVI countries.

FUTURE PLAN — 35



ความเสี่ยงของบริษัทใด้บูรณาการควบคู่ไปกับการจัดทำแผนธุรกิจ ทำให้แผนบริหารความเสี่ยง มีความซัดเจน สอดคล้องกับวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ มีการจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงประจำปี ติดตาม ประเมินผล และทบทวนความเพียงพอของแผนงานและมาตรการบริหารความเสี่ยง เป็นประจำทุกเดือน มีการประเมินความเสี่ยงทุกใตรมาส พร้อมทั้งรายงานผลการบริหารความเสี่ยง ต่อคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริษัท ปีละ 2 ครั้ง เพื่อสามารถติดตามสถานการณ์อย่างทันต่อเหตุการณ์ ทั้งนี้ เพื่อสร้างความมั่นใจแก่ผู้ถือหุ้นว่าบริษัท มีระบบการบริหารความเสี่ยงที่สามารถรองรับความเสี่ยงในทุกมิติ โดยสรุปการดำเนินงานด้านความเสี่ยง ของบริษัทในปี 2559 ดังนี้

บริษัทดำเนินการบริหารความเสี่ยงครอบคลุมความเสี่ยงทั้ง 4 ด้าน ได้แก่ ด้านกลยุทธ์และการแข่งขัน ด้านการปฏิบัติงาน ด้านการเงิน และด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ตามหลักการของ สคร. เพื่อให้มั่นใจ ว่าบริษัทสามารถดำเนินงานได้ตามพันธกิจ อย่างโปรงใส เป็นธรรม บรรลุวัตถุประสงค์ที่ตั้งไว้ อย่างมีประสิทธิภาพและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับองค์กรและผู้ถือหุ้น



As the risk of the company is integrated with the preparation of the business plan, the risk management is provided with clarity and consistency with the strategic goals. The risk management plan is prepared annually with a monthly monitoring, evaluation and review of the sufficiency of the plan and measure. The risk assessment is carried out quarterly. The result of the risk management is reported to the Audit and Risk Management Committee and Board of Directors twice a year to keep them informed of the current situation. The operation will ensure the shareholders that EGATi has a risk management system which can cope with all dimensions of risks. The operation of risk management of the company in 2016 can be summarized as follows:

EGATi has carried out risk management in 4 aspects in accordance with the guidelines of the SEPO, namely, Strategic & Corporate Risk, Operational Risk, Financial Risk and Compliance Risk. This is to make sure that the company can carry out its mission with transparency and equity and can achieve the objectives with efficiency and with added value to the company and to the stakeholders.

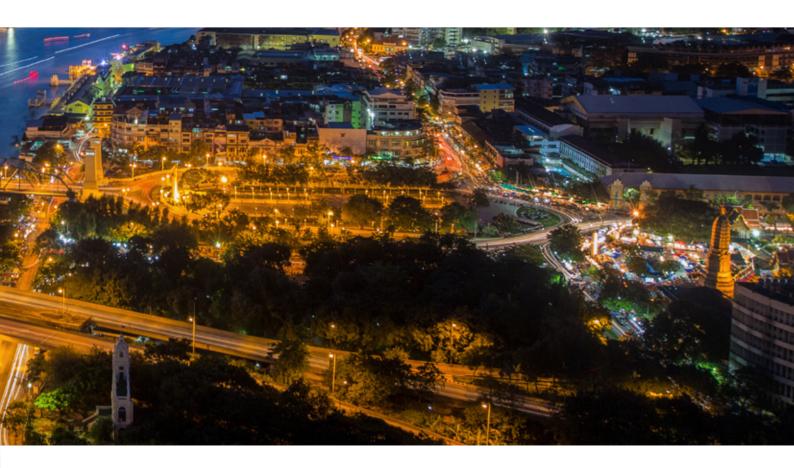


บริษัทจัดทำประเมินความเสี่ยงทั้งในระดับองค์กรและระดับโครงการ เนื่องจากภารกิจหลักของบริษัทขึ้นอยู่กับ ความสำเร็จของโครงการ จึงได้มีการประเมินความเสี่ยงในระดับโครงการ โดยผู้รับผิดชอบแผนงาน/โครงการที่รองรับ แผนธุรกิจของบริษัท เพื่อบริหารความเสี่ยงให้ทันต่อสถานการณ์และแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงที่เป็นไปอย่างรวดเร็ว และซับซ้อนมากขึ้น ทำให้สามารถปรับการทำงานและหามาตรการป้องกันเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ที่ตั้งไว้ทั้งระยะสั้น และระยะยาว

บริษัทบริหารความเสี่ยงด้านการเงิน เน้นการบริหารการเงินทั้งระยะสั้นและระยะยาว มีการประมาณการเงินลงทุน และจัดทำแผนการจัดหาเงินให้อย่างเพียงพอในการลงทุนโครงการต่าง ๆ ในอนาคต โดยพิจารณาผลตอบแทน การลงทุนที่ควรได้รับจากการลงทุน เพื่อให้มั่นใจว่าเม็ดเงินที่นำไปลงทุน จะสร้างผลตอบแทนให้บริษัท และสร้างความมั่นคง ทางการเงินในระยะยาว

บริษัทบริหารความเสี่ยงด้านกฎระเบียบ โดยมีแผนงานและมาตรการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดจากการไม่ปฏิบัติ ตามระเบียบ โดยมีการจัดทำกฎระเบียบด้านบัญชีการเงิน การจัดทำรายงานเบื้องต้นด้านกฎหมายการลงทุนของประเทศ ที่จะไปลงทุน เพื่อให้บริษัทสามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้องเหมาะสม เมื่อมีกฎระเบียบใหม่ หรือมีการเปลี่ยนแปลง ในประเทศที่ลงทุน จะมีการศึกษาวิเคราะห์และปรับปรุงให้ทันการณ์ รวมทั้งในปี 2559 บริษัทได้พัฒนาระบบการควบคุม ภายในเพื่อให้สมบูรณ์ยิ่งขึ้นและเพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบริหารงานจะมีประสิทธิภาพมากขึ้น

การใส่ใจและให้ความสำคัญในเรื่องต่าง ๆ ด้วยความทุ่มเทและความร่วมมือของบุคลากรทุกคนในบริษัท ส่งผลให้การบริหารความเสี่ยงของบริษัทเป็นไปตามเป้าหมาย สามารถจัดการและบริหารได้ รวมทั้งมีการติดตาม สถานการณ์อย่างใกล้ชิดเพื่อป้องกันเหตุการณ์ที่อาจจะเกิดและส่งผลกระทบต่อบริษัท ทำให้มีความมั่นใจว่าการบริหาร ความเสี่ยงเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของบริษัทบรรลุเป้าหมายตามแผนธุรกิจที่วางไว้ได้อย่างเต็มศักยภาพ



EGATi has conducted risk assessment both at the organization level and also at the project level. As the principal mission of the company is dependent on the success of the projects, the risk assessment at the project level conducted by the responsible persons for the work plan/project under the business plan is necessary. This is to carry out timely risk management of the situation and the speedy and complicated changing trend. The company will be able to adjust their working procedure and find short-term and long-term preventive measures in order to achieve the objectives.

In the management of financial risk, the focus is on the short -term and long-term financial management. The investment fund will be approximated and the plan for money acquisition which is sufficient for the investment of all future projects will be prepared. The return on investment to be obtained will be considered to ensure that the investment money will produce the return which contributes to the long-term financial stability of the company.

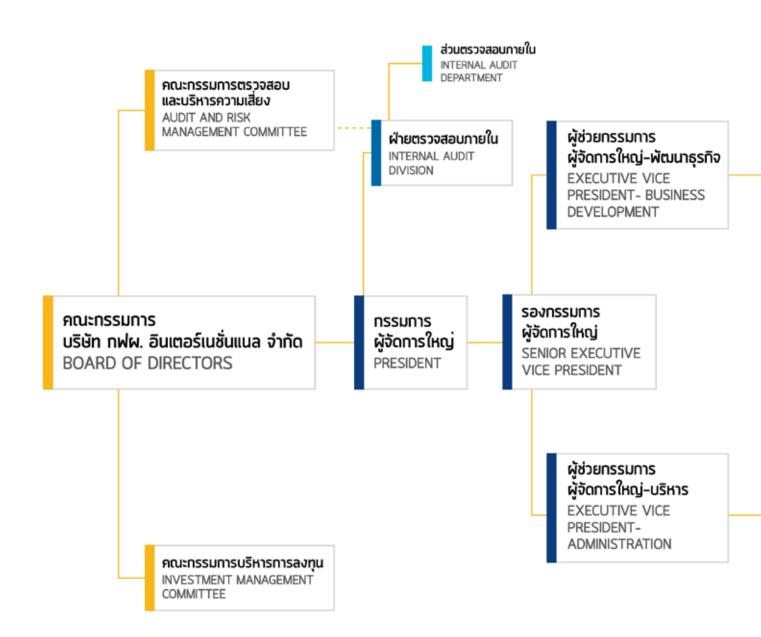
In compliance risk, EGATi has preventive plan and measure against the impact from the violation of the regulations. Accounting and financial regulations as well as primary report on the investment law and regulations of the country to be invested have been prepared for the company to comply with. Study and analysis will be conducted and information will be updated. In 2016, EGATi has improved its internal control system to be more complete to increase the efficiency in the operation.

The close and continued attention, the importance given to the operation as the dedication and cooperation of all EGATi personnel has resulted in the successful risk management which can achieve the target. Monitoring has been conducted to prevent the happenings which may have negative effect on the company. Therefore, it can assure that the risk management will contribute to the accomplishment of the target of EGATi business plan.





โครงสร้างองค์กร ———ORGANIZATION CHART



โครงสร้างองค์กร



โครงสร้างการจัดการองค์กร STRUCTURE OF ORGANIZATIONAL MANAGEMENT

โครงสร้างการจัดการองค์กรของ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) ประกอบด้วย คณะกรรมการ บริษัท และฝ่ายบริหาร โดยคณะกรรมการบริษัท เป็นผู้วางนโยบายและทำกับดูแลกิจการของ EGATi รวมถึงการแต่งตั้ง ฝ่ายบริหารของ EGATi ขณะที่ฝ่ายบริหารทำหน้าที่บริหารงานเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและยุทธศาสตร์ที่กำหนด

คณะกรรมการบริษัท EGATi ในปี 2559 แต่งตั้งจากบุคคลที่มีความเชี่ยวชาญ มีความรู้ ความสามารถ อันเป็น ประโยชน์ต่อ EGATi ทั้งนี้ การตรวจสอบคุณสมบัติของกรรมการบริษัท ได้ตรวจสอบให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติ คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

1. คณะกรรมการบริษัท EGATi

1.1. องค์ประกอบ คุณสมบัติ และการแต่งตั้ง

- คณะกรรมการบริษัท EGATi ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่เกิน 11 คน
- กรรมการบริษัท ต้องมีสัญชาติไทย อายุไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์ และมีคุณวุฒิและประสบการณ์เหมาะสม กับกิจการของบริษัท และต้องไม่เป็นข้าราชการการเมือง กรรมการพรรคการเมือง หรือเจ้าหน้าที่พรรคการเมือง ไม่ดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจอื่นนอกจาก EGATi เกิน 2 แห่ง รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามที่กฎหมายกำหนด
- ที่ประชุมผู้ถือหุ้น เป็นผู้เลือกตั้งกรรมการบริษัท EGATi และคณะกรรมการเป็นผู้เลือกกรรมการคนหนึ่ง
 เป็นประธานกรรมการ

1.2. อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

อำนาจหน้าที่ของกรรมการบริษัทนั้นเป็นใปตามข้อบังคับของบริษัทซึ่งได้จดทะเบียนต่อนายทะเบียนห้างหุ้นส่วน บริษัท กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ และตามพระราชบัญญัติ ประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ. 2542 กรรมการมีอำนาจดังนี้

- กำหนดนโยบาย และทำกับฝ่ายบริหารของบริษัทให้ดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์
 และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- สอบทานนโยบาย วิสัยทัศน์ ยุทธศาสตร์ และเป้าหมายทางยุทธศาสตร์ของบริษัท ร่วมกับฝ่ายบริหาร
 อย่างสม่ำเสมอ และเมื่อมีปัจจัยการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ
- ออกระเบียบเพื่อใช้ปฏิบัติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัท

โดยสรุป คณะกรรมการบริษัท EGATi มีหน้าที่ดังนี้

- 1. ปฏิบัติหน้าที่และดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และ เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น
- 2. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชี ของบริษัท

The organizational structure of EGATi comprises the Board of Directors and the Executives. The Board of Directors are policy maker who ensure good governance in the company which includes appointing the Executives. The Executives are in charge of the administration in accordance with the given policies and strategies.

In 2016, the EGATi's Board of Directors consists of the experts whose knowledge and capacities are beneficial to the company. The qualification of the Board of Directors has been examined and ensured to comply with the Act on Standards for Qualification of Board of Directors Members and Employees of State Enterprises, B.E. 2518 (1975) and its amendment.

1. EGATi's Board of Directors

1.1 Composition, Qualifications, and Appointment

- The Board of Directors comprises not more than 11 members.
- Directors shall be of Thai nationality, not more than 65 years of age who have qualification and experiences appropriate to the business of the company. Members shall not be political officers or political party members and not hold more than 2 positions in other state enterprises other than at EGATi. They shall not possess any qualities prohibited by law
- Meeting of Shareholders shall elect the Board of Directors. The Board of Directors shall elect one of its own committee to become the Chairman.

1.2 Authority and Responsibilities

The authority of the Board of Directors are as stated in the company's regulations which have been registered with the registrar of the Office of the Company Limited and Partnership Registration of the Department of Business Development, Ministry of Commerce, in accordance with the Civil and Commercial Code and the Organic Act on Counter Corruption, B.E. 2542 (1999). The authority of the Board of Directors is as follows:

- Establish policies and regulate the Executives of the company to operate the business according
 to the law, objectives, regulation of the company and resolutions of the shareholders' meeting.
- Review policies, strategies, vision and strategic goals of the company in cooperation with the Executives regularly and when there is any significant changing factor on the business
- Lay down regulations in compliance with the objectives of company

In summary, EGATi's Board of Directors has the following responsibilities:

- 1. Perform the duties and operate in compliance with the laws, objectives, and regulations of the company as well as the resolutions of the shareholders' meeting in Good Faith. Additionally, they must be on the watch to protect the interests of the company and the best interests of the shareholders.
- 2. Hold the Annual General Meeting for the shareholders within four months after the end of the financial year of the company.

- 3. จัดให้มีการทำงบดุลและบัญชีกำไรขาดทุน รวมทั้งรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อขออนุมัติภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุด ของรอบปีบัญชีของบริษัท และจัดส่งสำเนางบดุลไปยังนายทะเบียนภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ที่ประชุม ผู้ถือหุ้นอนุมัติงบดุล
- 4. ไม่อาจทำการในฐานะเป็นกรรมการของบริษัทในกรณีที่กรรมการมีประโยชน์ได้เสียในกิจการดังกล่าว ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในลักษณะที่เป็นการขัดกันกับประโยชน์ได้เสียของบริษัท
- 5. ไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าเป็นหุ้นส่วน ในห้างหุ้นส่วนประเภทไม่จำกัดความรับผิดที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขัน กับกิจการของบริษัทเว้นแต่ได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- 6. ต้องส่งสำเนารายชื่อผู้ถือหุ้นและผู้ที่ขาดจากการเป็นผู้ถือหุ้นใปยังนายทะเบียนอย่างน้อย ปีละหนึ่งครั้ง ภายใน 14 วันนับแต่วันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
- 7. มีฐานะที่เป็นกรรมการของรัฐวิสาหกิจ ต้องยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังใม่บรรลุนิติภาวะต่อคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริต (คณะกรรมการ ป.ป.ช.) ทุกครั้งที่เข้ารับตำแหน่ง ทุกสามปีที่อยู่ในตำแหน่ง เมื่อพ้นจากตำแหน่ง และเมื่อพ้นจากตำแหน่ง ครบหนึ่งปี ตามแบบที่คณะกรรมการ ป.ป.ช. กำหนด ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ครบกำหนดดังกล่าว แล้วแต่กรณี

1.3. รายนามคณะกรรมการบริษัท EGATi

| ลำดับ | ราย | ชื่อ | ตำแหน่ง | หมายเหตุ (ช่วง | ขวลา ปี 2559) |
|-------|-------------------|---------------|---------------------|------------------------|-------------------------|
| | | | | ช่วงที่ 1 | ช่วงที่ 2 |
| 1 | นายสุนชัย | คำนูณเศรษฐ์ | ประธานกรรมการ | 1 มกราคม - 12 มิถุนายน | - |
| 2 | นายกรศิษฏ์ | ภัคโชตานนท์ | ประธานกรรมการ | - | 29 กรกฎาคม - 31 ธันวาคม |
| 3 | นางสาวนันธิกา | ทั้งสุพานิช | กรรมการ | 1 มกราคม - 6 พฤศจิกายน | - |
| 4 | นางสาวรสา | กาญจนสาย | กรรมการ | 1 มกราคม - 31 ธันวาคม | - |
| 5 | พลเอกชำนิ | รักเรื่อง | กรรมการ | 1 มกราคม - 18 เมษายน | - |
| 6 | พันเอกหญิงอรอนงค์ | พุกกะคุปต์ | กรรมการ | - | 19 เมษายน - 31 ธันวาคม |
| 7 | นายบุญมาก | สมิทธิลีลา | กรรมการ | 1 มกราคม - 31 ธันวาคม | - |
| 8 | นายสืบพงษ์ | บูรณศิรินทร์ | กรรมการ | 1 มกราคม - 31 ธันวาคม | - |
| 9 | นายชาติชาย | โรจนรัตนางกูร | กรรมการ | 1 มกราคม - 31 ธันวาคม | - |
| 10 | นายวัชรา | เหมรัชตานันต์ | กรรมการและเลขานุการ | 1 มกราคม - 31 ธันวาคม | - |

หมายเหตุ ลำดับที่ 1 ลาออกจากตำแหน่งกรรมการและประธานกรรมการบริษัท ตั้งแต่วันที่ 13 มิถุนายน 2559

ลำดับที่ 2 แต่งตั้งเป็นกรรมการและประธานกรรมการบริษัทแทน ลำดับที่ 1 ตั้งแต่วันที่ 29 กรกฎาคม 2559

ลำดับที่ 3 ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัท ตั้งแต่วันที่ 7 พฤศจิกายน 2559

ลำดับที่ 5 พ้นจากตำแหน่งตามวาระ ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2559

ลำดับที่ 6 เข้ารับตำแหน่งแทน ลำดับที่ 5 ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2559

- 3. Provide balance sheet and profit and loss accounts as well as submitting the audit record to the shareholders at the Annual General Meeting for approval within four months after the end of the financial year of the company. The Board of Directors must also submit the balance sheet and provide a copy to the Registrar within one month from the date that the shareholders' meeting approved the balance sheet.
- 4. Ones cannot be part of the Board of Directors if they have interests in the company, directly or indirectly, in a manner that is contrary to the interests of the company.
- 5. Must not operate a business with the same nature and in competition with the company or be a partner in a partnership of unlimited liability in the businesses of the same nature and in competition with the company, unless consented by a shareholders' meeting.
- 6. Must submit a copy of the list of shareholders and the absent shareholders to the registrar at least once a year, within 14 days from the date of the General Meeting of Shareholders.
- 7. As a Board Member for a state enterprise, one must submit a bank account showing assets and liabilities and those of their spouses' and minor children to the Commission Against Corruption (NCCC) whenever taking the position, every three years in the position and one year after retiring from the position according to the NCCC within 30 days from the due date of each case.

1.3 Members of the Board of Directors

| No. | Name | | Position | Term of off | Term of office (2016) | |
|-----|-----------------|--------------------|----------|-----------------------|-----------------------|--|
| | | | | 1 st Phase | 2 nd Phase | |
| 1 | Mr. Soonchai | Kumnoonsate | Chairman | Jan. 1 - Jun.12 | - | |
| 2 | Mr. Kornrasit | Pakchotanon | Chairman | | Jul. 29 - Dec.31 | |
| 3 | Miss Nantika | Thangsuphanich | Member | Jan.1 - Nov.6 | - | |
| 4 | Miss Rasa | Kanchanasai | Member | Jan.1 - Dec.31 | - | |
| 5 | General Chamni | Rakruang | Member | Jan.1 - Apr.18 | - | |
| 6 | Colonel Onanong | Pookkakupt | Member | - | Apr.19 - Dec.31 | |
| 7 | Mr. Boonmarg | Smitthileela | Member | Jan.1 - Dec.31 | | |
| 8 | Mr. Seubphong | Buranasirin | Member | Jan.1 - Dec.31 | - | |
| 9 | Mr. Chartchai | Rojanaratanangkule | Member | Jan.1 - Dec.31 | - | |
| 10 | Mr. Watchara | Hemruchatanun | Member | Jan.1 - Dec.31 | _ | |

Remarks: No.1: Resigned from member and chairman of the Board of Directors on June 13, 2016

No.2: Appointed as member and chairman of the Board of Directors on July 29, 2016 in replacement of No.1

No.3: Resigned from member of the Board of Directors on November 7,2016

No.5: Completed the term of membership of Board of Directors on April 19, 2016

No.6: Appointed as member of Board of Directors on April 19, 2016 in replacement of No.5

2. คณะทรรมการชุดย่อย

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

มีอำนาจ และหน้าที่ในการกำกับดูแลเรื่องดังต่อไปนี้

- 1. ตรวจสอบความเพียงพอและความมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง ของบริษัท ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน และการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงแก้ไขของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงตามที่ผู้สอบบัญชี และสำนักงานตรวจสอบภายใน กฟผ. เสนอแนะ จัดหาผู้เชี่ยวชาญทางวิชาชีพเพื่อปฏิบัติงานตรวจสอบ
- 2. สอบทานนโยบายและระบบควบคุมซึ่งจัดตั้งเพื่อประเมินการบริหารและการควบคุมความเสี่ยง รวมถึง กระบวนการตรวจสอบและรายงานผล
- 3. กำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยง โดยมีการบูรณาการเชื่อมโยงระหว่างการกำหนด ยุทธศาสตร์และการบริหารความเสี่ยง
- 4. ดำเนินการเพื่อให้มีกรอบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ
- 5. ประชุมร่วมกันอย่างน้อย ปีละ 4 ครั้ง องค์ประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง ต้องประกอบด้วยกรรมการไม่น้อยกว่า 2 ใน 3
- 6. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานรายไตรมาส และรายงานประจำปี เสนอคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ เรื่อง ใดที่คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้ให้ความเห็นชอบหรืออนุมัติตามอำนาจหน้าที่ที่ได้รับ มอบหมาย และรายงานคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบ หากไม่มีข้อทักท้วงให้ถือว่าเรื่องนั้นได้รับความเห็น ชอบหรือได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 7. ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ทั้งนี้ ต้องอยู่ในขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

รายนามคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

| 1. | นางสาวรสา | กาญจนสาย | ประธานกรรมการ |
|----|----------------|---------------|---------------|
| 2. | นางสาวนั้นธิกา | ทั้งสุพานิช | nssums |
| 3. | นายสืบพงษ์ | บูรณศิรินทร์ | nssums |
| 4. | นายชาติชาย | โรจนรัตนางกูร | nssums |

2.2 คณะกรรมการบริหารการลงทุน

มีอำนาจ และหน้าที่ดังนี้

- 1. พิจารณาทำหนดนโยบายการลงทุน การร่วมทุน และการร่วมมือพัฒนาธุรกิจของบริษัท
- 2. พิจารณากลั่นทรองการลงทุนของบริษัท ก่อนเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท
- 3. แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อดำเนินงานได้ตามความเหมาะสม
- 4. ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

รายนามคณะกรรมการบริหารการลงทุน

| 1. | นายบุญมาก | สมิทธิลีลา | ประธานกรรมการ |
|----|-------------------|---------------|---------------------|
| 2. | พันเอกหญิงอรอนงค์ | พุกกะคุปต์ | nssums |
| 3. | นายวัชรา | เหมรัชตานันต์ | กรรมการและเลขานูการ |

โครงสร้างการจัดการองค์กร

2. Board Committees

2.1 Audit and Risk Management Committee

Has the duties and responsibilities to supervise the following:

- 1. Check the adequacy and effectiveness of internal control and risk management of the company. Check the reliability of financial reportingand that the disclosure is in accordance with the accounting standards. Improve and correct the Executives regarding the internal control and risk management as advised by the recommendation of auditors and the Office of Internal Audit of EGAT' experts and professionals
- 2. Review policies and control system that was set up to assess risk management and control including monitoring and reporting process
- 3. Ensure compliance with the risk management framework by integrating between strategy and risk management
- 4. Provide a framework for risk management that is adequate and effective
- 5. Hold at least four meetings per year, with the quorum of the Audit and Risk Management Committee shall consist of not less than 2 in 3
- 6. Prepare quarterly operating Performance Reports and the Annual Report and submit to The Board of Directors. If an action done under the power instructed to the Audit and Risk Management Committee and that the Board of Directors have acknowledged it without any objection is deemed to have received the approval from the Board of Directors
- 7. Perform other tasks assigned by The Board of Director under the power of the Audit and Risk Management Committee

Members of the Audit and Risk Management Committee

| 1. | Miss Rasa | Kanchanasai | Chairman |
|----|---------------|--------------------|----------|
| 2. | Miss Nantika | Thangsuphanich | Member |
| 3. | Mr. Seubphong | Buranasirin | Member |
| 4. | Mr. Chartchai | Rojanaratanangkule | Member |

2.2 Investment Management Committee

Has the following duties and responsibilities:

- 1. Provide investment policies for joint ventures and the joint development ofits business
- 2. Consider investment opportunities before presenting to the Board of Directors
- 3. Appoint working groups to work as appropriate
- 4. Perform other tasks as assigned by the Board of Directors

Members of the Committee on Investment Management

| 1. | Mr. Boonmarg | Smitthileela | Chairman |
|----|-----------------|--------------|----------|
| 2. | Colonel Onanong | Pookkakupt | Member |

3. Mr. Watchara Hemruchatanun Member and Secretary

3. การประชุมคณะทรรมการบริษัท และคณะทรรมการชุดย่อย คณะทรรมการบริษัท มีการประชุมอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง และอาจเพิ่มเติมตามความจำเป็น โดยคณะกรรมการบริษัท สามารถขอเอกสารข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของ EGATi จากฝ่ายบริหาร เพื่อประกอบ การประชุมคณะกรรมการบริษัทในแต่ละครั้ง สำหรับคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง มีการประชุม เป็นประจำทุกเดือนเช[่]นเดียวทับคณะทรรมการบริษัท ในขณะที่คณะกรรมการบริหารการลงทุนมีการประชุม ตามความจำเป็นของงาน





3. Meeting of the Board of Directors and Board Committees

The Board of Directors must hold regular meetings at least once a month and possibly more as needed. The Board of Directors can request information about the company's operations from the Executives to accompany in each meeting each time. Similar to the Board of Directors, the Audit and Risk Management Committee must hold a meeting on a monthly basis. The Investment Management Committee will hold meetings when there is necessity.









คณะกรรมการบริษัท BOARD OF DIRECTORS

ประธานกรรมการ

(1 มกราคม - 12 มิถุนายน 2559)

นายสุนชัย คำนูณเศรษฐ์

วัน/เดือน/ปีเกิด 13 มิถุนายน 2499

Chairman

(January 1 - June 12, 2016)

Mr. Soonchai Kumnoosate

Date of Birth June 13, 1956

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Bachelor of Engineering (Electrical Engineering), Chulalongkorn University)
- EGAT's Successor Development Program
- Excellence in Situation Management
- หลักสูตรการปฏิบัติการจิตวิทยาฝ่ายอำนวยการ รุ่น 101 สถาบันจิตวิทยาความมั่นคง
 (Psychological Operations for Management (Class 101), Applied Psychology Institute)
- Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและ กฎหมายมหาชน รุ่นที่ 11 สถาบันพระปกเกล้า (Public Administration and Law for Executive (Class 11), King Prajadhipok's Institute)
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Director Accreditation Program (Class 100), Thai Institute of Directors Association (IOD))
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน (Executive Program in Energy Literacy for a Sustainable Future (Class 2), Thailand Energy Academy)

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตก.) รุ่นที่ 18 (Senior Executive Program (Class 18), Capital Market Academy (CMA))
- หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 3 สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ
 (The Rule of Law and Democracy Course (Class 3), Office of the Constitutional Court)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Governor, EGAT)
- รองผู้ว่าการผัฒนาโรงไฟฟ้า การไฟฟ้าผ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Deputy Governor - Power Plant Development, EGAT)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ

/ ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น Directorship, Management Position in Other State Enterprises or Companies

 ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (เกษียณอายุ 12 มิถุนายน 2559)
 EGAT Governor (January 1 - June 12, 2016)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 5

54 — คณะกรรมการบริษัท

ประธานกรรมการ (เข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 29 กรกฎาคม 2559) นายกรศิษฏ์ ภัคโชตานนท์

วัน/เดือน/ปีเกิด 1 พฤษภาคม 2501

Chairman (Since July 29, 2016)

Mr. Kornrasit Pakchotanon

Date of Birth May 1, 1958



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรม เครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Bachelor of Engineering (Mechanical Engineering), Chulalongkorn University)
- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Training Programs held by Thai Institute of Directors (IOD) Role of the Chairman Program (RCP))
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Financial Statements for Directors (FSD))
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Director Certification Program (DCP))
- หลักสูตร Chartered Director Class (CDC) สมาคมส่งเสริมสถานันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Chartered Director Class (CDC))
- Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- หลักสูตร Senior Executive Program สถาบันบัณฑิต บริหารธุรกิจศิลินทร์ (Senior Executive Program, Sasin Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University)

- หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะ สำหรับนักบริหาร ระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (Public Economics Management for Executives, King Prajadhipok's Institute)
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการผลังงาน สถาบัน วิทยาการผลังงาน (Executive Program in Energy Literacy, Thailand Energy Academy)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Governor, EGAT)
- รองผู้ว่าการผลิตใฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Deputy Governor - Generation, EGAT)
- รองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Deputy Governor – Business Development, EGAT)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ

/ ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น Directorship, Management Position in Other State Enterprises or Companies

 กรรมการ บริษัท ผลิตใฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
 (Board member, Electricity Generating Public Company Limited (EGCO))

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 8/8



กรรมการ (1 มกราคม - 18 เมษายน 2559) **พลเอก ชำนิ รักเรือง**

วัน/เดือน/ปีเกิด 9 กันยายน 2499

Board Member (January 1 - April 18, 2016) General Chamni Rakruang Date of Birth September 9, 1956

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต โรงเรียนนายร้อย พระจุลจอมเกล้า (Bachelor of Science, Chulachomklao Royal Military Academy)
- หลักสูตรนายทหารฝ่ายการส่งกำลังบำรุง โรงเรียนส่งกำลัง บำรุง กรมยุทธศึกษาทหารบท
 (Chief Logistics Officer Course, School Logistics Department of the Army Training Command)
- หลักสูตรเสนาธิการทหารบก หลักสูตรหลักชุดที่ 66 ประจำโรงเรียนเสนาธิการทหารบก (Command and General Course (Class 66), Command and General Staff College)
- нลักสูตรเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 40 วิทยาลัยเสนาธิการทหาร
 (Joint Staff College Course (Class 40),
 Joint Staff College)
- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 51 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (National Defense College (Class51), Thailand National Defense College)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Director Certification Program (DCP), Thai Institute of Directors Association (IOD))

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้บังคับการกรมทหารราบที่ 1 มหาดเล็กรักษาพระองค์ (Commander of the 1st Infantry Regiment Chamberlain Guard)
- เจ้ากรมยุทธบริการทหาร กองบัญชาการกองทัพไทย (Director of Support Services Department, Royal Thai Arm Force)
- รองเจ้ากรมกิจการชายแดนทหาร กองบัญชาการกองทัพไทย (Deputy Director of Joint Civil Affairs Directorate, Royal Thai Arm Force)
- หัวหน้านายทหารฝ่ายเสนาธิการ ประจำรัฐมนตรีว่าการ กระทรวงกลาโหม (Senior Cadre at Ministry of Defense)
- ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ สำนักงานปลัดกระทรวงกลาโหม (Qualified Experts Office of the Permanent Secretary for Defense)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูง ของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น Directorship, Management Position in Other State Enterprises or Companies

 กรรมการ บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด (Director of Aeronautical Radio of Thailand Limited)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 2/3

56 คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ (1 มกราคม - 6 พฤศจิกายน 2559)

้นางสาวนั้นธิกา ทั้งสุพานิช

วัน/เดือน/ปีเกิด 6 ธันวาคม 2508

Board Member (January 1 - November 6, 2016) Miss Nantika Thangsuphanich





การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ **Education/ Major Trainings**

- ปริญญาโก M.A. in Urban Studies, Long Island University, U.S.A. (Master M.A. in Urban Studies, Long Island University, U.S.A.)
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตร์บัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัย เกษตรศาสตร์ (Bachelor of Arts (Political Science), Kasetsart University)
 - หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหาร
- ระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 10 สถาบันพัฒนากรรมการและผู้บริหารระดับสูงภาครัฐ สถาบันพระปกเกล้า (Corporate Governance for Directors and Senior Executives of State-Owned Enterprises and Public Organizations Program (Class 10), Public Director Institute (PDI), King Prajadhipok's Institute)
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 66 สำนักงานข้าราชการพลเรือน (Executive Program for Leader with vision and (Class 66), Office of the Civil Service Commission)
- หลักสูตรนักบริหารรัฐบาลอิเล็กทรอนิกส์ รุ่นที่ 2 ประจำปี 2555 สำนักงานรัฐบาลอิเล็กทรอนิกส์ (e-Government for Executives (Class 2), Electronic Government Agency)
- หลักสูตรสร้างความเข้มแข็งผู้ตรวจราชการกระทรวง ประจำปี 2553 สำนักงาน ก.พ. และสำนักงานปลัด สำนักนายกรัฐมนตรี (Program to Strengthen the Advisor of the Ministry (2010), the Prime Minister's Office)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้อำนวยการสำนักบริหารกลาง สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (Director of Administration, Ministry of Energy)
- หัวหน้าสำนักงานรัฐมนตรี กระทรวงพลังงาน (Head of the Cabinet Office, Ministry of Energy)
- ผู้อำนวยการสำนักความร่วมมือระหว่างประเทศ กระทรวงพลังงาน (Director of International Cooperation, Ministry of Energy)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ

/ ผับริหารระดับสงของรัฐวิสาหกิจ / บริษัทอื่น Directorship, Management Position in Other State Enterprises or Companies

- ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน (Advisor, Ministry of Energy)
- กรรมการบริษัท กสท. โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน) (Board Member of CAT Telecom Plc.)
- กรรมการบริษัท ใปรษณีย์ใทยดิสทรินิวชั่น จำกัด (Board Member of Thailand Post Distribution)

การเข้าร่วมประชุม

Meeting Attendance (times) 11/11



กรรมการ

นางสาวรสา ทาญจนสาย

วัน/เดือน/ปีเกิด 20 มกราคม 2502

Board Member

Miss Rasa Kanchanasai

Date of Birth January 20, 1959

วิชาชีพพิเศษ Special Certificates

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

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาโก วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต (เศรษฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (Master of Science (Economics), Kasetsart University)
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัย รามคำแหง (Bachelor of Business Administration (Accounting), Ramkhamhaeng University)
- หลักสูตร Finance for Executives จัดโดย Kellogg School of Management ประเทศสหรัฐอเมริกา (Finance for Executives Program, Kellogg School of Management, USA)
- หลักสูตร University of Oxford, Said Business
 School ประเทศอังกฤษ
 (University of Oxford Program, Said Business
 School, England)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้อำนวยการกองพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (Director of the State Enterprise Development Department 2, State Enterprise Policy Office)
- ผู้อำนวยการสำนักพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (Director of the State Enterprise Development Bureau 2, State Enterprise Policy Office)
- ผู้อำนวยการสำนักพัฒนารัฐวิสาหกิจ 1 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (Director of the State Enterprise Development Bureau 1, State Enterprise Policy Office)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูง ของหน่วยงานราชการ / บริษัทอื่น Directorship, Management Position in Other State Enterprises or Companies

 ผู้อำนวยการกองพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงาน คณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง (Director of the State Enterprise Development Department 2, State Enterprise Policy Office 2, Ministry of Finance)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 13/14

58 — คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ (เข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2559) พันเอกหญิงอรอนงค์ พุกกะคุปต์ วัน/เดือน/ปีเกิด 6 ตลาคม 2504

Board Member (Since April 19, 2016) Colonel Onanong Pookkakupt

Date of Birth October 6, 1961



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยรังสิต (Doctor of Philosophy in Public Administration, Rangsit University)
- ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรังสิต (Master of Public Administration, Rangsit University)
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต สาขาบริหารรัฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (Bachelor of Political Science (Public Administration), Thammasat University)
- нลักสูตรวิทยาลัยการทัพบก รุ่นที่ 54
 (Army War College Course (class 54))
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 225 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Director Certification Program (DCP) (class 225), Thai Institute of Directors (IOD))

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- นายทหารปฏิบัติการ ประจำสำนักงานปลัดบัญชีกองทัพบก (Operations Officer, Office of the Army Comptroller)
- คณะอนุกรรมาธิการพิจารณางบประมาณในลักษณะ
 บูรณาการ จังหวัดและกลุ่มจังหวัด และองค์กรปกครอง
 ส่วนท้องถิ่น ประจำปีงบประมาณ พ.ศ.2559
 (Member of the Subcommittee to consider the
 2016 integrated budget of provinces, provincial
 groups and local administration)
- คณะทำงานรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (Member of the Working Group of the Minister of Energy)
- อนุกรรมการประเมินผลโครงการภายใต้กองทุนเพื่อส่งเสริม การอนุรักษ์ผลังงาน กระทรวงผลังงาน (Member of the Subcommittee to evaluate the result of the implementation of the projects under the energy conservation fund, Ministry of Energy)
- คณะที่ปรึกษาด้านเทคนิคงานวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีระบบ กักเก็บพลังงาน (energy storage)
 (Member of the Technical Advisory Group to consider the research and development of the energy storage)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 11/11



กรรมการ

นายบุญมาก สมิทธิลีลา

วัน/เดือน/ปีเกิด 27 พฤศจิกายน 2498

Board Member

Mr. Boonmarg Smitthileela

Date of Birth November 27, 1955

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ สาขาวิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Bachelor of Engineering Electrical Power Engineering, Chulalongkorn University)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Director Certification Program (DCP), Thai Institute of Directors Association (IOD))
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง รุ่นที่ 6 สำนักงานศาลปกครอง
 (Executive Program for Senior Administrative Justice (Class 6), Administrative Court Office)
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสันติสุข รุ่นที่ 4 สถาบันพระปกเกล้า (Promotion of Peaceful Society (Class 4), King Prajadhipok's Institute)
- หลักสูตรพัฒนาผู้บริหารระดับสูง คณะพาณิชยศาสตร์
 และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
 (Executive Development Program, Faculty of
 Commerce and Accountancy, Chulalongkorn
 University)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูง ของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น Directorship, Management Position in Other State Enterprises or Companies

 รองประธานคณะกรรมการซีเกรฝ่ายไทย (Vice President of the Board of Directors, Thailand National Committee of CIGRE)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- รองผู้ว่าการพัฒนาระบบส่ง การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Deputy Governor - Transmission System Development, EGAT)
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบำรุงรักษาระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Assistant Governor - Transmission System Maintenance, EGAT)
- ผู้อำนวยการฝ่ายนำรุงรักษาระบบส่ง การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Director - Transmission System Maintenance Division, EGAT)
- คณะกรรมการอำนวยการศูนย์เชี่ยวชาญพิเศษเฉพาะด้านเทคโนโลยี ใฟฟ้ากำลัง คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (A member of Steering Committee, Center of Excellence in Electrical Power Technology, Faculty of Engineering, Chulalongkorn University)
- รองประธานกรรมการสาขาวิศวกรรมไฟฟ้า ประจำปี
 พ.ศ. 2557-2559 วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย
 (Vice President of Electrical Engineering of the year 2014-2016, The Engineering Institute of Thailand)
- อนุกรรมการร่างมาตรฐานป้องกันฟ้าผ่า วิศวกรรมสถาน แห่งประเทศไทย (Lighting Protection Standards Drafting Committee, The Engineering Institute of Thailand)
- ผู้ชำนาญการสอบเลื่อนระดับใบอนุญาตเป็นวุฒิวิศวกร สาขา วิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง สภาวิศวกร
 (Licensed Expert and Qualified Engineer in Electrical Engineering, Council of Engineers)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 13/14

60 — คณะกรรมการบริษัท

กรรมการ **นายสืบพงษ์ บูรณศิรินทร์**

วัน/เดือน/ปีเกิด 30 พฤษภาคม 2502

Mr. Seubphong Buranasirin
Date of Birth May 30, 1959



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (Master's degree in Graduate School of Public Administration, National Institute of Development Administration (NIDA))
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (Bachelor's degree in Law, Thammasat University)
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ เศรษฐศาสตร์การพัฒนา มหาวิทยาลัยรามคำแหง (Bachelor's degree in Development Economic, Ramkhamhaeng University)
- ปริญญาบัตร การป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.รุ่นที่ 25) วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (Diploma National Defense Joint State-Private Sector Course (Class 25), Thailand National Defence College)
- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดินสำหรับผู้บริหารระดับสูง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (รุ่นที่ 4)
 (Top Executive Program "Bhumipalung Phandin" (Class 4), Chulalongkorn University)
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางการปกครองระดับสูง สำนักงานศาลปกครอง (นยป.รุ่นที่ 5)
 (Justice Administration for Executives (Class 5), Office of the Administrative Court)
- หลักสูตรนักบริหารยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการ ทุจริตระดับสูง (นยปส.1) สำนักงานคณะกรรมการป้องกัน และปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (Anti-Corruption Course for Executives (Class 1), Office of the National Anti-Corruption Commission)

- หลักสูตร Anti-Corruption : The Practical Guide สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Anti-Corruption: The Practical Guide, Thai Institute of Directors Association)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Director Certification Program, Thai Institute of Directors Association)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- รองผู้ว่าการบริหาร การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Deputy Governor - Administration, EGAT)
- ผู้ช่วยผู้ว่าการทรัพยากรบุคคล การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย (Assistant Governor - Human Resource, EGAT)
- ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำประจำสำนักผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Assistant Governor - Office of the Governor, EGAT)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของ หน่วยงานราชการ/ รัฐวิสาหกิจอื่น Directorship, Management Position in Other State Enterprises or Companies

 รองผู้ว่าการบริหาร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Deputy Governor - Administration, EGAT)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 14/14



_{กรรมการ} นายชาติชาย โรจนรัตนางกูร

วัน/เดือน/ปีเกิด 10 มิถุนายน 2499

Board Member

Mr. Chartchai Rojanaratanangkule

Date of Birth June 10, 1956

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี บัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Bachelor of Accounting, Chulalongkorn University)
- นักบริหารการคลัง มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจ การคลัง
 (Financial Management Program, Fiscal Policy Research Institute Foundation)
- วิทยาการประกันภัยระดับสูง สำนักงานคณะกรรมการกำกับ และส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย (Advanced Insurance Program, Office of Insurance Commission)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน ทำหน้าที่ ผู้บริหารใหญ่ ถ้านการเงิน (Chief Financial Officer : CFO) การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Deputy Governor - Account and Finance, EGAT)
- ผู้ช่วยผู้ว่าการสำนักตรวจสอบภายใน การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย (Assistant Governor - Internal Audit Bureau, FGAT)
- ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและงบประมาณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย
 (Director - Account and Budget,EGAT)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 14/14

62 คณะกรรมการบริษัท

กรรมการและเลขานุการ **นายวัชรา เหมรัชตานันต์**

วัน/เดือน/ปีเกิด 11 สิงหาคม 2501

Mr. Watchara Hemruchatanun
Date of Birth August 11, 1958



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยี
 - (Master of Engineering, Asian Institute of Technology)
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัย เกษตรศาสตร์ (Bachelor of Engineering, Kasetsart University)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 128 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Financial Statements for Directors Program (Class 128), Thai Institute of Directors Association)
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 81 สำนักงานข้าราชการผลเรือน (Training Program for Senior Executive (Class 81), Office of the Civil Service Commission)
- หลักสูตร Director Certification Program สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่น 179 (Director Certification Program (Class 179), Thai Institute of Directors Association (IOD))
- EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- EGAT Get Ready Program III (EGRP III)
- Middle Management Program (MMP)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (President, EGATi)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร บริษัท กฟผ.
 อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Executive Vice President - Administration, EGATi)
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Engineer Level 13 under Deputy Governor – Business Development, EGAT)

การเข้าร่วมประชุม Meeting Attendance (times) 14/14



คณะผู้บริหารบริษัท EXECUTIVES

> กรรมการผู้จัดการใหญ่ **นายวัชรา เหมรัชตานันต์**

วัน/เดือน/ปีเกิด 11 สิงหาคม 2501

President

Mr. Watchara Hemruchatanun

Date of Birth August 11, 1958

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยี
 แห่งเอเชีย
 - (Master of Engineering, Asian Institute of Technology)
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัย
 เกษตรศาสตร์
 - (Bachelor of Engineering, Kasetsart University)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 128 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Financial Statements for Directors Program (Class 128), Thai Institute of Directors Association)
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 81 สำนักงานข้าราชการพลเรือน (Training Program for Senior Executive (Class 81), Office of the Civil Service Commission)
- หลักสูตร Director Certification Program สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่น 179 (Director Certification Program (Class 179), Thai Institute of Directors Association (IOD))
- EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- EGAT Get Ready Program III (EGRP III)
- Middle Management Program (MMP)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (President, EGATi)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร บริษัท กฟผ.
 อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Executive Vice President - Administration, EGATi)
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Engineer Level 13 under Deputy Governor)
 - Business Development, EGAT)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
นายอดิศักดิ์ สุริยวนากุล
วัน/เดือน/ปีเกิด 8 ธันวาคม 2500

Mr. Adisak Suriyavanagul
Date of Birth December 18, 1957



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Master of Engineering, Chulalongkorn University)
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (Bachelor of Engineering, Kasetsart University)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 27 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทใทย (IOD) (Financial Statements for Directors Program (Class 27), Thai Institute of Directors Association)
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 84 สำนักงานข้าราชการพลเรือน (Training Program for Senior Executive (Class 84), Office of the Civil Service Commission)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Senior Executive Vice President, EGATi)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนา บริษัท กฟผ. อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด (Executive Vice President - Development, EGATi)
- ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน
 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 (Vice President Corporate Planning and Portfolio Management Division, EGATi)
- วิศวกรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการนโยบาย และแผนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Engineer Level 12 to the Deputy Governor – Policy and Planning, EGAT)

EXECUTIVES — 65



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร (1 มกราคม - 31 ตุลาคม 2559) นายวันชัย ศิวอาทิตย์กุล วัน/เดือน/ปีเกิด 13 เมษายน 2501

Senior Executive Vice President - Administration (January 1 - October 31, 2016)

Dr. Vanchai Sivaarthitkul

Date of Birth April 13, 1958

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาเอก วิศวกรรมศาสตร์ Social & Information System Engineering, Yamanashi University, Japan (PhD in Engineering, Social & Information System Engineering, Yamanashi University, Japan)
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ Water Resources
 Engineering สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
 (Master of Engineering, Water Resources
 Engineering, Asian Institute of Technology)
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ วิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (Bachelor of Engineering, Civil Engineering, Kasetsart University)
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตร พัฒนาสัมพันธ์ระดับผู้บริหาร
 กองบัญชาการกองทัพไทย
 (Executive Relationship Development Program,
 Royal Thai Army Forces Headquarters)
- Management of Electric Power, Sweden

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร
 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 (Senior Executive Vice President)
 - Administration, EGATi)
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Assistant Governer - Business Administration, EGAT)
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Engineer Level 13 to the Deputy Governor – Business Development, EGAT)

66

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่-บริหาร นางสุธนา ทาญจนพีบูลย์ วัน/เดือน/ปีเกิด 20 กันยายน 2502

Mrs. Suthana Kanchanapibul
Date of Birth September 20, 1959



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี อักษรศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Bachelor of Arts, Chulalongkorn University)
- หลักสูตร Company Secretary Program (CSP) รุ่นที่ 63 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Company Secretary Program (CSP) (Class 63), Thai Institute of Directors Association)
- หลักสูตร การบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหาร ระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปศส.12)
 (Public Economics Management for Executives (Class 12), King Prajadhipok's Institute)
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตรนักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) รุ่นที่ 4 กรมบัญชีกลาง (Financial and Fiscal Management Program For Senior Executive (Class 4), The Comptroller General's Department)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหาร
 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 (Executive Vice President Administration, EGATi)
- ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Vice President - Corporate Administration Division, EGATi)
- ผู้ช่วยเลขานุการคณะกรรมการบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Assistant Secretary of EGATi's Board of Directors)
- วิทยากรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการนโยบาย และแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Administrative Officer Level 12 to the Deputy Governor - Policy and Planning, EGAT)

EXECUTIVES — 67



ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่-พัฒนาธุรกิจ นายภากร สงวนทรัพยากร วัน/เดือน/ปีเกิด 26 พฤษภาคม 2503

Mr. Pakorn Snguansuppayakorn
Date of Birth May 26, 1960

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง (Master of Business Administration, Ramkhamhaeng University)
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยขอนแท่น (Bachelor of Engineering, Khonkaen University)
- หลักสูตร Water Development Economics สำนักงานพลังงานแห่งชาติ
 (Water Development Economics Program, National Energy Policy Council (NEPC))
- หลักสูตร Planning and Control in Construction Project สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (Planning and Control in Construction Project, Asian Institute of Technology)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่-พัฒนาธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Executive Vice President
 - Business Development, EGATi)
- รักษาการผู้จัดฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Acting Vice President
 - Business Development Division, EGATi)
- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Vice President – Business Development Division 2, EGATi)
- วิศวกรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Engineer Level 12 to the Deputy Governor – Business Development, EGAT)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ **นายพิสณห์ จันทร์ศรี**

วัน/เดือน/ปีเกิด 14 กุมภาพันธ์ 2506

Vice President - Project Management Division

Mr. Phisol Chansri

Date of Birth February 14, 1963



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (Bachelor of Engineering, Kasetsart University)
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP รุ่นที่ 4)
 (Leadership Succession Program (LSP) (Class 4))
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 23 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) (Financial Statements for Directors Program (Class 23), Thai Institute of Directors Association)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Vice President - Project Management Division, EGATi)
- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Vice President – Business Development Division 1, EGATi)
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการฝ่าย บริษัท ทีม คอนซัลตั้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเมนท์ จำกัด (Assistant Managing Director, TEAM Consulting Engineering and Management Co., Ltd.)

EXECUTIVES — 69



พู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน นายสุทธิพันธ์ จันทนโชติวงศ์ วัน/เดือน/ปีเกิด 4 ตุลาคม 2503

Vice President - Corporate Planning and Portfolio Management Division

Mr. Sutthipan Jantanachotvong

Date of Birth October 4, 1960

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (สาขาธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Bachelor of Science (Geology), Chulalongkorn University)
- EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- หลักสูตรการจัดการความขัดแย้งด้านนโยบายสาธารณะ โดยสันติวิธี (ปขส.รุ่น6) สถาบันพระปกเกล้า (Public -Policy Conflict Management through Peaceful Means Program (Class 6), King Prajadhipok's Institute)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน บริษัท กฟผ.
 อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 (Vice President Corporate Planning and Portfolio Management Division, EGATi)
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายสำรวจและประเมินแหล่งทรัพยากร การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Assistant Director - Resources Exploration and Assessment Division, EGAT)

ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย **นางจุมพิตา เรื่องวิชาธร**

วัน/เดือน/ปีเกิด 12 กรกฎาคม 2500

Vice President - Legal Division

Dr. Jumpita Ruangvichatron

Date of Birth July 12, 1957



วิชาชีพพิเศษ Special Certificates

- ผู้พิพากษาสมทบในศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้า ระหว่างประเทศกลาง รุ่นที่ 7 (Former Associate Judge, the Central Intellectual Property and International Trade Court)
- กรรมการเฉพาะเรื่องด้านกฎหมายเอกชนและธุรกิจ คณะกรรมการปฏิรูปกฎหมาย (Former Sub-Committee on Private and Business Law, the Law Reform Commission of Thailand)
- ผู้บรรยายประจำหลักสูตรการพัฒนานักกฎหมายภาครัฐ สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา (Current Lecturer on State Lawyers' Training Program, the Council of State)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Vice President – Legal Division, EGATi)
- นิติกรระดับ 10 สำนักกฎหมาย การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย
 - (Lawyer Level 10 to the Legal Affairs Bureau, EGAT)
- หัวหน้าแผนกที่ปรึกษาสัญญาซื้อขายใฟฝ้า ฝ่ายกฎหมาย การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Head of Power Purchase Agreement (PPA)
 Legal Affairs Division, EGAT)
- หัวหน้าแผนกที่ปรึกษาสัญญาต่างประเทศ ฝ่ายกฎหมาย การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Head of International Contract - Legal Affairs Division, EGAT)

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- Ph.D. in Commercial Law, University of Exeter, UK
- LL.M in International Business Legal Studies, University of Exeter, UK
- ประกาศนียบัตรบัณฑิตทางกฎหมายธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (Graduate Diploma in Business Law, Thammasat University,)
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ (LL.B., Thammasat University, Thailand)
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 5 (Executives' Training Program, the Administrative Court)
- International Commercial Arbitration PIDA Training International Chamber of Commerce, Tokyo, Japan

EXECUTIVES — 71



ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน (1 มกราคม - 30 กันยายน 2559) นายสมชาย ชูประสิทธิ์ วัน/เดือน/ปีเกิด 20 กุมภาพันธ์ 2501

Vice President - Accounting and Finance Division (January 1 - September 30, 2016)

Mr. Somchai Chuprasit
Date of Birth February 20, 1958

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Bachelor of Accounting, Chulalongkorn University.)
- หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า
 (Public Economic Management for Executives, King Prajadhipok's Institute)
- หลักสูตร Chief Financial Officer Certification Program (CFO) สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ (Chief Financial Officer Certification Program (CFO), Federation of Accounting Professions)
- EGAT Newly-Promoted Executive Orientation Program (ENOP)
- EGAT Enhancing Program (EEP)
- EGAT Assistant Development Program (EADP)
- EGAT Leadership Development Program (ELDP)

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน บริษัท กฟผ.
 อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 (Vice President Accounting and Finance Division, EGATi)
- นักบัญชีระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Accountant Level 12 to the Deputy Governor - Business Development, EGAT)

ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน (เข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2559) นางสิรินทร สมสุขทวีกูล

วัน/เดือน/ปีเกิด 11 ตุลาคม 2502

Vice President - Accounting and Finance Division (Since October 1, 2016)

Mrs. Sirintorn Somsuktaweekul

Date of Birth October 11, 1959



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ Education/ Major Trainings

- ปริญญาโท บัญชีมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (Master of Accountancy, Chulalongkorn University)
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต เกียรตินิยมอันดับ 2 มหาวิทยาลัยธรรมศาสาตร์ (Bachelor of Accountancy, 2nd class Honors, Thammasat University)
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสาตร์ (Bachelor of Law, Thammasat University)
- EGAT Enhancing Program (EEP)
- EGAT Assistant Development Program (EADP)
- EGAT Leadership Calibration Program (ELCP)
- หลักสูตร Young CFO สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ (Young CFO, Federation of Accounting Professions)
- หลักสูตร Professional Controller สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ (Professional Controller, Federation of Accounting Professions)
- Certificate in International Financial Report

ประวัติการทำงาน Working Experiences

- ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน
 บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 (Vice President Accounting and Finance
 Division, EGATi)
- ผู้จัดการส่วนบัญชี บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Assistant Vice President - Accounting Department, EGATi)
- นักบัญชีระดับ 11 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (Accountant level 11 to the Deputy Governor - Business Development, EGAT)

EXECUTIVES — 73





บริษัทใด้กำหนดวิสัยทัศน์ "เป็นองค์กรชั้นนำระดับสากลเชิงยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ด้านการลงทุนธุรกิจ ผลังงานไฟฟ้า และธุรกิจ ที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ" ขณะที่หนึ่งในพันธกิจที่ได้กำหนดไว้คือ ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ด้วยหลักธรรมาภิบาล ใส่ใจสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม ในประเทศที่ไปลงทุน อันแสดงให้เห็นถึงการให้ความ สำคัญกับหลักธรรมาภิบาล และแนวทางการทำกับดูแลกิจการที่ดี โดยให้มีการปฏิบัติอย่างจริงจัง และนำไปสู่การเป็น องค์กรที่มีความโปร่งใส น่าเชื่อถือ สามารถเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจเพื่อการนำไปสู่การพัฒนาประเทศชาติที่ยั่งยืน

บริษัทใด้ประกาศนโยบายทำกับดูแลกิจการที่ดี และให้ยึดถือปฏิบัติมาตั้งแต่ปี 2558 โดยใด้ออกประกาศ เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2558 เนื่องด้วยบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและ มีธรรมาภิบาล มุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ให้แก่ผู้มีส่วนใด้เสียโดยรวม รวมทั้งมีเจตนารมณ์ที่จะส่งเสริมให้ผู้บริหาร และผู้ปฏิบัติงาน ปฏิบัติงานด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ อันจะส่งผลให้บริษัทเติบโตอย่างยั่งยืน และมั่นคง เพื่อเป็นกรอบในการปฏิบัติงานด้านต่าง ๆ ประกอบด้วย

- 1. คณะกรรมการ ผู้บริหาร และผนักงานทุกคนมุ่งมั่นที่จะยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามมาตรฐานสากล 7 ประการ
 - (1) ความรับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติหน้าที่ (Accountability)
 - (2) ความสำนึกในหน้าที่ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ (Responsibility)
 - (3) การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียโดยสุจริตและจะต้องผิจารณาอย่างเท่าเทียมกัน (Equitable)
 - (4) ความโปร่งใส (Transparency)
- (5) การสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการทั้งในระยะสั้นและระยะยาวโดยการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มมูลค่าใด ๆ นั้นจะ ต้องเป็นการเพิ่มความสามารถในทุกด้านเพื่อการแข่งขัน (Value Creation)
 - (6) การส่งเสริมการพัฒนาการกำกับดูแลและจรรยาบรรณที่ดีในการประกอบธุรกิจ (Ethics)
- (7) การส่งเสริมให้เกิดการกระจายโอกาสแก่ประชาชนให้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับ การดำเนินการใด ๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัยคุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ของชุมชนหรือท้องถิ่น (Participation)
 - 2. คณะกรรมการจะเป็นผู้นำและต้นแบบที่แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นต่อการปฏิบัติตามกฎหมายและมีจริยธรรม
- 3. ส่งเสริมให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ปฏิบัติงานด้วยความทุ่มเท รับผิดชอบตามบทบาทหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย โดยยึดมั่นผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ พร้อมทั้งดูแลสอดส่อง ควบคุมและป้องกันการตัดสินใจหรือการกระทำ ใด ๆ ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- 4. ส่งเสริมให้มีระบบการควบคุม ทั้งการควบคุมทางการเงิน การดำเนินงาน การกำกับดูแลการปฏิบัติงาน การตรวจสอบภายใน การควบคุมและการจัดการความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง
- 5. จัดให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณากลั่นกรองงานที่มีความ สำคัญอย่างรอบคอบ
- 6. จัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศ ทั้งรายงานทางการเงินและข้อมูลที่ไม่ใช่การเงินอย่างเผียงพอ เชื่อถือได้และทันต่อสถานการณ์ เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้รับข้อมูลสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน
 - 7. จัดให้มีการประเมินตนเอง เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

The vision statement of EGATi "To be EGAT's strategically leading organization in overseas investment in electricity business and related businesses" and its mission of "Operating the business with sustainability, good governance, and with due consideration for society, economy and environment of the country in which EGATi has invested" has confirmed EGATi's intention to observe unwaveringly the ethical principles and the corporate governance. This will lead EGATi to become a company of transparency and reliability which can increase the economic value resulting in the sustainable development of the country.

Realizing the importance of conducting the business with efficiency and good governance aiming at the benefits of stakeholders as a whole and the business operation of the EGATi Executives and the employees with transparency, equity and traceability which will result in the sustainable growth and stability of the company, EGATi has announced its corporate governance as a framework for the operation of the company on August 15, 2015.

The corporate governance policy is as follows:

- 1. The Board of Directors, Executives and all employees are committed to observing the following 7 governance principles in accordance with the international standard
 - (1) Accountability: Accountable for the duty
 - (2) Responsibility: A sense of duty, with sufficient capacity and performance
 - (3) Equitable: Treatment of stakeholders with good faith and equity
 - (4) Transparency
- (5) Value Creation: Creating value added to the company in both short term and long term by changing or adding any value in order to increase the ability to compete in all aspects
 - (6) Ethics: Promoting and supporting the good corporate governance and business ethics
- (7) Participation: Encouraging the public to get involved in aspects that may have an impact on the environment, health, quality of life and well-being of local communities
- 2. The Board of Directors will be the leader and the role model which show their determination to comply with the law and the ethical rules.
- 3. Promoting the dedication of the Executives and employees to their relevant duty with full consideration of the interest of the company. They shall examine, control and prevent any decision or action which has conflict of interest.
- 4. Promoting the availability of the control system including the financial control, control of the operation, internal control and risk management with efficiency and wide coverage
 - 5. Establishing appropriate ad hoc committees to assist in screening significant issues
- 6. Information disclosure of financial and non-financial reports should be adequate, reliable and up-to-date to ensure that stakeholders are aware of the information with equity.
- 7. Self-assessment will be conducted so that it will be used as a framework for assessing the performance of the Board of Directors.

การพัฒนาองค์กรและทรัพยากรบุคคล ORGANIZATION AND HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ตระหนักเป็นอย่างยิ่งว่า ทรัพยากรบุคคลเป็นสินทรัพย์ที่มีคุณค่า สูงสุด การบริหารทรัพยากรบุคคลจึงถือเป็นทุญแจสำคัญของธุรกิจในการสร้างความได้เปรียบเชิงการแข่งขัน ขององค์ทร บริษัทจึงได้แสวงหาเครื่องมือต่าง ๆ มาใช้ในการบริหารทรัพยากรบุคคล ประกอบด้วย การพัฒนาระบบ การบริหารผลการปฏิบัติงาน (Performance Management System) การวางแผนเส้นทางความก้าวหน้าสาย อาชีพ (Career Path) ตลอดจนการวางแผนสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) และที่สำคัญคือ บริษัทยังคง พัฒนาและปรับปรุงระบบการบริหารและพัฒนาบุคลากรให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยการปรับปรุงโครงสร้างองค์กรให้สอดคล้องกับการบริหารงานเชิงธุรกิจ ตลอดจนศึกษาแนวทางการปรับปรุงระบบการจัดการ ด้านทรัพยากรบุคคล

เพื่อพัฒน^าขีดความสามารถขององค์ทรและบุคลาทรให้มีความพร้อมต่อการแข่งขันและการดำเนินงาน ตามภารกิจ บริษัทจึงใด้วางแผนที่จะนำระบบสมรรถนะมาเป็นเครื่องมือในการบริหารทรัพยาทรบุคคล โดยจัด ทำสมรรถนะหลัก (Core Competency) สมรรถนะผู้นำ (Leadership Competency) และสมรรถนะ ตามสายวิชาชีพ (Functional Competency) มุ่งเน้นการสร้างเสริมบุคลากรและพัฒนาขีดความสามารถสู่ความ เป็นมืออาชีพ ด้วยการกำหนดหลักสูตรพัฒนาบุคลากรรายตำแหน่งงาน เพื่อให้มีบุคลากรมีศักยภาพพร้อมที่นำพา องค์ทรให้บรรลุวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจ

การสร้างสัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงาน

บริษัทใด้จัดให้มีรูปแบบการสื่อสารสร้างความเข้าใจระหว่างผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน โดยให้ผู้บังคับบัญชา สื่อสารสร้างความเข้าใจกับผู้ปฏิบัติงาน เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานทุกระดับได้รับทราบถึงแนวทางการดำเนินงานของบริษัท อุปสรรคหรือผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น และเปิดโอกาสให้ผู้ปฏิบัติงานแสดงความคิดเห็นและมีส่วนร่วมในการพัฒนา และปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัทในแต่ละปี

นอกจากนี้บริษัทยังใด้จัดกิจกรรมตระหนักถึงความรับผิดชอบของสังคม โดยใด้จัดกิจกรรมทั้งในประเทศ และนอกประเทศ โดยในประเทศ บริษัทใด้จัดกิจกรรมเพื่อสังคม โดยบริจาคสิ่งของและอุปกรณ์การศึกษาและทุน การศึกษาให้เด็กผู้ยากไร้ ณ มูลนิธิธรรมมานุรักษ์ จังหวัดกาญจนบุรี บริษัทได้จัดกิจกรรมจิตอาสาแจก ข้าวกล้อง-ไข่เจียว แจกจ่ายให้แก่ประชาชนที่เดินทางมากราบถวายบังคมพระบรมศพ พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหา ภูมิพล อดุลยเดช ณ บริเวณท้องสนามหลวง ในส่วนของต่างประเทศบริษัทร่วมกับการใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โรงพยาบาลเมตตาประชารักษ์ บริษัท การบินทรุงเทพ จำกัด (มหาชน) และ IServe Thailand ได้ร่วมกันจัด โครงการแว่นแก้ว เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิต ด้วยการดูแลประชาชนผู้มีปัญหาด้านสายตาให้สามารถมองเห็นได้ชัดเจน พร[้]อมกับช่วยดูสุขภาพช่องปากของประชาชนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่ผลกระทบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1 ณ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งกิจกรรมต่าง ๆ ดังกล่าว นอกจากเป็นการช่วยเหลือสังคม ยังเป็น การสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างผู้บริหารกับพนักงานที่จะช่วยเสริมสร้างความเข้าใจ ความร่วมมือร่วมใจที่จะช่วย ผลักดันการทำงานต่าง ๆ ให้สำเร็จลุล่วงไปด้วยกัน อีกทั้งเป็นการสร้างการเรียนรู้ที่จะเสียสละ ช่วยเหลือและแบ่งปัน ให้กับผู้อื่น



EGATi realizes that human resource is the most valuable asset of the organization. Human resource management is a crucial business key method to enhance an organizational competitiveness. Various to do of human resource management i.e. performance management system, career path system, succession plan are scheduled to deploy. Principally, EGATi intends to develop and improve human resource management and human resource development to become continuously more effective by restructuring the organization to fit the strategic business management.

To further develop the potentiality of the company and the capability of its human resource to be ready for the competition and to accomplish the mission, EGATi has a plan to implement the competency system i.e. in human resource management, core competency, leadership competency and functional competency to encourage and develop its personnel to be more professional under specific training courses by each job. to lead the company to achieve the business objective.

Building Good Relationship between the Executives and the Employees

EGATi has communication platform to enrich good relationship between the Executives and the employees. The superiors communicate with employees at all levels how EGATi performs the business and what are obstacles or impacts EGATi confronts. Building a culture of of open communication between management and employee is an essential tool for building trust, engaging staff and promoting organizational culture. The employees are able to suggest or propose any ideas to improve the work system.

Moreover, CSR activities have been organized locally and abroad. In Thailand, EGATi has made a donation of materials, educational equipment and scholarship to the poor children at Thammanurak Foundation, Kanchanaburi Province. Furthermore, the company has organized a volunteer group to offer food boxes to the people who come to pay respect to the late King Bhumibol Adulyadej at Pramane Ground. For CSR activity overseas, EGATi has cooperated with the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT), Mettapracharak Hospital, the Bangkok Airways Public Co., Ltd. and IServe Thailand for the implementation of Wan Kaew Project. The objective of the project is to upgrade the quality of life offering optometry and dentistry to the people living in the affected area of Nam Ngiep 1 Hydropower Project in Lao PDR.

Apart from taking care of society, the activities also enhanced the relationship between EGATi Executives and the employees which would contribute to mutual understanding and cooperation for their work as well as creating the initiative and appreciative of the dedication to the community and sharing to others of the individuals.

ค่านิยมองค์กร

บริษัทตระหนักดีถึงการกำหนดทิศทางที่ชัดเจนขององค์กร ซึ่งนอกจากการมีวิสัยทัศน์ที่สอดคล้องกับภารกิจ มีการกำหนดนโยบายและถ่ายทอดลงสู่การปฏิบัติที่ชัดเจน สิ่งที่สำคัญที่สุด คือ แนวทางปฏิบัติที่เป็นไปในทิศทาง เดียวกัน บริษัทจึงวางรากฐานการประพฤติและปฏิบัติงานเพื่อสร้างให้ผู้ปฏิบัติงานเป็นทั้งคนเก่งและคนดี ด้วยการ กำหนดค่านิยมองค์กร เพื่อสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่เอื้อต่อการบรรลุวิสัยทัศน์

ค่านิยม EGATi ประกอบด้วย



ENERGETIC

ี่ ตื่นตัว คิดและกล้าเปลี่ยนแปลง อย่างรวดเร็ว ทันทาลและตลอดเวลา เพื่อพัฒนาองค์ทรให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยไม่ย่อท้อ ไม่หมดกำลังใจที่จะต่อสู้กับปัญหาและอุปสรรค



GOAL-ORIENTED

ปฏิบัติงานอย่างทุ่มเทและเสียสละเพื่อองค์กร ตระหนักถึงความแตกต่างทาง วัฒนธรรมของคู่ค้า โดยวิธีการโน้มน้าว เจรจา ต่อรองเพื่อผลสำเร็จทางธุรกิจ



ACCOUNTABILITY

มีวินัยในการทำงาน ปรับปรุงพัฒนาตนเอง มุ่งเน้นคุณภาพของงาน และสำนึกในหน้าที่ที่รับผิดชอบ



TRUST & TEAM

มีความเชื่อมั่นในองค์กร เพื่อนร่วมงานและทีมงาน ยอมรับในความคิดเห็น วิธีการ ทำงานตลอดจนความสามารถของแต่ละบุคคลที่แตกต่างกัน เพื่อความสมบูรณ์และ แข็งแกร่งของทีม พร้อมทั้งมีความสามัคคีปรองดอง มุ่งส่เป้าหมายเดียวกัน



INTEGRITY

ปฏิบัติหน้าที่โดยยึดดือความถูกต้องตามระเบียบ วินัย จรรยาวิชาชีพ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้

ระบบบริหารทรัพยาทรบุคคลของบริษัทมุ่งเน้นการพัฒนาผู้ปฏิบัติงานตั้งแต่เริ่มเข้าทำงานให้เป็น คนเก่ง คนดี เสริมสร้างให้เป็นบุคคลที่มีศักยภาพ มีความสามารถ ตลอดจนมีสุขภาพร่างกายที่แข็งแรง มีจิตใจที่เข้มแข็ง และมีจริยธรรมในการทำงานที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของบริษัทในการดำเนินธุรกิจ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคต

Core Values

Besides having a vision which correlates with the mission and a policy which is transferred into an implementation, another significant factor for a successful company is the same direction of operation. Realizing the importance of having a clear direction for operation, EGATi has laid a foundation of behavior and performance of the its human resource to be an efficient and decent person by establishing corporate core values to shape organization culture which supports the achievement of its vision.

ENERGETIC

Proactive to change, Initiative, Persistent, and Resilient.



GOAL-ORIENTED

Dedication, Cultural Sensitiveness, Negotiation Skill, and Business-minded.



ACCOUNTABILITY

Self-disciplined and Self-critique, Quality Awareness, Duty Consciousness, Consideration and Sharp



TRUST & TEAM

Believe in team, Respect each other, and Work in Harmony



INTEGRITY

Moral & Ethic, Honest and Transparency





ในปลายปี 2559 บริษัท ร่วมกับ การใฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และโรงพยาบาลเมตตาประชารักษ์ ได้จัด "โครงการแว่นแก้ว สปป. ลาว" นำหน่วยวัดสายตาเคลื่อนที่ไปให้บริการตรวจสายตา พร้อมมอบแว่นสายตา ให้แก่ชาวบ้านในชุมชนบริเวณโครงการใฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1 (โครงการน้ำเงี้ยบ 1) โดยใม่มีค่าใช้จ่าย ได้แก่ บ้านสบหยวก เมืองฮ่ม แขวงใชสมบูรณ์ ซึ่งเป็นพื้นที่ห่างใกลบนภูเขา ใม่มีไฟฟ้าและน้ำประปา และพื้นที่ โยกย้ายจัดสรรห้วยสูบ เมืองบอลิขัน แขวงบอลิคำใช ซึ่งเป็นพื้นที่รองรับการโยกย้ายของโครงการน้ำเงี้ยบ 1 ในการจัดโครงการสาธารณสุขครั้งนี้ บริษัทสามารถให้บริการตรวจวัดสายตาและมอบแว่นตาแก่ประชาชนทั้งสิ้นจำนวน 556 คน พร้อมกันนี้ยังได้นำกลุ่มทันตแพทย์อาสา ประกอบด้วย คณะทันตแพทย์จากประเทศไทยและ สปป. ลาว เพื่อให้บริการด้านทันตกรรม โดยสามารถให้บริการประชาชนรวมทั้งสิ้น จำนวน 150 คน

ทั้งนี้ "โครงการ แว่นแก้ว สปป. ลาว" เป็นหนึ่งในโครงการที่แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของบริษัท ในการดูแลชุมชน โดยบริษัทมีแผนจัดโครงการด้านสาธารณสุข สำหรับชุมชนรอบโครงการน้ำเงี้ยบ 1 อย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งมีแผนจัดโครงการเพื่อสังคมอื่น ๆ ในพื้นที่ซึ่งบริษัทได้เข้าร่วมลงทุน โดยบริษัทพร้อมยึดมั่นในการ อยู่ร่วมกับชุมชนอย่างเป็นมิตรและให้การดูแล สนับสนุน และพัฒนาคุณภาพชีวิตอย่างยั่งยืน



By the end of 2016, EGATi, in cooperation with the Electricity Generating Authosrity of Thailand and Mettapracharak Hospital, organized under "the Wan Kaew Project, Lao PDR" an optometry mobile unit to serve villagers living in the vicinity of Nam Ngeip1 Hydropower Project. The medical service was offered to villagers in Sobyuak Village, Hom District in Xaisomboun Province, which was a remote area without electricity and running water. Another area was Huay Soob Village in Bolikhan District of Bolikhamxai Province, which was the resettlement area prepared for affected villagers from the Nam Ngeip1 Hydropower Project.

For this public health project, EGATi performed optometry and offered spectacles free of charge to 556 people. Additionally, EGATi organized volunteer group of joint dentists from Thailand and Lao PDR to provide dentistry service to 150 people.

"The Wan Kaew Project, Lao PDR" is among the social projects that demonstrates our commitment to the community. Such public health project will be provided continuously for community around the Nam Ngeip1 Hydropower Project. Furthermore, EGATi has prepared to organize more social projects to serve communities in other areas of investment. EGATi is committed to live together with the communities with friendship, cooperation and support for sustainable development of their quality of life.





เหตุการณ์สำคัญในรอบปี 2559 EVENTS IN 2016

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1

■ 1-4 กุมภาพันธ์ 2559

บริษัทใดเดินทางใปอวยพรคณะสำนักงานจังหวัดกวางจิ เนื่องในโอกาสตรุษเวียดนาม มีวัตถุประสงค์เพื่อเชื่อม สัมพันธใมตรีกับคณะสำนักงาน จังหวัดเวียดนาม โดยเข้า พมหม่วยงามดังต่อไปนี้

- สำนักงานอุตสาหกรรมการค้า จังหวัดกวางจิ
- สำนักงานสัมพันธ์ต่างประเทศ
- สำนักงานก่อสร้าง
- สำนักงานแผนงานและการลงทุน
- สำนักงานเกษตรและพัฒนาชนบท
- สำนักงานตำรวจ จังหวัดกวางจิ
- สำนักงานทหารบก จังหวัดกวางจิ
- คณะกรรมการประชาชนอำเภอ Hai Lang
- สำนักงานพรรคคอมมิวนิสต์เวียดนาม สาขาจังหวัดกวางจิ



Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project, Vietnam

■ 1-4 February 2016

On the occasion of the Vietnamese New Year, EGATi Executives visited the following Quang Tri Provincial Offices to express their best wishes and to strengthen the relationship with the Vietnamese organizations:

- Quang Tri Commerce and Industrial Office
- Foreign Relations Office
- Construction Office
- Planning and Investment Office
- Agriculturall and Rural Development Office
- Quang Tri Police Office
- Quang Tri Army Office
- Hai Lang Peoples' Committee
- Vietnamese Communist Party,
 Quang Tri Branch

โครงการใฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1

■ 25 พฤศจิกายน 2559

พิธีเปิดสะพานเข้าหมู่บ้านห้วยสูบ โครงการใฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1 พร้อมกับมอบใบถือครองที่ดินและบ้านให้กับประชาชนจำนวน 24 ครัวเรือน โดยมีรัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงพลังงานและบ่อแร่ สปป. ลาว เป็นประธานในพิธี

บริษัท ร่วมกับ กฟผ. โรงพยาบาลเมตตาประชารักษ์ (วัดไร่ขิง) กลุ่มบริษัทหอแว่น และกลุ่มทันตแพทย์อาสา iServe ในการออกหน่วย ตรวจวัดสายตาและแจกจ่ายแว่นตา พร้อมให้บริการด้านทันตกรรมให้กับประชาชน กิจกรรมในพื้นที่โยกย้ายจัดสรรห้วยสูบโครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยบ 1 เมืองบอลิขัน แขวงบอลิคำใช และในวันที่ 26 พฤศจิกายน 2559 ที่บ้านสบหยวก เมืองฮ่ม แขวงใชสมบูรณ์



ໃຄາການແວ່ນແກ້ວ



Nam Ngiep 1 Power Company Limited, Lao PDR

■ 25 November 2016

The opening of the bridge at the entrance of Huay Soob Village of Nam Ngeip 1 Hydropower Project and presentation of the certificate of land and house possession to 24 households took place on 25 November 2016. The event was presided over by Deputy Minister of Energy and Mines of Lao PDR.

EGATi cooperated with EGAT, Mettapracharak (Wat Rai Khing) Hospital, Better Vision Group Co., Ltd. and iServe Volunteer Dentist Group in operating a mobile unit in optometry, dentistry and distributing free eyeglasses to the villagers in Huay Soob Village of the Nam Ngeip1 Hydropower Project in Bolikhan District of Bolikhamxai Province on 25 November 2016. The mobile unit also extended service to villagers in Sobyuak Village, Hom District in Xaisomboun Province on 26 November 2016.

PT Adaro Indonesia (AI)

■ 4 พฤษภาคม 2559

คณะกรรมการบริษัท เห็นชอบการลงทุนซื้อหุ้น PT Adaro Indonesia (Al) จำนวน 325 ล้านเหรียณ สรอ. หรือ 11,700 ล้านบาท ตามสัดส่วน การถือหุ้นประมาณร้อยละ 11-12

■ 12 พฤษภาคม 2559 บริษัทลงนาม Subscription Agreement (SSA) กับ Al

■ 27 มิถุนายน 2559

■ 24 สิงหาคม 2559

กระทรวงพลังงานเห็นชอบ ให้บริษัทลงทุนซื้อหุ้น Al

■ 25 ตลาคม 2559

ครม. อนุมัติ ให้บริษัท ลงทุน ซื้อหันบริษัท AI ในสัดส่วน 11.53 % ด้วยเงินจำนวน 325 ล้านเหรียญ สหรัจ

22 พฤศจิกายน 2559 บริษัทชำระค่าหันให้ Al

■ 20 ธันวาคม 2559

Al ประกาศจ่ายเงินปั้นผล ระหว่างทาล จำนวน 97.823 ล้านเหรียญ สรอ. คิดเป็น 195 เหรียญ สรอ. ต่อหุ้น โดยบริษัท ได้รับ 11.28 ล้านเหรียณ สรอ. (ก่อนหักภาษี)





PT Adaro Indonesia (AI)

■ 4 May 2016

EGATi Board of Directors approved the investment in the share of PT Adaro Indonesia (AI) of the amount of 325 million US dollars or 11,700 million Baht according to the shareholding ratio of approximately 11%-12%.

■ 12 May 2016

EGATi signed the Subscription Agreement (SSA) with Al.

■ 27 June 2016

EGAT Board of Directors approved the investment in the share of Al.

■ 24 August 2016

Ministry of Energy approved the investment in the share of Al

■ 25 October 2016

The Cabinet approved the investment of EGATi in the share of AI of 11.53% of the amount of 325 million US dollars.

■ 22 November 2016

EGATi made a payment for Al shares.

■ 20 December 2016

Al announced the payment of interim dividend of 97.823 million US dollar which amounted to 195 US dollar per share. EGATi received the dividend of the amount of 11.28 million US dollar (before tax deduction).

โครงการพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)

■ 12 มกราคม 2559

ผู้พัฒนาโครงการเข้านำเสนอ Project Formulation แก่ Ministry of Electric Power (MOEP) โดยเสนอหลักการเพื่อพัฒนาโครงการแบบ Two-Cascade ซึ่งประกอบด้วยเขื่อนล่าง (เขื่อนมายตง) กำลังผลิตติดตั้ง 3,750 เมกะวัตต์ และเขื่อนบน (เขื่อนวังกัน) 2,200 เมกะวัตต์ ตามความเห็น ของ MOEP ต่อรายงานการศึกษาความเหมาะสม (Feasibility Study Report) ที่มีลักษณะเป็นเขื่อนเดี่ยวขนาดใหญ่ กำลังผลิตติดตั้ง 7,000 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ เพื่อให้การพัฒนาโครงการมีผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมน้อยที่สุด

■ 29 มีนาคม 2559

ผู้พัฒนาโครงการมายตงจัดส่ง รายงาน Project Formulation อย่าง เป็นทางการให้แก่ Ministry of Electric Power (MOEP)



■ 5 กรกฎาคม 2559

ผู้พัฒนาโครงการมายตงเข้า นำเสนอรายงานการศึกษาเพิ่มเติม (Additional Study of Project Formulation) แก่ MOEP โดย นำเสนอทางเลือกในการพัฒนาเขื่อน มายตงที่กำลังผลิตติดตั้ง 3,150 เมกะวัตต์ 2,650 เมกะวัตต์ และ 2,300 เมกะวัตต์ โดยเปรียบ เทียบข้อมูลผลกระทบในแต่ละ ทางเลือกให้ MOEP ทราบ ในขณะที่ เขื่อนวังกันมีกำลังผลิต 2,200 เมกะวัตต์เท่าเดิม

■ 18 ตุลาคม 2559

ผู้พัฒนาโครงการมายตง จัดส่งรายงานการศึกษาเพิ่มเติม อย่างเป็นทางการให้แก่ Ministry of Electricity and Energy (MOEE)

■ 17 พฤศจิกายน 2559

บริษัทเข้าร่วมประชุมคณะ ทำงานร่วมด้านใฟฟ้าและผลังงาน ระหว่างใทย-เมียนมา ครั้งที่ 1 (1st Myanmar-Thailand Joint Working Group for Electricity and Energy Cooperation: 1st MTJWG-EEC) ณ กระทรวงผลังงาน เพื่อเร่งรัดในการอนุมัติ Project Formulation ตามที่ผู้พัฒนา โครงการเสนอ



Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton), Myanmar

■ 12 January 2016

The Hydropower Project of a two-cascade scheme comprising lower dam (Mong Ton Dam) of the installed capacity of 3,750 MW and upper dam (Wangkan Dam) of the installed capacity of 2,200 MW was proposed to Ministry of Electric Power (MOEP). This project was formulated to minimize the social and environmental impact in accordance with the views and comments of MOEP to the feasibility study report of the Hydropower Project of a single large dam of the installed capacity of 7,000 MW.

■ 18 October 2016

The additional study of the project formulation was officially submitted to Ministry of Electricity and Energy (MOEE).

■ 29 March 2016

Mong Ton Project Formulation was officially submitted to MOEP.

■ 5 July 2016

An additional study of the project formulation was proposed to MOEP. For Mong Ton Dam, three alternatives together with their respective impact were offered: the dam with the installed capacity of 3,150 MW, 2,650 MW or 2,300 MW. For Wangkan Dam the installed capacity would remain at 2,200 MW.

■ 17 November 2016

EGATi attended the first Myanmar-Thailand Joint Working Group for Electricity and Energy Cooperation (1st MTJWG-EEC) held at Ministry of Energy, Thailand, to pursue the approval of the proposed Hydropower Project.

EVENTS IN 2016 — 89





รายงานของผู้สอบบัญชี AUDITOR'S REPORT

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใด้ตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและงบการเงินเฉพาะ กิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนใด้เสียและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและงบทำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของ ผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบ กระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ หมายเหตุประกอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะ กิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และผลการดำเนินงานที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสียและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและกระแสเงินสด เฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใด้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบ ของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใด้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบ การเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของสำนักงานการตรวจเงิน แผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากบริษัทตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดย คณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและงบการ เงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใด้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็น ใปตามมาตรฐานและข้อกำหนดดังกล่าว สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใช้อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการ ตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีแต่ไม่รวมถึง งบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารคาดว่าจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

To the Shareholders of EGAT International Company Limited

Opinion

The Office of the Auditor General of Thailand has audited the accompanying financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements of EGAT International Company Limited (the Company), which comprise the statements of financial position in which the equity method is applied and separate statements of financial position, as at December 31, 2016, the statements of comprehensive income in which the equity method is applied and separate statements of changes in shareholders' equity in which the equity method is applied and separate statements of changes in shareholders' equity and the statements of cash flows in which the equity method is applied and separate statements of cash flows for the year then ended, and note to the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In the Office of the Auditor General of Thailand's opinion, the above mentioned financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements present fairly, in all material respects, the financial position in which the equity method is applied and separate financial position of EGAT International Company Limited, as at December 31, 2016, and their financial performance in which the equity method is applied and separate financial performance and their cash flows in which the equity method is applied and separate cash flows for the year then ended in accordance with Thai Financial Reporting Standards.

Basis for opinion

The Office of the Auditor General of Thailand conducted the audit in accordance with Thai Standards on Auditing. The Office of the Auditor General of Thailand's responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the audit of the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements section of the Office of the Auditor General of Thailand's report. The Office of the Auditor General of Thailand is independent of the Company in accordance with the State Audit Standards issued by the State Audit Commission and the Code of Ethics for Professional Accountants determined by the Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of his Majesty the King that are relevant to the audit of the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements and the Office of the Auditor General of Thailand has fulfilled other ethical responsibilities in accordance with these standards and requirements. The Office of the Auditor General of Thailand believes that the audit evidence obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for the Office of the Auditor General of Thailand's opinion.

Other information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the financial statements and the auditor's report thereon. Management expects to provide the annual report to the Office of the Auditor General of Thailand after the date of this auditor's report.

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจ เงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงิน คือ การอ่าน และพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่า มีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับ ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและ งบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบ เกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารผิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบ ในการประเมินความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัทหรือหยุด ดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผล ว่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม ปราศจากการแสดงข้อมูล ที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ใม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงาน ของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผล คือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ใม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี จะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริง อาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดผลาดและดือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อ ข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินที่แสดงเงิน ลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

The Office of the Auditor General of Thailand's opinion on the financial statements does not cover the other information and the Office of the Auditor General of Thailand will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with the audit of the financial statements, the Office of the Auditor General of Thailand's responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements of the Office of the Auditor General of Thailand's knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

When the Office of the Auditor General of Thailand reads the annual report, if the Office of the Auditor General of Thailand concludes that there is a material misstatement therein, the Office of the Auditor General of Thailand is required to communicate the matter to those charged with governance.

Responsibilities of management and those charged with Governance for the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements in accordance with Thai Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements

The Office of the Auditor General of Thailand's objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes the Office of the Auditor General of Thailand's opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Thai Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements.

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่น ดินได้ใช้ดุลยพินิจการสังเทต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงาน การตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินที่แสดง เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและ ปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและ เหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อ ข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการ ทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดง ข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบ ที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุม ภายในของบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี
 และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เทณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและ จากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใด้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินดึงการเปิดเผยที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็น ของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับ หลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงิน เฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควร

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการ ตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญใน ระบบการควบคุมภายในซึ่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจ เงินแผ่นดิน

(นายประวิทย์ ตันตราจินต์) ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน วันที่ 9 มีนาคม 2560

(นางทรรณาภรณ์ ดำรงค์ทิจการ) ผู้อำนวยการกลุ่ม As part of an audit in accordance with Thai Standards on Auditing, the Office of the Auditor General of Thailand exercises professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. The Office of the Auditor General of Thailand also:

- Identifies and assesses the risks of material misstatement of the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements, whether due to fraud or error, designs and performs audit procedures responsive to those risks, and obtains audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for the Office of the Auditor General of Thailand's opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtains an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluates the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.
- Concludes on the appropriateness of the management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If the Office of the Auditor General of Thailand concludes that a material uncertainty exists, the Office of the Auditor General of Thailand is required to draw attention in the auditor's report of the Office of the Auditor General of Thailand to the related disclosures in the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify the Office of the Auditor General of Thailand's opinion. The Office of the Auditor General of Thailand's conclusions are based on the audit evidence obtained up to the auditor's report of the Office of the Auditor General of Thailand. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluates the overall presentation, structure and content of the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation

The Office of the Auditor General of Thailand communicates with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that the Office of the Auditor General of Thailand identifies during the Office of the Auditor General of Thailand's audit.

Office of the Auditor General of Thailand 9 March 2017 Krannaporn Dumrongkitjakan (Signed) (Krannaporn Dumrongkitjakan) Division Director (Signed) Prawit Tantrajin (Prawit Tantrajin) Director of Financial Audit Office No. 8 Acting Auditor General

งบการเงิน FINANCIAL STATEMENT

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ชันวาคม 2559

หน่วย : บาท

| | | งบกา | รเงิน | | | |
|---------------------------------|----------|-------------------|--------------------|----------------------|------------------|--|
| | หมายเหตุ | ที่แสดงเงินลงทุนเ | าามวิชีส่วนได้เสีย | งบการเงินเฉพาะกิจการ | | |
| | | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 | |
| | | | (ปรับปรุงใหม่) | | | |
| สินทรัพย์ | | | | | | |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | | | | | | |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 7.1 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 | |
| เงินลงทุนชั่วคราว | 7.2 | 2,577,042,976.36 | 2,403,656,884.80 | 2,577,042,976.36 | 2,403,656,884.80 | |
| ลูกหนึ้การค้า | 7.4 | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 | |
| ลูกหนี้อื่น | 7.5 | 24,144,373.22 | 12,167,445.70 | 24,144,373.22 | 12,167,445.70 | |
| เงินปั้นผลค้างรับจากบริษัทร่วม | | 362,076,014.13 | - | 362,076,014.13 | 0-1 | |
| เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน | 7.6 | 1,128,213,828.19 | 1,731,619,399.76 | 1,128,213,828.19 | 1,731,619,399.76 | |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | | 1,299,607.74 | 1,732,323.57 | 1,299,607.74 | 1,732,323.57 | |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียน | | 4,191,990,528.66 | 4,387,806,175.12 | 4,191,990,528.66 | 4,387,806,175.12 | |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | | | | | |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วม | 7.7.2 | 7,128,240,353.25 | 1,111,764,180.14 | 7,387,103,769.46 | 966,760,652.80 | |
| อุปกรณ์ | 7.8 | 1,014,400.72 | 1,131,789.66 | 1,014,400.72 | 1,131,789.66 | |
| สินทรัพย์ไม่มีตัวคน | 7.9 | 1,941,879.57 | 2,248,149.58 | 1,941,879.57 | 2,248,149.58 | |
| ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ | 7.10 | 493,987,721.58 | 473,754,680.80 | 493,987,721.58 | 473,754,680.80 | |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | 7,625,184,355.12 | 1,588,898,800.18 | 7,884,047,771.33 | 1,443,895,272.84 | |
| รวมสินทรัพย์ | | 11,817,174,883.78 | 5,976,704,975.30 | 12,076,038,299.99 | 5,831,701,447.96 | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวัชรา เหมรัชตานันค์) กรรมการผู้จัดการใหญ่

98 ------ งบการเงิน

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT DECEMBER 31, 2016

Unit : Baht

| Financial | statements |
|-----------|------------|
| | |

| | Note | in which the equity | method is applied | Separate Financial Statements | |
|--|-------|---------------------|-------------------|-------------------------------|------------------|
| | | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| | | | (Restated) | | |
| ASSETS | | | | | |
| Current assets | | | | | |
| Cash and cash equivalents | 7.1 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 |
| Temporary investments | 7.2 | 2,577,042,976.36 | 2,403,656,884.80 | 2,577,042,976.36 | 2,403,656,884.80 |
| Trade accounts receivable | 7.4 | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 |
| Other accounts receivable | 7.5 | 24,144,373.22 | 12,167,445.70 | 24,144,373.22 | 12,167,445.70 |
| Accrued dividend income from associates | | 362,076,014.13 | - | 362,076,014.13 | 7- |
| Bank deposits as collateral | 7.6 | 1,128,213,828.19 | 1,731,619,399.76 | 1,128,213,828.19 | 1,731,619,399.76 |
| Other current assets | | 1,299,607.74 | 1,732,323.57 | 1,299,607.74 | 1,732,323.57 |
| Total current assets | | 4,191,990,528.66 | 4,387,806,175.12 | 4,191,990,528.66 | 4,387,806,175.12 |
| | | | | | |
| Non-current assets | | | | | |
| Investment in associates | 7.7.2 | 7,128,240,353.25 | 1,111,764,180.14 | 7,387,103,769.46 | 966,760,652.80 |
| Equipment | 7.8 | 1,014,400.72 | 1,131,789.66 | 1,014,400.72 | 1,131,789.66 |
| Intangible assets | 7.9 | 1,941,879.57 | 2,248,149.58 | 1,941,879.57 | 2,248,149.58 |
| Project development costs - for collection | 7.10 | 493,987,721.58 | 473,754,680.80 | 493,987,721.58 | 473,754,680.80 |
| Total non - current assets | | 7,625,184,355.12 | 1,588,898,800.18 | 7,884,047,771.33 | 1,443,895,272.84 |
| TOTAL ASSETS | | 11,817,174,883.78 | 5,976,704,975.30 | 12,076,038,299.99 | 5,831,701,447.96 |

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Watchara Hemruchatanun

(Mr. Watchara Hemruchatanun)

President

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด งบแฮดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

| | | งบการ | มเงิน | | |
|---|----------|-------------------|-------------------|--|------------------|
| | หมายเหตุ | ที่แสดงเงินลงทุนต | ามวิธีส่วนได้เสีย | งบการเงินเฉ | พาะกิจการ |
| | | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 |
| | | | (ปรับปรุงใหม่) | | |
| หนี้สินและส่วนของผู้สือหุ้น | | | | | |
| หนี้สินหมุนเวียน | | | | | |
| ้ เจ้าหนึ่การค้า | 7.11 | 68,212,979.46 | 43,319,376.12 | 68,212,979.46 | 43,319,376.12 |
| เจ้าหนี้อื่น | 7.12 | 42,205,210.03 | 18,864,592.50 | 42,205,210.03 | 18,864,592.50 |
| หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่ | ไงปี | 159,750.00 | _ | 159,750.00 | ;= |
| หนี้สินหมุนเวียนอื่น | 7.13 | 1,245,302.20 | 1,121,094.51 | 1,245,302.20 | 1,121,094.51 |
| รวมหนี้สินหมุนเวียน | | 111,823,241.69 | 63,305,063.13 | 111,823,241.69 | 63,305,063.13 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียน | | | | | |
| หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน | | 159,750.00 | - | 159,750.00 | |
| ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | 7.14 | 3,108,286.00 | 2,303,873.00 | 3,108,286.00 | 2,303,873.00 |
| รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน | | 3,268,036.00 | 2,303,873.00 | 3,268,036.00 | 2,303,873.00 |
| รวมหนี้สิน | | 115,091,277.69 | 65,608,936.13 | 115,091,277.69 | 65,608,936.13 |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | |
| ๆนเรือนทุ้น | 7.15 | | | | |
| ทุนจดทะเบียน | | | | | |
| ์ ทุ้นสามัญ 1,209,550,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท | 1 | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 |
| (ปี 2558 : ทุ้นสามัญ 610,800,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ | | | | | |
| ทุนที่ชำระแล้ว | | | | | |
| ้ ทุ้นสามัญ 1,209,550,000 ทุ้น มูลค่าทุ้นละ 10 บาท | 1 | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 |
| ์ (ปี 2558 : หุ้นสามัญ 610.800.000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ | | | | | |
| ขาดทุนสะสม | | (547,648,570.86) | (400,508,300.42) | (134,552,977.70) | (341,907,488.17) |
| องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น | | 154,232,176.95 | 203,604,339.59 | - | (I=) |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | | 11,702,083,606.09 | 5,911,096,039.17 | 11,960,947,022.30 | 5,766,092,511.83 |
| รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | | 11,817,174,883.78 | 5,976,704,975.30 | 12,076,038,299.99 | 5,831,701,447.96 |
| .F. 2051 | | | | (I———————————————————————————————————— | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

((นายวัชรา เหมรัชตานันต์) กรรมการผู้จัดการใหญ่

100 ------ งบการเงิน

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT DECEMBER 31, 2016

Unit : Baht

| ŀ | ina | ncial | sta | tem | ien | t |
|---|-----|-------|-----|-----|-----|---|
| | | | | | | |

| Mathematical Properties 1986 2015 2016 2015 20 | | Note | in which the equity method is applied | | Separate Financial Statements | |
|--|--|---------------|---------------------------------------|------------------|-------------------------------|------------------|
| Current liabilities | | | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Trade accounts payable | | | | (Restated) | | |
| Trade accounts payable | LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQU | ITY | | | | |
| Other accounts payable 7.12 42,205,210.03 18,864,592.50 42,205,210.03 18,864,592.50 Current portion of finance lease liabilities 159,750.00 - 159,750.00 - 159,750.00 - Other current liabilities 7.13 1,245,302.20 1,121,094.51 1,245,302.20 1,121,094.51 Total current liabilities 7.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 115,075,000 2,303,873.00 2,303,873.00 2,303,873.00 2,303,873.00 2,303,873.00 2,303,873.00 2,303,873.00 2,303,873.00 2,303,873.00 115,091,277.69 65,608,936.13 115,091,277.69 65,608,93 | Current liabilities | | | | | |
| Current portion of finance lease liabilities | Trade accounts payable | 7.11 | 68,212,979.46 | 43,319,376.12 | 68,212,979.46 | 43,319,376.12 |
| Other current liabilities 7.13 1,245,302.20 1,121,094.51 1,245,302.20 1,121,094.51 Total current liabilities 111,823,241.69 63,305,063.13 111,823,241.69 63,305,063.13 Non - current liabilities Finance lesse liabilities 159,750.00 - 159,750.00 - Employee benefit obligations 7.14 3,108,286.00 2,303,873.00 3,108,286.00 2,303,873.00 TOTAL LIABILITIES 115,091,277.69 65,608,936.13 115,091,277.69 65,608,936.13 Share capital Authorized share capital 7.15 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 6,108,000,000.00 6,108,000,000.00 </td <td>Other accounts payable</td> <td>7.12</td> <td>42,205,210.03</td> <td>18,864,592.50</td> <td>42,205,210.03</td> <td>18,864,592.50</td> | Other accounts payable | 7.12 | 42,205,210.03 | 18,864,592.50 | 42,205,210.03 | 18,864,592.50 |
| Non-current liabilities | Current portion of finance lease liabilities | | 159,750.00 | <u>-</u> | 159,750.00 | - |
| Non-current liabilities Finance lease liabilities 159,750.00 - 159,750.00 | Other current liabilities | 7.13 | 1,245,302.20 | 1,121,094.51 | 1,245,302.20 | 1,121,094.51 |
| Finance lease liabilities 159,750.00 - 159,75 | Total current liabilities | | 111,823,241.69 | 63,305,063.13 | 111,823,241.69 | 63,305,063.13 |
| Employee benefit obligations 7.14 3,108,286.00 2,303,873.00 3,108,286.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.03 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.0 | Non - current liabilities | | | | | |
| Total non - current liabilities 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 2,303,873.00 3,268,036.00 115,091,277.69 65,608,936.13 115,091,277.69 65,608,936.13 65,608, | Finance lease liabilities | | 159,750.00 | - | 159,750.00 | - |
| TOTAL LIABILITIES 115,091,277.69 65,608,936.13 115,091,277.69 65,608,936.13 | Employee benefit obligations | 7.14 | 3,108,286.00 | 2,303,873.00 | 3,108,286.00 | 2,303,873.00 |
| Shareholders' equity Share capital Authorized share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained earnings (Deficit) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 - TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | Total non - current liabilities | | 3,268,036.00 | 2,303,873.00 | 3,268,036.00 | 2,303,873.00 |
| Share capital Authorized share capital 7.15 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015:610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015:610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained carnings (Deficit) (547,648,570.86) (400,508,300.42) (134,552,977.70) (341,907,488.17) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | TOTAL LIABILITIES | | 115,091,277.69 | 65,608,936.13 | 115,091,277.69 | 65,608,936.13 |
| Share capital Authorized share capital 7.15 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015:610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015:610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained carnings (Deficit) (547,648,570.86) (400,508,300.42) (134,552,977.70) (341,907,488.17) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | | | | | | |
| Authorized share capital 7.15 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015: 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015: 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained carnings (Deficit) (547,648,570.86) (400,508,300.42) (134,552,977.70) (341,907,488.17) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | | | | | | |
| 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained carnings (Deficit) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | 960 April 200 Ap | | | | | |
| (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained earnings (Deficit) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 - TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 7,000,000,000 6,108,000,000.00 6,108,000,000.00 6,108,000,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 12, | | | | | | |
| Paid-up share capital 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share (2015: 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained carnings (Deficit) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 | POST CONTRACTOR AND | | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 |
| 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 per share 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 12,095,500,000.00 6,108,000,000.00 (2015: 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained earnings (Deficit) (547,648,570.86) (400,508,300.42) (134,552,977.70) (341,907,488.17) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 - - - TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht | 10 per share) | | | | |
| (2015: 610,800,000 ordinary shares - Baht 10 per share) Retained carnings (Deficit) (547,648,570.86) (400,508,300.42) (134,552,977.70) (341,907,488.17) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 - - - TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | Paid-up share capital | | | | | |
| Retained earnings (Deficit) (547,648,570.86) (400,508,300.42) (134,552,977.70) (341,907,488.17) Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 - - - TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | 1,209,550,000 ordinary shares - Baht 10 pc | r share | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 | 12,095,500,000.00 | 6,108,000,000.00 |
| Other components of shareholders' equity 154,232,176.95 203,604,339.59 - - TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | (2015 : 610,800,000 ordinary shares - Baht | 10 per share) | | | | |
| TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY 11,702,083,606.09 5,911,096,039.17 11,960,947,022.30 5,766,092,511.83 | Retained earnings (Deficit) | | (547,648,570.86) | (400,508,300.42) | (134,552,977.70) | (341,907,488.17) |
| | Other components of shareholders' equity | | 154,232,176.95 | 203,604,339.59 | | · · · · · |
| TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY 11,817,174,883.78 5,976,704,975.30 12,076,038,299.99 5,831,701,447.96 | TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY | | 11,702,083,606.09 | 5,911,096,039.17 | 11,960,947,022.30 | 5,766,092,511.83 |
| | TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQU | ITY | 11,817,174,883.78 | 5,976,704,975.30 | 12,076,038,299.99 | 5,831,701,447.96 |

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Watchara Hemruchatanun

(Mr. Watchara Hemruchatanun)

President

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

| • |
|-----------|
| งบการเงิง |
| ADDITION |

| | 401113141 | | 1416 | | |
|--|-----------|------------------------------------|----------------|----------------------|----------------|
| | หมายเหตุ | ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
| | | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 |
| | | | (ปรับปรุงใหม่) | | |
| รายได้ | | | | | |
| รายใต้เงินปันผลจากบริษัทร่วม | 7.7.2 | Ξ | 21 | 403,133,661.39 | 21 |
| รายใต้จากการให้บริการ | 7.16 | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 |
| รายใต้อื่น | | | | | |
| คอกเบี้ยรับ | | 51,958,860.33 | 79,603,489.12 | 51,958,860.33 | 79,603,489.12 |
| กำไรจากยัคราแลกเปลี่ยน | | = | 166,088,732.09 | <u>-</u> | 166,088,732.09 |
| รายใค้อื่น ๆ | 7.17 | 125,601.03 | 1,312,087.78 | 125,601.03 | 1,312,087.78 |
| รวมรายได้ | | 64,767,908.11 | 258,078,506.09 | 467,901,569.50 | 258,078,506.09 |
| ค่าใช้จ่าย | | | <u> </u> | | * |
| ค้นทุนการให้บริการ | 7.18 | 11,376,512.64 | 10,196,957.56 | 11,376,512.64 | 10,196,957.56 |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | 7.19 | 203,916,435.12 | 152,605,593.01 | 203,916,435.12 | 152,605,593.01 |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | | | | | |
| ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน | | 21,561,107.20 | -a | 21,561,107.20 | - |
| รวมค่าใช้จ่าย | 7.20 | 236,854,054.96 | 162,802,550.57 | 236,854,054.96 | 162,802,550.57 |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนล่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | | (172,086,146.85) | 95,275,955.52 | 231,047,514.54 | 95,275,955.52 |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | 7.7.2 | 48,638,880.48 | 56,572,698.11 | = | 120 |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้ | | (123,447,266.37) | 151,848,653.63 | 231,047,514.54 | 95,275,955.52 |
| ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | | (23,693,004.07) | = | (23,693,004.07) | - |
| กำไร (ขาดทุน) ลำหรับปี | | (147,140,270.44) | 151,848,653.63 | 207,354,510.47 | 95,275,955.52 |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น | | | | | |
| รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | 1 | | | | |
| ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม | | (52,055,037.89) | 130,075,318.14 | - | - |
| รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายห | ลัง | | | | |
| ้ ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม | | 2,682,875.25 | - | - | - |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี | | (49,372,162.64) | 130,075,318.14 | | - |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | | (196,512,433.08) | 281,923,971.77 | 207,354,510.47 | 95,275,955.52 |
| | | | | | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวัชรา เหมรัชตานันต์) กรรมการผู้จัดการใหญ่

102 ----- งบการเงิน

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2016

Unit : Baht

| | | Financial statements | | | | |
|---|------------|-----------------------|-------------------|-------------------------------|----------------|--|
| | Note | in which the equity n | nethod is applied | Separate financial statements | | |
| | | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | |
| | | | (Restated) | | | |
| REVENUES | | | | | | |
| Dividend income from associates | 7.7.2 | - | - | 403,133,661.39 | - | |
| Revenue from service | 7.16 | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 | |
| Other income | | - | - | | | |
| Interest income | | 51,958,860.33 | 79,603,489.12 | 51,958,860.33 | 79,603,489.12 | |
| Gain on foreign exchange rate | | - | 166,088,732.09 | - | 166,088,732.09 | |
| Others | 7.17 | 125,601.03 | 1,312,087.78 | 125,601.03 | 1,312,087.78 | |
| Total revenues | | 64,767,908.11 | 258,078,506.09 | 467,901,569.50 | 258,078,506.09 | |
| EXPENSES | | | | | | |
| Cost of services | 7.18 | 11,376,512.64 | 10,196,957.56 | 11,376,512.64 | 10,196,957.56 | |
| Administrative expenses | 7.19 | 203,916,435.12 | 152,605,593.01 | 203,916,435.12 | 152,605,593.01 | |
| Other expenses | | | | | | |
| Loss on foreign exchange rate | | 21,561,107.20 | | 21,561,107.20 | - | |
| Total expenses | 7.20 | 236,854,054.96 | 162,802,550.57 | 236,854,054.96 | 162,802,550.57 | |
| Profit (Loss) before share of loss from investment in | associates | (172,086,146.85) | 95,275,955.52 | 231,047,514.54 | 95,275,955.52 | |
| Share of profit from investment in associates | 7.7.2 | 48,638,880.48 | 56,572,698.11 | | | |
| PROFIT (LOSS) BEFORE INCOME TAXES | | (123,447,266.37) | 151,848,653.63 | 231,047,514.54 | 95,275,955.52 | |
| INCOME TAXES EXPENSES | | (23,693,004.07) | | (23,693,004.07) | | |
| PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR | | (147,140,270.44) | 151,848,653.63 | 207,354,510.47 | 95,275,955.52 | |
| OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) | | | | | | |
| ITEM THAT MAY BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR | LOSS | | | | | |
| IN SUBSEQUENT PERIODS | | | | | | |
| Share of other comprehensive gain (loss) of assoc | iates | (52,055,037.89) | 130,075,318.14 | 2 | ** <u></u> | |
| ITEM THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFI | T OR LOSS | | | | | |
| IN SUBSEQUENT PERIODS | | | | | | |
| Share of other comprehensive gain of associates | | 2,682,875.25 | - | - | - | |
| Other comprehensive income (loss) for the year,net of taxes | · | (49,372,162.64) | 130,075,318.14 | - | - | |
| TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE | YEAR | (196,512,433.08) | 281,923,971.77 | 207,354,510.47 | 95,275,955.52 | |
| BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE | 7.21 | (0.21) | 0.25 | 0.30 | 0.16 | |

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Watchara Hemruchatanun

(Mr. Watchara Hemruchatanun)

President

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

หน่วย : บาท

| | หมายเหตุ | ทุนที่ขำระแล้ว | กำไร (ขาดทุน) สะสม | องก็ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม | รวมส่วนของผู้ถือหุ้น |
|---|----------|-------------------|-----------------------|---|----------------------|
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 | | 4,362,000,000.00 | (552,356,954.05) | 73,529,021.45 | 3,883,172,067.40 |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี | | | | | |
| การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ | | 1,746,000,000.00 | - | - | 1,746,000,000.00 |
| กำไรเบิดเสร็จรวมสำหรับปี | | | 151,848,653.63 | 130,075,318.14 | 281,923,971.77 |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวากม 2558 (ที่ปรับปรุงแล้ว) | 5 | 6,108,000,000.00 | (400,508,300.42) | 203,604,339.59 | 5,911,096,039,17 |
| | | | | | |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 (ก่อนปรับปรุง) | | 6,108,000,000.00 | (431,301,248.70) | 178,424,952.20 | 5,855,123,703.50 |
| ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงิน | | | | | |
| ของบริษัทร่วมและการจัดประเภทรายการใหม่ | 5 | | 30,792,948.28 | 25,179,387.39 | 55,972,335.67 |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 (ที่ปรับปรุงแล้ว) | | 6,108,000,000.00 | (400,508,300.42) | 203,604,339,59 | 5,911,096,039.17 |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี | | | | | |
| การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ | 7.15 | 5,987,500,000.00 | - | ~ | 5,987,500,000.00 |
| ขาดทุนเบิดเสร็จรวมสำหรับปี | | | (147,140,270.44) | (49,372,162.64) | (196,512,433.08) |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 | | 12,095,500,000.00 | (547,648,570.86) | 154,232,176.95 | 11,702,083,606.09 |
| | | | | | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวัชรา เหมรัชตานันต์) กรรมการผู้จัดการใหญ่

104 ------ งบการเงิน

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2016 FINANCIAL STATEMENTS IN WHICH THE EQUITY METHOD IS APPLIED

Unit: Baht

| | Note | Paid-up share capital | Retained earnings (Deficit) | Other components of shareholders' equity Other comprehensive income (loss) Share of other comprehensive gain (loss) of associates | Total Shareholders'equity |
|---|------|--------------------------|--------------------------------|---|---------------------------|
| Balance as at January 1, 2015 | | 4,362,000,000.00 | (552,356,954.05) | 73,529,021.45 | 3,883,172,067.40 |
| Changes in shareholders' equity for the year | | | | | |
| Additional paid-up share capital | | 1,746,000,000.00 | 9_0 | = | 1,746,000,000.00 |
| Total comprehensive income for the year | | | 151,848,653.63 | 130,075,318.14 | 281,923,971.77 |
| Balance as at December 31, 2015 (after adjustment) | 5 | 6,108,000,000.00 | (400,508,300.42) | 203,604,339.59 | 5,911,096,039.17 |
| Balance as at January 1, 2016 (before adjustment) Effect on adjustment on financial statement of | | 6,108,000,000.00 | (431,301,248.70) | 178,424,952.20 | 5,855,123,703.50 |
| associate and reclassification transactions | 5 | | 30,792,948.28 | 25,179,387.39 | 55,972,335.67 |
| Balance as at January 1, 2016 (after adjustment) | | 6,108,000,000.00 | (400,508,300.42) | 203,604,339.59 | 5,911,096,039.17 |
| Changes in shareholders' equity for the year | | | | | 1= |
| Additional paid-up share capital | 7.15 | 5,987,500,000.00 | | * | 5,987,500,000.00 |
| Total comprehensive loss for the year | | ¥ | (147,140,270.44) | (49,372,162.64) | (196,512,433.08) |
| Balance as at December 31, 2016 | | 12,095,500,000.00 | (547,648,570.86) | 154,232,176.95 | 11,702,083,606.09 |

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Watchara Hemruchatanun

(Mr. Watchara Hemruchatanun)

President

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

| | หมายเหตุ | ทุนที่ชำระแล้ว | กำไร (ขาดทุน) สะสม | รวมส่วนของผู้ถือหุ้น |
|---|----------|-------------------|--------------------|----------------------|
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 | | 4,362,000,000.00 | (437,183,443.69) | 3,924,816,556.31 |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี | | | | |
| การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ | | 1,746,000,000.00 | | 1,746,000,000.00 |
| กำไรเบ็คเสร็จรวมสำหรับปี | | - | 95,275,955.52 | 95,275,955.52 |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 | • | 6,108,000,000.00 | (341,907,488.17) | 5,766,092,511.83 |
| | • | | | |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 | | 6,108,000,000.00 | (341,907,488.17) | 5,766,092,511.83 |
| การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี | | | | |
| การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ | 7.15 | 5,987,500,000.00 | - | 5,987,500,000.00 |
| กำไรเบ็คเสร็จรวมสำหรับปี | | - | 207,354,510.47 | 207,354,510.47 |
| ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 | | 12,095,500,000.00 | (134,552,977.70) | 11,960,947,022.30 |

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวัชรา เหมรัชตานันต์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2016 SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

Unit : Baht

| | Note | Paid-up | Retained earnings | |
|--|------|-------------------|-------------------|---------------------------|
| | | share capital | (Deficit) | Total Shareholders'equity |
| | | | | |
| Balance as at January 1, 2015 | | 4,362,000,000.00 | (437,183,443.69) | 3,924,816,556.31 |
| Changes in shareholders' equity for the year | | | | |
| Additional paid-up share capital | | 1,746,000,000.00 | .= | 1,746,000,000.00 |
| Total comprehensive income for the year | | · - | 95,275,955.52 | 95,275,955.52 |
| Balance as at December 31, 2015 | | 6,108,000,000.00 | (341,907,488.17) | 5,766,092,511.83 |
| | | | a | |
| | | | | |
| Balance as at January 1, 2016 | | 6,108,000,000.00 | (341,907,488.17) | 5,766,092,511.83 |
| Changes in shareholders' equity for the year | | | | |
| Additional paid-up share capital | 7.15 | 5,987,500,000.00 | - | 5,987,500,000.00 |
| Total comprehensive income for the year | | - | 207,354,510.47 | 207,354,510.47 |
| Balance as at December 31, 2016 | | 12,095,500,000.00 | (134,552,977.70) | 11,960,947,022.30 |

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Watchara Hemruchatanun

(Mr. Watchara Hemruchatanun)

President

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนถ จำกัด งบกระแฮเงินฮด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : บาท

| | | งบกา | รเงิน | | |
|--|---------------|------------------------------------|--------------------|----------------------|--------------------|
| | หมายเหตุ | ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสีย | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
| | _ | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 |
| | | | (ปรับปรุงใหม่) | | |
| กระแชเงินชดจากกิจกรรมดำเนินงาน | | | | | |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้ | | (123,447,266.37) | 151,848,653.63 | 231,047,514.54 | 95,275,955.52 |
| รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจ | อกรรมคำเนินงา | น | | | |
| ค่าเสื่อมราคา | 7.8 | 592,133.94 | 910,246.35 | 592,133.94 | 910,246.35 |
| กำตัดจำหน่าย | 7.9 | 645,507.09 | 600,837.78 | 645,507.09 | 600,837.78 |
| ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | 7.14 | 804,413.00 | 737,352.00 | 804,413.00 | 737,352.00 |
| (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง | | 61,166,134.66 | (159,666,985.59) | 61,166,134.66 | (159,666,985.59) |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | | (48,638,880.48) | (56,572,698.11) | - | |
| เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม | | l= | (= | (403,133,661.39) | - |
| คอกเบี้ยรับ | | (51,958,860.33) | (79,603,489.12) | (51,958,860.33) | (79,603,489.12) |
| ขาดทุนจากการคำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินคำเนินงาน | _ | (160,836,818.49) | (141,746,083.06) | (160,836,818.49) | (141,746,083.06) |
| การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์คำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลคลง | _ | | | | |
| ลูกหนึ้การค้า | | 153,601.25 | (280,833.00) | 153,601.25 | (280,833.00) |
| ลูกหนี้อื่น | | (13,618,087.97) | 5,549,263.97 | (13,618,087.97) | 5,549,263.97 |
| เงินฝากธนาการที่มีภาระก้ำประกัน | | 580,006,661.95 | 32,863,571.66 | 580,006,661.95 | 32,863,571.66 |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | | 15,014,220.78 | (763,997.23) | 15,014,220.78 | (763,997.23) |
| การเปลี่ยนแปลงในหนี้สืนคำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลคลง) | | | | | |
| เจ้าหนึ้การค้า | | 22,963,957.05 | (99,724.35) | 22,963,957.05 | (99,724.35) |
| เจ้าหนี้อื่น | | 17,656,578.55 | (9,907,497.57) | 17,656,578.55 | (9,907,497.57) |
| หนี้สินทมุนเวียนอื่น | | 124,207.69 | 370,306.86 | 124,207.69 | 370,306.86 |
| | _ | 622,301,139.30 | 27,731,090.34 | 622,301,139.30 | 27,731,090.34 |
| เงินสดรับ (จ่าย) จากการคำเนินงาน | - | 461,464,320.81 | (114,014,992.72) | 461,464,320.81 | (114,014,992.72) |
| เงินสครับจากคอกเบี้ย | | 7,885,015.76 | 12,057,675.72 | 7,885,015.76 | 12,057,675.72 |
| เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมคำเนินงาน | _ | 469,349,336.57 | (101,957,317.00) | 469,349,336.57 | (101,957,317.00) |
| กระแสงินสดจากกิจกรรมสงทุน | | | | | |
| เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม | | (6,420,343,116.66) | (40,604,840.00) | (6,420,343,116.66) | (40,604,840.00) |
| เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนชั่วกราว | | (172,920,314.61) | (1,149,154,082.16) | (172,920,314.61) | (1,149,154,082.16) |
| เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ | | (155,245.00) | (352,840.75) | (155,245.00) | (352,840.75) |
| เงินสดจายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | 7.9 | (339,237.08) | (49,220.00) | (339,237.08) | (49,220.00) |
| เงินสดจ่ายเพื่อกำพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ | | (47,528,970.41) | (459,668,535.71) | (47,528,970.41) | (459,668,535.71) |
| เงินสครับจากคอกเปี้ย | | 45,676,186.83 | 64,345,990.01 | 45,676,186.83 | 64,345,990.01 |
| เงินสดสุทธิ์ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน | - | (6,595,610,696.93) | (1,585,483,528.61) | (6,595,610,696.93) | (1,585,483,528.61) |
| | - | | | | |

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวัชรา เหมรัชตานันต์) กรรมการผู้จัดการใหญ่

108 — งนการเงิน

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2016

Unit : Baht

| ŀ | 'n | а | n | ci | al | S | я | t٤ | m | ıen | ts |
|---|----|---|---|----|----|---|---|----|---|-----|----|
| | | | | | | | | | | | |

| | Note | in which the equity | method is applied | Separate finan | cial statements | |
|--|---------------|---------------------|-----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|--|
| | | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | |
| | | | (Restated) | | | |
| CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES | | | | | | |
| Profit (loss) before income taxes | | (123,447,266.37) | 151,848,653.63 | 231,047,514.54 | 95,275,955.52 | |
| Adjustment to reconcile profit (loss) before income taxes to net cash provi | ided by (used | in) | | | | |
| from operating activities | | | | | | |
| Depreciation | 7.8 | 592,133.94 | 910,246.35 | 592,133.94 | 910,246.35 | |
| Amortization | 7.9 | 645,507.09 | 600,837.78 | 645,507.09 | 600,837.78 | |
| Employee benefit obligations | 7.14 | 804,413.00 | 737,352.00 | 804,413.00 | 737,352.00 | |
| Unrealized (gain) loss on foreign exchange rate | | 61,166,134.66 | (159,666,985.59) | 61,166,134.66 | (159,666,985.59) | |
| Share of profit from investment in associates | | (48,638,880.48) | (56,572,698.11) | | = | |
| Dividend income from investment in associates | | 17.0 | = | (403,133,661.39) | Ξ | |
| Interest income | | (51,958,860.33) | (79,603,489.12) | (51,958,860.33) | (79,603,489.12) | |
| Loss from operating activities before change in operating assets and liability | ities | (160,836,818.49) | (141,746,083.06) | (160,836,818.49) | (141,746,083.06) | |
| Change in operating assets (increase) decrease | | | - | | | |
| Trade accounts receivable | | 153,601.25 | (280,833.00) | 153,601.25 | (280,833.00) | |
| Other accounts receivable | | (13,618,087.97) | 5,549,263.97 | (13,618,087.97) | 5,549,263.97 | |
| Bank deposits as collateral | | 580,006,661.95 | 32,863,571.66 | 580,006,661.95 | 32,863,571.66 | |
| Other current assets | | 15,014,220.78 | (763,997.23) | 15,014,220.78 | (763,997.23) | |
| Change in operating liabilities increase (decrease) | | | | | | |
| Trade accounts payable | | 22,963,957.05 | (99,724.35) | 22,963,957.05 | (99,724.35) | |
| Other accounts payable | | 17,656,578.55 | (9,907,497.57) | 17,656,578.55 | (9,907,497.57) | |
| Other current liabilities | | 124,207.69 | 370,306.86 | 124,207.69 | 370,306.86 | |
| | | 622,301,139.30 | 27,731,090.34 | 622,301,139.30 | 27,731,090.34 | |
| Cash used in operating activities | | 461,464,320.81 | (114,014,992.72) | 461,464,320.81 | (114,014,992.72) | |
| Cash received from interest | | 7,885,015.76 | 12,057,675.72 | 7,885,015.76 | 12,057,675.72 | |
| Net cash provided by (used in) operating activities | | 469,349,336.57 | (101,957,317.00) | 469,349,336.57 | (101,957,317.00) | |
| CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES | | | | | | |
| | | (6 420 242 116 66) | (40 (04 940 00) | (6.420.242.116.66) | (40 < 0.4 9.40 0.0) | |
| Cash payment on investment in associates | | (6,420,343,116.66) | (40,604,840.00) | (6,420,343,116.66) | (40,604,840.00) | |
| Cash payment on temporary investments | | (172,920,314.61) | (1,149,154,082.16) | (172,920,314.61) | (1,149,154,082.16) | |
| Cash payment on buy equipment | 7.0 | (155,245.00) | (352,840.75) | (155,245.00) | (352,840.75) | |
| Cash payment on buy intagible assets | 7.9 | (339,237.08) | (49,220.00) | (339,237.08) | (49,220.00) | |
| Cash payment on project development cost - for collection Cash received from interest | | (47,528,970.41) | (459,668,535.71) 64,345,990.01 | (47,528,970.41) 45,676,186,83 | (459,668,535.71) 64,345,990.01 | |
| | | 45,676,186.83 | | | | |
| Net cash used in investing activities | | (6,595,610,696.93) | (1,585,483,528.61) | (6,595,610,696.93) | (1,585,483,528.61) | |

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Watchara Hemruchatanun

(Mr. Watchara Hemruchatanun)

President

บริษัท กฟผ. ฮินเตอร์เนชั่นแนถ จำกัด งบกระแฮเงินฮด สำหรับปีสิ้นสุดรันที่ 31 ธันวากม 2559

หน่วย : บาท

| | | งบการ | | | |
|---|----------|------------------------------------|------------------|----------------------|------------------|
| | หมายเหตุ | ที่แสดงเงินองทูนตามวิธีส่วนได้เสีย | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
| | _ | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 |
| | | | (ปรับปรุงใหม่) | | |
| กระแฮเงินฮดจากกิจกรรมจัดหาเงิน | | | | | |
| เงินสครับจากการเพิ่มทุน | 7.15 | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 |
| เงินสคสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน | _ | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 |
| ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | | (501,430.66) | (51,648.99) | (501,430.66) | (51,648.99) |
| เงินชดและรายการเทียบเท่าเงินชดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ | _ | (139,262,791.02) | 58,507,505.40 | (139,262,791.02) | 58,507,505.40 |
| เงินชดและรายการเทียบเท่าเงินชด ณ วันต้นปี | | 235,348,619.29 | 176,841,113.89 | 235,348,619.29 | 176,841,113.89 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี | 7.1 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 |
| ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบงบกระแสเงินสด การจ่ายเพื่อคำพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังมีได้มีการจ่ายชำระเงินสด | | 7,607,883.98 | - | 7,607,883.98 | _ |

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายวัชรา เหมรัชตานันต์) กรรมการผู้จัดการใหญ่

110 ----- งบการเงิน

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2016

Unit : Baht

| | | Financial st | atements | | |
|--|------|---------------------------------------|------------------|-------------------------------|------------------|
| | Note | in which the equity method is applied | | Separate financial statements | |
| | | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| | | | (Restated) | | |
| CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES | | | | | |
| Cash received from additional paid-up share capital | 7.15 | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 |
| Net cash provided by financing activities | | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 | 5,987,500,000.00 | 1,746,000,000.00 |
| Effect from foreign exchange rate in eash and eash equivalents | | (501,430.66) | (51,648.99) | (501,430.66) | (51,648.99) |
| Net increase (decrease) in cash and cash equivalents | | (139,262,791.02) | 58,507,505.40 | (139,262,791.02) | 58,507,505.40 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the year | | 235,348,619.29 | 176,841,113.89 | 235,348,619.29 | 176,841,113.89 |
| Cash and cash equivalents at the end of the year | 7.1 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 |
| Supplementary eash flow information | | | | | |
| Unpaid for outstanding payable on project development costs - for collection | | 7,607,883.98 | - | 7,607,883.98 | = |

Notes to the financial statements are an integral part of these financial statements.

(Signed) Watchara Hemruchatanun (Mr. Watchara Hemruchatanun) President

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด หมายเหตุประกอบงบการเงิน สำหรับปีลิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ("บริษัท") เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ชันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของ การ ไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนใน โครงการต่าง ๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศเพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนใน โครงการต่าง ๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ที่สร้าง มูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ กฟผ. และประเทศโดยรวม บริษัทมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไป ในประเทศไทยที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงิน ตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง "กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554" ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงิน ของบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการคำเนินงานให้สอดคล้องกับหลักการ บัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น ทั้งนึ้งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงิน มีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินนี้บริษัท ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกัน หรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทย กำหนดให้ ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และ หนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงิน รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ใน งบการเงิน ตัวเลขที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากตัวเลขประมาณการถึงแม้ว่าฝ่ายบริหารได้จัดทำตัวเลขประมาณการขึ้น จากความเข้าใจในเหตุการณ์และสิ่งที่ได้กระทำไปในปัจจุบันอย่างดีที่สุดแล้ว

112

EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2016

1. General information

EGAT International Company Limited, "EGATi", is a limited company, incorporated in Thailand on December 18, 2007. EGATi is an investment arm for Electricity Generating Authority of Thailand "EGAT" of which the main objectives are to secure domestic power system by importing electricity and to create value added by investing abroad in power and power related businesses for benefits of EGAT businesses and the country. EGATi is located at 53 Moo 2, Charan Sanitwong Road, Bang Kruai, Nonthaburi.

2. Basis of financial statements preparation

These financial statements have been prepared in accordance with Thai Financial Reporting Standards (TFRSs) and Thai generally accepted guidelines promulgated by the Federation of Accounting Professions ("FAP") Under the Royal Patronage of his Majesty the King which is in compliance with the notification of the Department of Business Development "The requirement for the brief items to be shown in the financial statements, B.E. 2554 (2011)", dated September 28, B.E. 2554 (2011), under the third paragraph of section 11 of the Accounting Act, B.E. 2543 (2000).

The accounting principles applied might be different from the Generally Accepted Accounting Principles adopted in other countries. There is no objective to prepare these financial statements to present financial position and operation performance to be in line with the Generally Accepted Accounting Principles adopted in other countries. These financial statements have been prepared based on the assumption that users of the financial statements have an understanding of Thai Generally Accepted Accounting Principles and practices.

These financial statements have been prepared under the historical cost convention, except explained otherwise as disclosed in Note 4, Significant accounting policies.

This English translation of the financial statements has been translated from the statutory financial statements that were issued in Thai language. In the event of conflict or differences in the interpretation between two languages, the Thai financial statements shall prevail.

3. Use of accounting estimates

The preparation of the financial statements in conformity with Thai Financial Reporting Standards requires management to make estimates and assumptions that affect the book value of assets and liabilities reported in the financial statements as well as the disclosure of contingent assets and liabilities as at financial date. The actual results might be different from the estimation although the estimations have been conducted on the basis of the best comprehension of the current situation by the management.

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและราชการเทียบเท่าเงินสด หมาชความรวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสราชวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตั๋วสัญญาใช้เงินหรือตั๋วแลกเงินที่มีอาชุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

4.2 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุม โดยบริษัท ไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทย่อย และ กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึง เนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.3 ลูกหนึ่การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนึ่ ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและ สถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน และแสดงในงบการเงินที่แสดง เงินลงทนตามวิธีส่วนใค้เสียโดยใช้วิธีส่วนใค้เสีย

บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่บริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของ บริษัทร่วม

4.5 อุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มาหักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ ที่ประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังนี้

| | จำน | วนปี |
|----------------------------------|-----|------|
| โสตทัศนอุปกรณ์และอุปกรณ์สำนักงาน | 5-1 | 0 ปี |
| อุปกรณ์สื่อสาร | 5 | ปี |
| คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์ | 3 | ปี |

114 ----- งบการเงิ

4. Significant accounting policies

4.1 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash, cash in current and saving accounts as well as fixed accounts with within 3 months term including promissory notes or bills of exchange with maturity of 3 months or less without commitment.

4.2 Related parties

The parties are considered as related parties when EGATi has ability to control, directly or indirectly, over the parties and vice versa. Related parties also include the parties under the common control as EGATi. This includes subsidiaries and fellow subsidiaries, associates, joint venture, high - level management, directors and employees of EGATi.

In considering each related party relationship, the consideration shall be made on the basis of substance of the relationship than the legal form.

4.3 Trade accounts receivable and other accounts receivable

Trade accounts receivable and other accounts receivable are stated at net realizable value. Allowance for doubtful accounts is considered from accounts receivable which are expected to be uncollectible. The estimate is made based on the outstanding debts at the end of period, payment history and existing financial status of accounts receivable as well as percentage of aging debts schedule at the end of period.

Incurred doubtful accounts are recognized as administrative expense in profit or loss.

4.4 Investments in associates

Investments in associates have been presented in the separate financial statements under the cost method and in the financial statements in which the equity method is applied under the equity method.

Share of gains or losses from associates are recorded in proportion to the company's equity interest in those gains and losses.

4.5 Equipment

Equipment are stated at cost less accumulated depreciation. Depreciation is calculated by using the straight - line method in order to reduce the book value of each type of assets over the estimated useful lives of each class of asset as follows:

Useful lives (years)

Audio visual equipment and Office supplies 5 - 10 years

Communication devices 5 years

Computer and equipment 3 years

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่า จะได้รับคืน

รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการจำหน่ายคำนวณโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

4.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการ ตัดจำหน่าย และระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี

4.7 คาพัฒนาโครงการรคเรียกเก็บ

รายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการ จากกระทรวงพลังงาน

ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการ มูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือ ขาดทุนในงวดนั้นทันที

4.8 การรับรู้รายได้

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์ รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล

4.9 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิ หารด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ย ถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.10 ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

บริษัทคำนวณภาษีเงิน ได้รอตัดบัญชีจากผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างราคาตามบัญชีกับฐานภาษีของ สินทรัพย์และหนี้สิน ซึ่งบริษัท ไม่มีผลแตกต่างชั่วคราวที่มีสาระสำคัญ

4.11 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของบริษัทเกี่ยวกับผลประ โยชน์พนักงานหลังออกจากงานได้บันทึกในงบการเงินด้วยวิธีคิดลดที่ ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

พนักงาน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จะ ได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุภายใต้กฎหมายแรงงาน ในประเทศไทยเมื่อมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างบริษัทและพนักงาน หนี้สิน ผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยวิชี Projected unit credit ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่า จะต้องจ่ายในอนาคตคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลา

 When the carrying amount is estimated to be higher than the recoverable amount, the carrying amount shall be adjusted to the recoverable amount.

Gain and loss on disposal of Equipment shall be calculated by comparing between the carrying amounts and the selling price. Gain and loss on disposal shall be recognized in profit or loss.

4.6 Intangible assets

Computer software shall be amortized based on its useful lives which is normally not more than 5 years. The useful lives as well as the amortization basis shall be revised and reviewed every accounting period.

4.7 Project development costs - for collection

Development costs incurred on development project are capitalized to assets when an approval of project investment in principle is made by the Ministry of Energy.

However, if EGATi's Board of Directors has considered and approved to cease the project, all relevant costs which capitalized to assets will be recognized as expenses in the incurred period in profit or loss.

4.8 Revenue recognition

Interest income is recognized based on a time proportion basis and the effective rate of return on assets.

Dividend income is recognized when EGATi's right to receive the dividend payment is established.

4.9 Basic earnings (loss) per share

Basic earnings (loss) per share is calculated by dividing net profit (loss) for the year by the weighted average number of ordinary shares for the period.

4.10 Deferred income tax

Deferred income tax is calculated from temporary differences between the carrying amounts and tax bases of assets and liabilities, EGATi has not the significant temporary differences.

4.11 Employee benefits obligations

The commitments relating to the post - employment benefits shall be recognized by using the projected unit credit method performed by the actuary.

EGATi employees would receive compensations after retirement according to the labor law in Thailand providing all requirements agreed in the employment contract are satisfied. Employee benefits obligation are classified as Defined benefit obligation for which the projected unit credit based on the Actuarial basis is applied as a calculation method. Under this method, the future benefits that

ของหนี้สินดังกล่าว กำใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุน ตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

บริษัทจะมีการทบทวนข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวน ทุก 3 ปี โดยจะรับรู้ผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) ของ ผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดผลกำไรขาดทุน

4.12 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทร่วมที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่า สินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตรา แลกเปลี่ยนลัวเฉลี่ยระหว่างงวดผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าราชการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และ แสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

การแปลงคำราชการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิด ราชการ และแปลงคำสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็น เงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็น เงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงคำสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินคังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

4.13 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลก่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลกำบัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักก่าเสื่อมรากาสะสม กำเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมรากาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธี เส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบ กำหนดตามสัญญาเช่า ต้องกิดค่าเสื่อมรากาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

118 — งบการเงื

the employee expects to earn in the future in return for their service provided would be estimated and discounted to attain the present value. The discount rate used normally base on the yield on the government bonds which have the maturity date approximately the same as the terms of the company's obligations. The expenditures relating to the employee benefits shall be recognized in profit or loss for allocating costs throughout the employment period.

EGATi will review the actuarial assumptions on the 3 years basis and will recognize actuarial gains/losses from post - employment benefits in other comprehensive income in the period as incurred.

4.12 Foreign currency translation

Assets and liabilities of integrated foreign operations are translated into Thai Baht using the closing rate at the statement of financial position date. Revenues and expenses are translated into Thai Baht using the average rate during the period. Differences arising from foreign currency translation are included in other comprehensive income and accumulated differences are presented in other components of shareholders' equity under equity.

Foreign currency transactions are translated into Thai Baht by using the exchange rates prevailing at the date of the transaction. The monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated into Thai Baht by using the exchange rates prevailing at the date of financial statement. Gains and losses from foreign currency receiving or payment and from translation of monetary assets and liabilities are recognized in profit or loss.

4.13 Assets and liabilities under finance lease agreements

Assets and liabilities under finance lease agreements are stated at the lower of fair values at inception or present values of the minimum lease payment less accumulated depreciation. A portion of lease payments is recognized as financial expenses and the remainder is deducted from principle over the lease periods. Depreciations of those leased assets are calculated on the straight - line method over the estimated useful lives of each type of assets. In case the ownership of the assets is not transferred to the lessee at the end of the lease periods, depreciations are based on the shorter of the useful lives of the assets or the lease period.

5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินของบริษัทร่วมและการจัดประเภทรายการใหม่

บริษัทใด้ปรับปรุงงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสีย จากการที่บริษัทร่วมปรับปรุงบัญชีเพื่อแก้ใจ ข้อผิดพลาดโดยวิธีปรับงบการเงินย้อนหลัง และจัดประเภทรายการใหม่

ผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และยอดยกมาของงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ของงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย สรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

งบการเงิน ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

| | 9 | | | |
|---|------------------|---------------|--------------------|------------------|
| | ก่อนรายการ | | | หลังรายการ |
| | ปรับปรุงและ | รายการ | รายการ | ปรับปรุงและ |
| | _ จัดประเภทใหม่ | ปรับปรุงใหม่ | จัดประเภทใหม่ | จัดประเภทใหม่ |
| งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวากม 2558 | | | | |
| เงินฝากชนาการที่มีภาระก้ำประกัน | | - | 1,731,619,399.76 | 1,731,619,399.76 |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | 1,733,351,723.33 | - | (1,731,619,399.76) | 1,732,323.57 |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วม | 1,055,791,844.47 | 55,972,335.67 | - | 1,111,764,180.14 |
| ขากทุนสะสม | (431,301,248.70) | 30,792,948.28 | - | (400,508,300.42) |
| องก์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น | 178,424,952.20 | 25,179,387.39 | - | 203,604,339.59 |
| งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ | | | | |
| สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 | | | | |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | 25,779,749.83 | 30,792,948.28 | - | 56,572,698.11 |
| ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงก่างบการเงิน | 104,895,930.75 | 25,179,387.39 | (130,075,318.14) | - |
| ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม | 1= | _ | 130,075,318.14 | 130,075,318.14 |
| กำไรเบ็คเสร็จรวมสำหรับปี | 225,951,636.10 | 55,972,335.67 | - | 281,923,971.77 |
| งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2 | 559 | | | |
| ขากทุนสะสม | (431,301,248.70) | 30,792,948.28 | - | (400,508,300.42) |
| ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน | 178,424,952.20 | 25,179,387.39 | (203,604,339.59) | - |
| ส่วนแบ่งกำไรเบ็คเสร็จอื่นในบริษัทร่วม | - | - | 203,604,339.59 | 203,604,339.59 |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | 5,855,123,703.50 | 55,972,335.67 | | 5,911,096,039.17 |
| | | | | |

120 ----- งบการเงิน

5. The effect of adjustment on financial statements of associate and reclassification transactions

EGATi has restated financial statement which the equity method is applied due to associated company made corrections to the accounting error in the previous year's financial statements and reclassification transactions. The effect of the statement of financial position as at December, 31 2015, statement of comprehensive income for the year ended December, 31 2015 and beginning balance of statements of change in shareholders' equity for the year ended December, 31 2016 of financial statement in which the equity method is applied are as follows;

Unit: Baht

| Financial statements | |
|---------------------------------------|---|
| in which the equity method is applied | ı |

| | | in which the equi | ty method is applied | |
|---|------------------|-------------------|----------------------|--------------------|
| | Before restated | | | After restated and |
| | and reclassified | Restated | Reclassified | reclassified |
| STATEMENT OF FINANCIAL POSITION | | | | |
| AS AT DECEMBER 31, 2015 | | | | |
| Bank deposits as collateral | -1 | - | 1,731,619,399.76 | 1,731,619,399.76 |
| Other current assets | 1,733,351,723.33 | - | (1,731,619,399.76) | 1,732,323.57 |
| Investment in associates | 1,055,791,844.47 | 55,972,335.67 | n= | 1,111,764,180.14 |
| Deficit | (431,301,248.70) | 30,792,948.28 | - | (400,508,300.42) |
| Other components of shareholders' equity | 178,424,952.20 | 25,179,387.39 | | 203,604,339.59 |
| STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2015 | | | | |
| Share of profit from investment in associates | 25,779,749.83 | 30,792,948.28 | - | 56,572,698.11 |
| Currency translation differences | 104,895,930.75 | 25,179,387.39 | (130,075,318.14) | - |
| Share of other comprehensive income of associates | - | - | 130,075,318.14 | 130,075,318.14 |
| Total comprehensive income for the year | 225,951,636.10 | 55,972,335.67 | - | 281,923,971.77 |
| STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDER | S' EQUITY | | | |
| AS AT JANUARY 1, 2016 | | | | |
| Deficit | (431,301,248.70) | 30,792,948.28 | - | (400,508,300.42) |
| Currency translation differences | 178,424,952.20 | 25,179,387.39 | (203,604,339.59) | - |
| Share of other comprehensive income of associates | - | - | 203,604,339.59 | 203,604,339.59 |
| Total shareholders' equity | 5,855,123,703.50 | 55,972,335.67 | - | 5,911,096,039.17 |

6. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการ รายงานทางการเงิน ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560

| 161 | П⁄1 | ผกกุษยาเหมากรถระกายากคำมหาหนากหาน เดินการทำหนา เกม | เมนท | 1 มกา เคม 2560 |
|-----|-----|--|--------|--|
| | _ | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | การนำเสนองบการเงิน |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | สินค้ำคงเหลือ |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | งบกระแสเงินสด |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง |
| | | | | ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน |
| | _ | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | สัญญาก่อสร้าง |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | ภาษีเงินได้ |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | สัญญาเช่า |
| | _ | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | รายใต้ |
| | =1 | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | ผลประ โยชน์ของพนักงาน |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | การบัญชีสำหรับเงินอุคหนุนจากรัฐบาลและ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2559) | 12,51 | ต้นทุนการกู้ยืม |
| | | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | การบัญชีและการรายงานโครงการผลประ โยชน์ เมื่อออกจากงาน |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | งบการเงินเฉพาะกิจการ |
| | _ | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า |
| | = | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่ เงินเฟือรุนแรง |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | กำไรต่อหุ้น |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | การรายงานทางการเงินระหว่างกาล |
| | - | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | การค้อยค่าของสินทรัพย์ |
| | 220 | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น |
| | _ | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | สินทรัพย์ใม่มีตัวตน |
| | _ | มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2559) | เรื่อง | อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน |
| | | | | |

122 ----- งบการเงิน

6. Thai Accounting Standards (TASs), Thai Financial Reporting Standards (TFRSs), Thai Standing Interpretations and Thai Financial Reporting Interpretations promulgated by the Federation of Accounting Professions (FAP) under the Royal Patronage of his Majesty the King.

Effective for accounting periods beginning on or after January 1, 2017

| ◆Thai Accounting Standard No.1 (Revised 2016) | Presentation of Financial Statements |
|---|--|
| ◆ Thai Accounting Standard No.2 (Revised 2016) | Inventories |
| ◆ Thai Accounting Standard No.7 (Revised 2016) | Statement of Cash Flows |
| ◆ Thai Accounting Standard No.8 (Revised 2016) | Accounting Policies, Changes in |
| | Accounting Estimates and Errors |
| ◆ Thai Accounting Standard No.10 (Revised 2016) | Events After the Reporting Period |
| ◆ Thai Accounting Standard No.11 (Revised 2016) | Construction Contracts |
| ◆ Thai Accounting Standard No.12 (Revised 2016) | Income Taxes |
| ◆ Thai Accounting Standard No.16 (Revised 2016) | Property, Plant and Equipment |
| ◆ Thai Accounting Standard No.17 (Revised 2016) | Leases |
| ◆ Thai Accounting Standard No.18 (Revised 2016) | Revenue |
| ◆ Thai Accounting Standard No.19 (Revised 2016) | Employee Benefits |
| ◆ Thai Accounting Standard No.20 (Revised 2016) | Accounting for Government Grants and Disclosure of |
| | Government Assistance |
| ◆ Thai Accounting Standard No.21 (Revised 2016) | The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates |
| ◆ Thai Accounting Standard No.23 (Revised 2016) | Borrowing Costs |
| ◆ Thai Accounting Standard No.24 (Revised 2016) | Related Party Disclosures |
| ◆ Thai Accounting Standard No.26 (Revised 2016) | Accounting and Reporting by Retirement Benefit |
| | Plans |
| ◆ Thai Accounting Standard No.27 (Revised 2016) | Separate Financial Statements |
| ◆ Thai Accounting Standard No.28 (Revised 2016) | Investments in Associates and Joint Ventures |
| ◆ Thai Accounting Standard No.29 (Revised 2016) | Financial Reporting in Hyperinflationary Economics |
| ◆ Thai Accounting Standard No.33 (Revised 2016) | Earnings per Share |
| ◆ Thai Accounting Standard No.34 (Revised 2016) | Interim Financial Reporting |
| ◆ Thai Accounting Standard No.36 (Revised 2016) | Impairment of Assets |
| ◆ Thai Accounting Standard No.37 (Revised 2016) | Provisions, Contingent Liabilities and Contingent |
| | Assets |
| ◆ Thai Accounting Standard No.38 (Revised 2016) | Intangible Assets |
| | |
| ◆ Thai Accounting Standard No.40 (Revised 2016) | Investment Property |
| | |

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2559)

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559)

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559)

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559)

 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)

 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559)

 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)

 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2559)

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)

 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)

 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2559)

 การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง เกษตรกรรม

เรื่อง การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา

เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และ ตราสารทุน

เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับ เครื่องมือทางการเงิน

เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

เรื่อง การรวมธุรกิจ

เรื่อง สัญญาประกันภัย

เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ การดำเนินงานที่ยณลิก

เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน

เรื่อง งบการเงินรวม

เรื่อง การร่วมการงาน

เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสีย ในกิจการอื่น

เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม

เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความ เกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมคำเนินงาน

เรื่อง สัญญาเช่าคำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า

เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพ ทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตาม รูปแบบกฎหมาย

เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

124 — งบการเงิน

| 372 | | |
|----------|--|---|
| • | Thai Accounting Standard No.41 (Revised 2016) | Agriculture |
| * | Thai Accounting Standard No.104 (Revised 2016) | Accounting for Troubled Debt Restructuring |
| ♦ | Thai Accounting Standard No.105 (Revised 2016) | Accounting for Investments in Debt and Equity |
| | | Securities |
| ♦ | Thai Accounting Standard No.107 (Revised 2016) | Financial Instruments: Disclosure and Presentation |
| ♦ | Thai Financial Reporting Standard No.2 | Share - based Payment |
| | (Revised 2016) | |
| ♦ | Thai Financial Reporting Standard No.3 | Business Combinations |
| | (Revised 2016) | |
| ♦ | Thai Financial Reporting Standard No.4 | Insurance Contracts |
| | (Revised 2016) | |
| • | Thai Financial Reporting Standard No.5 | Non - current Assets Held for Sale and Discontinued |
| | (Revised 2016) | Operations |
| • | Thai Financial Reporting Standard No.6 | Exploration for and Evaluation of Mineral Resources |
| | (Revised 2016) | |
| • | Thai Financial Reporting Standard No.8 | Operating Segments |
| | (Revised 2016) | |
| ♦ | Thai Financial Reporting Standard No.10 | Consolidated Financial Statements |
| | (Revised 2016) | |
| ♦ | Thai Financial Reporting Standard No.11 | Joint Arrangements |
| | (Revised 2016) | |
| ♦ | Thai Financial Reporting Standard No.12 | Disclosure of Interests in Other Entities |
| | (Revised 2016) | |
| ♦ | Thai Financial Reporting Standard No.13 | Fair Value Measurement |
| | (Revised 2016) | |
| \ | Thai Standing Interpretation No.10 | Government Assistance - No Specific Relation |
| | (Revised 2016) | to Operating Activities |
| • | Thai Standing Interpretation No.15 | Operating Leases - Incentives |
| | (Revised 2016) | |
| ♦ | Thai Standing Interpretation No.25 | Income Taxes - Changes in the Tax Status of |
| | (Revised 2016) | an Entity or its Shareholders |
| ♦ | Thai Standing Interpretation No.27 | Evaluating the Substance of Transactions Involving |
| | (Revised 2016) | the Legal Form of a Lease |
| ♦ | Thai Standing Interpretation No.29 | Service Concession Arrangements: Disclosures |
| | (Revised 2016) | |
| | | |

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
 ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
 ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)

- เรื่อง รายใค้ รายการแถกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ต้นทุนเว็บไซต์
- เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า หรือไบ่
- เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวคล้อม
- เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงาน ทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟือรุนแรง
- เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการ เหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ เหมืองผิวดิน
- เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของบริษัท ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การ ตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินคังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติ จะไม่มี ผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่นำเสนอในปีที่เริ่มใช้

| ◆ Thai Standing Interpretation No.31 | Revenue - Barter Transactions Involving |
|---|---|
| (Revised 2016) | Advertising Services |
| ◆ Thai Standing Interpretation No.32 | Intangible Assets - Web Site Costs |
| (Revised 2016) | |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.1 | Changes in Existing Decommissioning, Restoration |
| (Revised 2016) | and Similar Liabilities |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.4 | Determining Whether an Arrangement Contains |
| (Revised 2016) | a Lease |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.5 | Rights to Interests arising from Decommissioning, |
| (Revised 2016) | Restoration and Environmental Rehabilitation Funds |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.7 | Applying the Restatement Approach under TAS 29 |
| (Revised 2016) | (Revised 2016) Financial Reporting in Hyperinflationary |
| | Economies |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.10 | Interim Financial Reporting and Impairment |
| (Revised 2016) | |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.12 | Service Concession Arrangements |
| (Revised 2016) | |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.13 | Customer Loyalty Programmes |
| (Revised 2016) | |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.14 | TAS 19 (Revised 2016) - The Limit on a Defined |
| (Revised 2016) | Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and |
| | their Interaction |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.15 | Agreements for the Construction of Real Estate |
| (Revised 2016) | |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.17 | Distributions of Non - cash Assets to Owners |
| (Revised 2016) | |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.18 | Transfers of Assets from Customers |
| (Revised 2016) | |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.20 | Stripping Costs in the Production Phase of a Surface |
| (Revised 2016) | Mine |
| ◆ Thai Financial Reporting Interpretation No.21 | Levies |
| (Revised 2016) | |
| | |

The management of EGATi has assessed and determined the potential impact of adopting Thai Accounting Standards (TASs), Thai Financial Reporting Standards (TFRSs), Thai Standing Interpretations and Thai Financial Reporting Interpretations, and has concluded that they shall not have the significant impact on the financial statements when the compliances commence.

7. ข้อมูลเพิ่มเติม

7.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

| หน่วย : 1 |
|-----------|
|-----------|

| | 2559 | 2558 |
|-----------------------------------|---------------|----------------|
| เงินฝากธนาคารกระแสรายวัน | 1,000.00 | 1,000.00 |
| เงินฝากชนาคารออมทรัพย์ | 10,242,208.83 | 27,872,036.53 |
| เงินฝากชนาคารประจำไม่เกิน 3 เดือน | 68,036,537.47 | 198,001,089.61 |
| ใบรับเงินฝากประจำ ไม่เกิน 3 เคือน | 17,806,081.97 | 9,474,493.15 |
| รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 |

7.2 เง**ินลงทุนชั่วคราว** ประกอบด้วย

| หนวย | • | ٩ | เาข |
|------|---|---|-----|

| | 2559 | 2558 |
|---|------------------|------------------|
| เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน | 602,175,946.15 | 215,265,585.17 |
| ใบรับเงินฝากประจำเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน | 1,974,867,030.21 | 2,188,391,299.63 |
| รวมเงินลงทุนชั่วคราว | 2,577,042,976.36 | 2,403,656,884.80 |

7.3 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน กับบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ดังนี้

| ชื่อกิจการ | ประเทศที่จัดตั้ง/ | ลักษณะความสัมพันธ์ |
|-------------------------------|----------------------|---|
| | สัญชาติ | |
| การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | ไทย | เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 |
| บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด | สปป. ลาว | เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 |
| PT Adaro Indonesia | តា ទ ាទឍร័ត្ត | เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 11.533 |
| | อิน โคนีเซีย | |

7. Additional information

7.1 Cash and cash equivalents comprise;

| | | Unit : Baht |
|--|---------------------------------------|----------------|
| | 2016 | 2015 |
| Current account | 1,000.00 | 1,000.00 |
| Saving account | 10,242,208.83 | 27,872,036.53 |
| Fixed deposit not more than 3 months | 68,036,537.47 | 198,001,089.61 |
| Fixed deposit receipt not more than 3 months | 17,806,081.97 | 9,474,493.15 |
| Total cash and cash equivalents | 96,085,828.27 | 235,348,619.29 |
| | · · · · · · · · · · · · · · · · · · · | |

7.2 Temporary investments comprise;

| | | Unit : Baht |
|--|------------------|------------------|
| | 2016 | 2015 |
| Deposit more than 3 months | | |
| but not more than 12 months | 602,175,946.15 | 215,265,585.17 |
| Fixed deposit receipt more than 3 months | | |
| but not more than 12 months | 1,974,867,030.21 | 2,188,391,299.63 |
| Total temporary investments | 2,577,042,976.36 | 2,403,656,884.80 |

7.3 Related party transactions

Related parties to EGATi for the year ended December 31, 2016 are as follows:

| Name of entity | Country of | Nature of relationship |
|-----------------------------------|---------------------------|----------------------------|
| | incorporation/nationality | |
| EGAT | Thailand | 100% shareholding |
| Nam Ngiep 1 Power Company Limited | Lao PDR | Associated company, |
| | | EGATi has 30% shareholding |
| PT Adaro Indonesia | Republic of Indonesia | Associated company, |
| | | EGATi has 11.533% |
| | | shareholding |
| | | |

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีราชละเอียดสรุปได้ดังนี้

| | | | หน่วย : บาท |
|-------|---|----------------|---------------|
| | | 2559 | 2558 |
| 7.3.1 | ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย | | |
| | บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี้ยบ 1 จำกัด | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 |
| 7.3.2 | ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบคัวย | | |
| | ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ | 3,035.50 | 76,024.86 |
| | บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด | 42,180.00 | 101,390.00 |
| | การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | 61,750.00 | 19,705.00 |
| 7.3.3 | เจ้าหนึ้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย | | |
| | การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | 40,669,168.46 | 41,173,930.56 |
| 7.3.4 | เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย | | |
| | เจ้าหนี้อื่น | | |
| | ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ | 417,313.95 | 456,791.44 |
| | การ ไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | 65,407.22 | 450,027.14 |
| | ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย | | |
| | การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | 1,448,897.86 | 1,442,887.00 |
| 7.3.5 | รายได้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย | | |
| | บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 |
| | PT Adaro Indonesia | 403,133,661.39 | - |
| 7.3.6 | ต้นทุนการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย | | |
| | การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | 5,874,260.00 | 5,880,766.00 |

130 ----- งบการเงิน

Related party transactions are as follows:

| | | | Unit : Baht |
|-------|---|----------------|---------------|
| | | 2016 | 2015 |
| 7.3.1 | Trade accounts receivable - related party comprise; | | |
| | Nam Ngiep 1 Power Company Limited | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 |
| 7.3.2 | Other accounts receivable - related party comprise; | | |
| | Managements and officers | 3,035.50 | 76,024.86 |
| | Nam Ngiep 1 Power Company Limited | 42,180.00 | 101,390.00 |
| | EGAT | 61,750.00 | 19,705.00 |
| 7.3.3 | Trade accounts payable - related party comprise; | | |
| | EGAT | 40,669,168.46 | 41,173,930.56 |
| 7.3.4 | Other accounts payable - related party comprise; | | |
| | Other accounts payable | | |
| | Managements and officers | 417,313.95 | 456,791.44 |
| | EGAT | 65,407.22 | 450,027.14 |
| | Accrued expenses | | |
| | EGAT | 1,448,897.86 | 1,442,887.00 |
| 7.3.5 | Revenues - related party comprise; | | |
| | Nam Ngiep 1 Power Company Limited | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 |
| | PT Adaro Indonesia | 403,133,661.39 | - |
| 7.3.6 | Cost of services - related party comprise; | | |
| | EGAT | 5,874,260.00 | 5,880,766.00 |

| | | | 2559 | หน่วย : บาท 2558 |
|-----|----------|---|---------------|---------------------|
| | 7.3.7 | ค่าใช้ง่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ป | ระกอบคั่วย | |
| | | ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร | 22,063,447.41 | 17,540,414.92 |
| | | การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | 6,314,583.99 | 10,584,298.32 |
| 7.4 | ลูกหนึ่ | การค้า ประกอบด้วย | | |
| | | | | หน่วย : บาท |
| | | | 2559 | 2558 |
| | ลูกหนึ่ | ์ การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.1) | | |
| | บริษัท | ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด | | |
| | งา | นรับจ้างบริษัทร่วมทุน | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 |
| | รวมลูเ | กหนี้การค้า | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 |
| 7.5 | ลูกหนึ่ | อื่น ประกอบด้วย | | |
| | | | | หน่วย : บาท |
| | | | 2559 | 2558 |
| | ลูกหนึ่ | อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.2) | | |
| | ผู้บ | ริหารและเจ้าหน้าที่ | 3,035.50 | 76,024.86 |
| | บริ | ษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด | 42,180.00 | 101,390.00 |
| | กา | รไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | 61,750.00 | 19,705.00 |
| | | | 106,965.50 | 197,119.86 |
| | ลูกหนึ่ | อื่น - กิจการร่วมทุน | 13,161,572.26 | - |
| | ลูกหนึ่ | อื่น - บุกกลหรือกิจการอื่น | 6,930,252.00 | 6,117,128.69 |
| | ก่าใช้จ่ | ายจ่ายล่วงหน้า | 150,970.91 | 457,440.83 |
| | คอกเบื้ | ้ยเงินฝากชนาคารค้างรับ | 3,794,612.55 | 5,395,756.32 |
| | รวมดูก | ทนี้อื่น | 24,144,373.22 | 12,167,445.70 |

132 ------ งบการเงิน -

| | | | 2016 | Unit : Baht 2015 |
|-----|--------|---|---------------|---------------------|
| | 7.3.7 | Administrative expenses - related party comprise; | | |
| | | Directors and managements remuneration | 22,063,447.41 | 17,540,414.92 |
| | | EGAT | 6,314,583.99 | 10,584,298.32 |
| 7.4 | Trade | accounts receivable comprise; | | |
| | | | | Unit : Baht |
| | | | 2016 | 2015 |
| | Trade | accounts receivable - related party (Note 7.3.1) | | |
| | Nam N | Ngiep 1 Power Company Limited | | |
| | As | sociate management services | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 |
| | Total | trade accounts receivable | 3,127,900.75 | 3,281,502.00 |
| | | | | |
| 7.5 | Other | accounts receivable comprise; | | |
| | | | | Unit : Baht |
| | | | 2016 | 2015 |
| | Other | accounts receivable - related party (Note 7.3.2) | | |
| | Ma | nagements and officers | 3,035.50 | 76,024.86 |
| | Na | m Ngiep 1 Power Company Limited | 42,180.00 | 101,390.00 |
| | EG | AT | 61,750.00 | 19,705.00 |
| | | | 106,965.50 | 197,119.86 |
| | Other | accounts receivable - co-developer | 13,161,572.26 | 1-1 |
| | Other | accounts receivable - other parties | 6,930,252.00 | 6,117,128.69 |
| | Prepai | d expenses | 150,970.91 | 457,440.83 |
| | Accrue | ed interest income | 3,794,612.55 | 5,395,756.32 |
| | Total | other accounts receivable | 24,144,373.22 | 12,167,445.70 |
| | | | | |

7.6 เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคาร BNP PARIBAS BANGKOK BRANCH จำนวน 31.639 ถ้านเหรืยญสหรัฐ หรือประมาณ 1,128.21 ถ้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2559 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.6588 บาท) เป็นหลักประกันในการออก Standby letter of credit: SBLC เพื่อใช้ในการค้ำประกันเงินลงทุนส่วนที่ยังไม่ได้ชำระ ให้กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ซึ่งจะลดลงตามจำนวนเงินของการจ่ายเงินลงทุน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ ประกอบงบการเงิน ข้อ 11.2

7.7 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

7.7.1 ข้อมูลบริษัทร่วม

| | ประเทศที่จัดตั้ง/ | | | |
|-------------------------------|-------------------|----------------------------|---------------|--------------|
| ชื่อกิจการ | สัญชาติ | ประเภทธุรกิจ | สัดส่วนเงินลง | ทุน (ร้อยละ) |
| บริษัทร่วม | | | 2559 | 2558 |
| บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ 1 จำกัด | สปป.ลาว | ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า | 30 | 30 |
| PT Adaro Indonesia | <u> </u> | ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน | 11.533 | 1- |
| | อินโคนีเซีย | | | |

บริษัทมีเงินลงทุนในPT Adaro Indonesia (บริษัท AI) ร้อยละ 11.533 ซึ่งบริษัทมีตัวแทนอยู่ในคณะกรรมการบริษัท (Board of Commissioners) จำนวน 1 คน จากทั้งหมดจำนวน 6 คน เพื่อควบคุมการบริหารงานของ Board of Directors โดยมีสิทธิออกเสียงจำนวน 1 เสียง

7.7.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

หน่วย : บาท

| | ฮัดฮ่วนเงิ | หองทุน | | | | | | |
|-------------------------------|------------|--------|------------------|------------------|------------------|----------------|-------------------|------|
| ชื่อกิจการ | (ร้อย | az) | วิธีล่วนไ | ด้เสีย | วิธีราค | ողս | เลินป ื นเ | ia |
| บริษัทร่วม | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 |
| บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื่ยบ 1 จำกัด | 30 | 30 | 1,563,413,742.58 | 1,111,764,180.14 | 1,557,249,669.46 | 966,760,652.80 | <u>-</u> | - |
| PT Adaro Indonesia | 11.533 | - | 5,564,826,610.67 | | 5,829,854,100.00 | . | 403,133,661.39 | -) |
| 2.391 | | | 7,128,240,353.25 | 1,111,764,180.14 | 7,387,103,769.46 | 966,760,652.80 | 403,133,661.39 | |

134 ----- งบการเงิน

7.6 Bank deposits as collateral

The bank deposits amount of USD 31.639 million or approximately Baht 1,128.21 million (using the buying rate as at December 30, 2016 at Baht 35.6588 per USD) with BNP PARIBAS BANGKOK BRANCH is a guarantee to issue Standby letter of credit: SBLC for unpaid share capital to Nam Ngiep 1 Power Company Limited which will be decreased by the amount of money paid for the share capital as mentioned in Note 11.2.

7.7 Investment in associates

7.7.1 Information of associated company

| | | Country of | | Shareholding | g proportion |
|---------------------|---|-----------------------|--------------------------------------|--------------|--------------|
| Compan | Company name incorporation/nationality Business | | Business | (percentage) | |
| Associated Company | 7 | | | 2016 | 2015 |
| Nam Ngiep 1 Power (| Company Limited | Lao PDR | Generation and supply of electricity | 30 | 30 |
| PT Adaro Indonesia | | Republic of Indonesia | Generation and supply of coal | 11.533 | |

EGATi invested in PT Adaro Indonesia with shareholding proportion of 11.533% which EGATi has 1 representative in Board of Commissioners from total 6 representatives for control the management of Board of Directors which EGATi has 1 voting rights.

7.7.2 Details of investment in associates

| Company Name | Shareho propo | | | | | | | OHC Dane |
|-----------------------------------|------------------|------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------|
| | (percer | | Equity 1 | Method | Cost Me | ethod | Dividen | ıd |
| Associated Company | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Nam Ngiep 1 Power Company Limited | 30 | 30 | 1,563,413,742.58 | 1,111,764,180.14 | 1,557,249,669.46 | 966,760,652.80 | - | - |
| PT Adaro Indonesia | 11.533 | ÷ | 5,564,826,610.67 | = = | 5,829,854,100.00 | 5. | 403,133,661.39 | Ξ |
| Total | | | 7,128,240,353.25 | 1,111,764,180.14 | 7,387,103,769.46 | 966,760,652.80 | 403,133,661.39 | |

Unit : Baht

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

| | วิธีส่วนใด้เสีย | | วิธีราคา | ทุน |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|
| | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 |
| รากาตามบัญชี ณ วันต้นปี | 1,111,764,180.14 | 884,511,323.89 | 966,760,652.80 | 926,155,812.80 |
| การเพิ่มทุน | 590,489,016.66 | 40,604,840.00 | 590,489,016.66 | 40,604,840.00 |
| การซื้อเงินลงทุน | 5,829,854,100.00 | - | 5,829,854,100.00 | = |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม | 48,638,880.48 | 56,572,698.11 | 1- | - |
| ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม | (49,372,162.64) | 130,075,318.14 | 1- | - |
| รายได้เงินปั้นผลจากบริษัทร่วม | (403,133,661.39) | - | 18 | = |
| รากาตามบัญชี ณ วันสิ้นปี | 7,128,240,353.25 | 1,111,764,180.14 | 7,387,103,769.46 | 966,760,652.80 |

เงินลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ เ จำกัด

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2557 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ได้บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนใบของผู้ให้สินเชื่อ ทางการเงินในการเจรจาเงินกู้กับสถาบันการเงิน เป็นผลให้สามารถเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในโครงการแทนการใช้เงินลงทุน จากผู้ถือหุ้นจนกว่าสัดส่วนของเงินกู้ต่อเงินลงทุนจะเป็น 71:29 ซึ่งในปี 2559 อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินลงทุนได้ถึง อัตราส่วนที่กำหนด จึงได้มีการเพิ่มเงินลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น จำนวน 16.702 ถ้านเหรียญสหรัฐ

บริษัทใด้จำนำหุ้นทั้งหมดที่ถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ 1 จำกัด จำนวน 600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 เหรียญสหรัฐ และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจาก หุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ตามที่กล่าวไว้ใน หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว จำนวน 467,622 หุ้น

เงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia

บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia คิดเป็นจำนวนเงิน ทั้งสิ้น 325 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เป็นจำนวน 163.500 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 5,829.85 ล้านบาท และ บริษัทจะชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 161.500 ล้านเหรืญสหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ตามที่กล่าวไว้ ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 11.3

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทอยู่ระหว่างการพิจารณาการคำนวณหาผลต่างระหว่างต้นทุนของเงินลงทุน กับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน 12 เดือนนับจากวันที่บริษัทซื้อหุ้น

Movements in investment in associates can be analyzed as follows;

Unit: Baht

| | Equity Method | | Cost Me | ethod | |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|--|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | |
| Book value at the beginning of year | 1,111,764,180.14 | 884,511,323.89 | 966,760,652.80 | 926,155,812.80 | |
| Additional investments | 590,489,016.66 | 40,604,840.00 | 590,489,016.66 | 40,604,840.00 | |
| Purchase of investment in associates | 5,829,854,100.00 | - | 5,829,854,100.00 | - | |
| Share of profit from investment in associates | 48,638,880.48 | 56,572,698.11 | - | - | |
| Share of other comprehenive income (loss) of associates | (49,372,162.64) | 130,075,318.14 | ÷ | = | |
| Dividend income | (403,133,661.39) | | . | - | |
| Book value at the end of year | 7,128,240,353.25 | 1,111,764,180.14 | 7,387,103,769.46 | 966,760,652.80 | |

Investment in Nam Ngiep 1 Power Company Limited

On September 11, 2014, Nam Ngiep 1 Power Company Limited achieved financial agreement which result in funding the loan to the project instead of money funded from share capital by the shareholders. Loan will be drawn down until debt to equity ratio reaches 71:29. In 2016, the debt to equity ratio has reached to the defined point, therefore EGATi has increased its investment in Associated Company in the amount of USD 16.702 million.

EGATi has pledged all of their shares in Nam Ngiep 1 Power Company Limited in amount of 600,000 shares at USD 100.00 per share and grant security over all related dividends and other rights, interests and benefits arising from such shares in favor of Nam Ngiep 1 Power Company Limited's lenders and other secured parties as mentioned in Note 11.4, as at December 31, 2016, EGATi has fully paid up share in amount of 467,622 shares.

Investment in PT Adaro Indonesia

EGATi has signed Subscription Agreement for purchase shares in PT Adaro Indonesia in amount of USD 325 million. On November 22, 2016, EGATi has paid for such share in amount of USD 163. 500 million (approximately Baht 5,829. 85 million) and EGATi will pay the remaining in amount of USD 161. 500 million in 2022 - 2027 when PT Adaro Indonesia has met the condition in Subscription Agreement as mentioned in Note 11.3.

As at December 31, 2016, EGATi has been under the process of calculating the difference between cost of investment and fair value of the acquired net assets which is expected to be finalised within the next 12 months from the acquisition date.

รายการป้องกันความเสี่ยงบริษัทร่วม

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ เ จำกัด ได้มีการป้องกันความเสี่ยงโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap : IRS) และสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap : CCS)

PT Adaro Indonesia ได้มีการป้องกันความเสี่ยงโดยการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงราคาน้ำมันโดยใช้ ราคาของ GAS OIL-0.5 SINGAPORE-PLATTS ASIA-PACIFIC

โดยปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ ฉบับที่ 39 เรื่อง Financial Instruments : Recognition and Measurement ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีผลทำให้เกิดการป้องกันความเสี่ยง คังนี้

- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราคอกเบี้ยเกิดขาดทุน จำนวน 0.019 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 0.83 ล้านบาท)
 ในงบกำไรขาดทุนและกำไร จำนวน 1.988 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 69.51 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุนเบิดเสร็จอื่น
- 2. สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินเกิดขาดทุน จำนวน 1.494 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 52.96 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุน
- 3. สัญญาป้องกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเกิดกำไร จำนวน 1.532 ถ้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 54.06 ถ้านบาท) ในงบกำไรขาดทุน และกำไร จำนวน 1.332 ถ้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 47.02 ถ้านบาท) ในงบกำไรขาดทุนเบ็คเสร็จอื่น (ใช้อัตราถัวเฉลี่ยระหว่างงวด)

การจัดทำงบการเงินตามวิธีส่วนได้เสีย บริษัทมิได้รับรู้รายการป้องกันความเสี่ยงจากตราสารอนุพันธ์ใน เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากบริษัทร่วม เนื่องจากตามมาตรฐานการบัญชีไทยยังมิได้ บังคับใช้มาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ ฉบับที่ 39 เรื่อง Financial Instruments: Recognition and Measurement

138 — งบการเงิน

Hedging items in associated company

Nam Ngiep 1 Power Company Limited entered into Interest Rate Swap Contract (IRS) and Cross Currency Swap Contract (CCS).

PT Adaro Indonesia entered into fuel hedging contracts which are based on price on GAS OIL - 0.5 SINGAPORE - PLATTS ASIA - PACIFIC.

In accordance with International Accounting Standard No. 39 on Financial Instruments: Recognition and Measurement, as at December 31, 2016, the effective of hedging are as follows;

- Interest Rate Swap Contract incurred losses of USD 0.019 million (approximately Baht 0.83 million) which recognized in the profit and loss, and gains of USD 1.988 million (approximately Baht 69.51 million) in the other comprehensive income.
- Cross Currency Swap Contract incurred losses of USD 1.494 million (approximately Baht 52.96 million) which recognized in the profit and loss.
- 3. Fuel hedging Contract incurred gains of USD 1.532 million (approximately Baht 54.06 million) which recognized in the profit and loss, and gains of USD 1.332 million (approximately Baht 47.02 million) in the other comprehensive income (using the average rate during the period).

In the preparation of the financial statements under the equity method, EGATi does not recognize derivative transactions in the investment under the equity method and share of gains or losses from associates due to Thai Accounting Standards is not currently applicable for International Accounting Standard No. 39 on Financial Instruments: Recognition and Measurement.

7.8 อุปกรณ์ ประกอบด้วย

| | | หน่วย : บาท |
|--------------------------|--------------------|----------------|
| | อุปกรณ์และ | รวม |
| | เครื่องใช้สำนักงาน | |
| ราคาทุน | | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 | 4,480,806.84 | 4,480,806.84 |
| เพิ่มขึ้นระหว่างปี | 474,745.00 | 474,745.00 |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 | 4,955,551.84 | 4,955,551.84 |
| ค่าเสื่อมราคาสะสม | - | |
| ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 | (3,349,017.18) | (3,349,017.18) |
| ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี | (592,133.94) | (592,133.94) |
| ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 | (3,941,151.12) | (3,941,151.12) |
| ราคาตามบัญชี | | |
| ณ วันที่ 31 ชันวาคม 2558 | 1,131,789.66 | 1,131,789.66 |
| ณ วันที่ 31 ชันวาคม 2559 | 1,014,400.72 | 1,014,400.72 |

บริษัทได้รวมสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินอยู่ในอุปกรณ์ ณ วันที่ 31 ชั้นวาคม 2559 มีราคาทุนจำนวน 319,500.00 บาท ค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 872.91 บาท ราคาตามบัญชีสุทธิ จำนวน 318,627.09 บาท

7.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

| | หน่วย : บาท |
|----------------|---|
| โปรแกรม | รวม |
| คอมพิวเตอร์ | |
| | |
| 3,148,062.99 | 3,148,062.99 |
| 339,237.08 | 339,237.08 |
| 3,487,300.07 | 3,487,300.07 |
| | |
| (899,913.41) | (899,913.41) |
| (645,507.09) | (645,507.09) |
| (1,545,420.50) | (1,545,420.50) |
| | |
| 2,248,149.58 | 2,248,149.58 |
| 1,941,879.57 | 1,941,879.57 |
| | กอมพิวเตอร์ 3,148,062.99 339,237.08 3,487,300.07 (899,913.41) (645,507.09) (1,545,420.50) 2,248,149.58 |

140 ------ งบการเงิน

7.8 Equipment comprise;

Unit: Baht

| | Furniture and | |
|---------------------------|------------------|----------------|
| | office equipment | Total |
| Cost | | |
| As at January 1, 2016 | 4,480,806.84 | 4,480,806.84 |
| Addition during the year | 474,745.00 | 474,745.00 |
| As at December 31, 2016 | 4,955,551.84 | 4,955,551.84 |
| Accumulated depreciation | | |
| As at January 1, 2016 | (3,349,017.18) | (3,349,017.18) |
| Depreciation for the year | (592,133.94) | (592,133.94) |
| As at December 31, 2016 | (3,941,151.12) | (3,941,151.12) |
| Net book value | | |
| As at December 31, 2015 | 1,131,789.66 | 1,131,789.66 |
| As at December 31, 2016 | 1,014,400.72 | 1,014,400.72 |

EGATi's equipment has included financial lease asset. As at December 31, 2016, the cost value of these asset is Baht 319,500.00, accumulated depreciation is Baht 872.91, and net book value is Baht 318,627.09.

7.9 Intangible assets comprise;

| | | Unit : Baht |
|---------------------------|----------------|----------------|
| | Computer | |
| | Software | Total |
| Cost | | |
| As at January 1, 2016 | 3,148,062.99 | 3,148,062.99 |
| Addition during the year | 339,237.08 | 339,237.08 |
| As at December 31, 2016 | 3,487,300.07 | 3,487,300.07 |
| Accumulated amortization | | |
| As at January 1, 2016 | (899,913.41) | (899,913.41) |
| Amortization for the year | (645,507.09) | (645,507.09) |
| As at December 31, 2016 | (1,545,420.50) | (1,545,420.50) |
| Net book value | | |
| As at December 31, 2015 | 2,248,149.58 | 2,248,149.58 |
| As at December 31, 2016 | 1,941,879.57 | 1,941,879.57 |

7.10 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ณ วันที่ 31 ชันวาคม 2559 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ จำนวนเงิน 493.99 ถ้านบาท ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของโครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 ซึ่งได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 และวันที่ 16 พฤษภาคม 2559 ตามลำคับ โดยค่าใช้จ่ายคังกล่าวได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company มีรายละเอียคคังนี้

| | | หน่วย : บาท |
|---|----------------|----------------|
| | 2559 | 2558 |
| ยอดคงเหลือ ณ วันต้นปี | | |
| โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) | 473,754,680.80 | 344,983,682.98 |
| | 473,754,680.80 | 344,983,682.98 |
| เพิ่มขึ้น (ลดลง) ระหว่างปี | | |
| โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) | 11,537,719.58 | 128,770,997.82 |
| โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 | 8,695,321.20 | |
| | 20,233,040.78 | 128,770,997.82 |
| ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี | 493,987,721.58 | 473,754,680.80 |

7.11 เจ้าหนึ่การค้า ประกอบด้วย

| | | หน่วย : บาท |
|--|---------------|---------------|
| | 2559 | 2558 |
| เจ้าหนึ่การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.3) | | |
| การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | | |
| ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี | 40,211,860.09 | 40,211,860.09 |
| งานจ้างบริหารจัดการบริษัท | 457,308.37 | 464,830.47 |
| ค่าบริการงาน Key Managers Services | | 497,240.00 |
| | 40,669,168.46 | 41,173,930.56 |
| เจ้าหนึ่การค้า - บุคคลหรือกิจการอื่น | | |
| ค่าจ้างที่ปรึกษา | 27,398,650.00 | 2,004,634.56 |
| งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน | 145,161.00 | 140,811.00 |
| | 27,543,811.00 | 2,145,445.56 |
| รวมจำหนี้การค้า | 68,212,979.46 | 43,319,376.12 |
| | | |

7.10 Project development costs - for collection

As at December 31, 2016, EGATi has recognized project development costs - for collection in the amount of Baht 493.99 million of the Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project and the Quang Tri 1 Thermal Power Project which the principle of project investment was approved by the Minister of Energy on November 21, 2014 and May 16, 2016 respectively. These costs are agreed by Project Management Committee to reimburse after establishment of the Project Company as follows:

| | 2016 | 2015 |
|---|----------------|----------------|
| Balance at the beginning of year | | |
| Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project | 473,754,680.80 | 344,983,682.98 |
| | 473,754,680.80 | 344,983,682.98 |
| Increase (decrease) during the year | | |
| Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project | 11,537,719.58 | 128,770,997.82 |
| Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project | 8,695,321.20 | ~ |
| | 20,233,040.78 | 128,770,997.82 |
| Balance at the end of year | 493,987,721.58 | 473,754,680.80 |
| 7.11 Trade accounts payable comprise; | | |
| | | Unit : Baht |
| | 2016 | 2015 |
| Trade accounts payable - related party (Note 7.3.3) | | |
| EGAT | | |
| Survey fees - Hutgyi Hydropower Project | 40,211,860.09 | 40,211,860.09 |
| Administrative service expenses | 457,308.37 | 464,830.47 |
| Key management service expenses | | 497,240.00 |
| | 40,669,168.46 | 41,173,930.56 |
| Trade accounts payable - non - related party | | |
| Consultant fees | 27,398,650.00 | 2,004,634.56 |
| Associate management service expenses | 145,161.00 | 140,811.00 |
| | 27,543,811.00 | 2,145,445.56 |
| Total trade accounts payable | 68,212,979.46 | 43,319,376.12 |

Unit : Baht

7.12 เจ้าหนี้อื่น ประกอบด้วย

| C NEURON DISTINUIO | | |
|--|---------------|---------------|
| | | หน่วย : บาท |
| | 2559 | 2558 |
| เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.4) | | |
| การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | | |
| ค่าบัตร โดยสารเครื่องบิน | - | 342,675.00 |
| ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร | 43,014.00 | - |
| ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ | 22,393.22 | 2 107,352.14 |
| | 65,407.22 | 450,027.14 |
| เจ้าหนี้อื่น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.4) | 417,313.95 | 5 456,791.44 |
| เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น | 983,684.87 | 3,459,232.69 |
| ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.4) | | |
| การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | | |
| ค่าบริการงาน Key Managers Services | 878,594.50 | 469,287.00 |
| ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพถังน้ำฮัจยี | ÷ | 634,455.00 |
| ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง | - | 157,825.00 |
| | | หน่วย : บาท |
| (ต่อ) ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมาขเหตุ 7.3.4) | 2559 | 2558 |
| – ก่าใช้จ่ายเดินทาง | 489,970.00 | 181,320.00 |
| ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร | 43,014.00 | Ξ |
| ก่าใช้จ่ายอื่น ๆ - - | 37,319.36 | - |
| | 1,448,897.86 | 1,442,887.00 |
| ก่าใช้จ่ายก้างจ่ายอื่น ๆ ประกอบด้วย | | |
| ค่าใช้จ่ายพัฒนา โครงการ | 15,579,778.21 | 12,304,852.81 |
| ค่าใช้จ่ายพนักงาน | 20,196,356.49 | 25,801.42 |
| ค่าข้างอื่น | 2,468,571.43 | - |
| ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ | 1,045,200.00 | 725,000.00 |
| _ | 39,289,906.13 | 13,055,654.23 |
| | 42,205,210.03 | 18,864,592.50 |

144 ----- งบการเงิน

7.12 Other accounts payable comprise;

| Colter accounts payable - related party, entity (Note 7.3.4) | | | Unit : Baht |
|---|--|---------------|---------------|
| Airfares | | 2016 | 2015 |
| Airfares - 342,675.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 22,393.22 107,352.14 65,407.22 450,027.14 Other accounts payable - related party, individuals (Note 7.3.4) 417,313.95 456,791.44 Other accounts payable - non - related party 983,684.87 3,459,232.69 Unit : Baht 2016 2015 Accrued expenses - related party (Note 7.3.4) 878,594.50 469,287.00 Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - Indicate accrued expenses comprise; 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725, | Other accounts payable - related party, entity (Note 7.3.4) | | |
| Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 22,393.22 107,352.14 65,407.22 450,027.14 Other accounts payable - related party, individuals (Note 7.3.4) 417,313.95 456,791.44 Other accounts payable - non - related party 983,684.87 3,459,232.69 Unit : Baht 2016 2015 Accrued expenses - related party (Note 7.3.4) EGAT Key management service expenses 878,594.50 469,287.00 Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - I,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725 | EGAT | | |
| Other expenses 22,393,22 107,352,14 65,407,22 450,027,14 Other accounts payable - related party, individuals (Note 7,3.4) 417,313.95 456,791,44 Other accounts payable - non - related party 983,684.87 3,459,232.69 Unit : Baht 2016 2015 Accrued expenses - related party (Note 7,3.4) EGAT Key management service expenses 878,594.50 469,287.00 Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - Other accrued expenses comprise; Project development expenses 1,442,887.00 Other accrued expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Airfares | = | 342,675.00 |
| Other accounts payable - related party, individuals (Note 7.3.4) 417,313.95 456,791.44 Other accounts payable - non - related party 983,684.87 3,459,232.69 Unit : Baht 2016 2015 Accrued expenses - related party (Note 7.3.4) EGAT Key management service expenses 878,594.50 469,287.00 Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employce expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Car rental for executives | 43,014.00 | = |
| Other accounts payable - related party, individuals (Note 7.3.4) 417,313.95 456,791.44 Other accounts payable - non - related party 983,684.87 3,459,232.69 Unit : Baht 2016 2015 Accrued expenses - related party (Note 7.3.4) EGAT Key management service expenses 878,594.50 469,287.00 Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Other expenses | 22,393.22 | 107,352.14 |
| Other accounts payable - non - related party 983,684.87 3,459,232.69 Unit : Baht 2016 2015 Accrued expenses - related party (Note 7.3.4) 878,594.50 469,287.00 EGAT Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - I,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | | 65,407.22 | 450,027.14 |
| Unit : Baht 2016 2015 | Other accounts payable - related party, individuals (Note 7.3.4) | 417,313.95 | 456,791.44 |
| 2016 2015 | Other accounts payable - non - related party | 983,684.87 | 3,459,232.69 |
| EGAT Key management service expenses 878,594.50 469,287.00 | | | Unit : Baht |
| EGAT Key management service expenses 878,594.50 469,287.00 Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | | 2016 | 2015 |
| Key management service expenses 878,594.50 469,287.00 Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,442,887.00 - 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Accrued expenses - related party (Note 7.3.4) | | |
| Survey fees - Hutgyi Hydropower Project - 634,455.00 Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; - Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | EGAT | | |
| Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project - 157,825.00 Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; - Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Key management service expenses | 878,594.50 | 469,287.00 |
| Travelling expenses 489,970.00 181,320.00 Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Survey fees - Hutgyi Hydropower Project | - | 634,455.00 |
| Car rental for executives 43,014.00 - Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project | Œ | 157,825.00 |
| Other expenses 37,319.36 - 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Travelling expenses | 489,970.00 | 181,320.00 |
| 1,448,897.86 1,442,887.00 Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Car rental for executives | 43,014.00 | _ |
| Other accrued expenses comprise; Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Other expenses | 37,319.36 | |
| Project development expenses 15,579,778.21 12,304,852.81 Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | | 1,448,897.86 | 1,442,887.00 |
| Employee expenses 20,196,356.49 25,801.42 Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Other accrued expenses comprise, | _ | |
| Other service fees 2,468,571.43 - Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Project development expenses | 15,579,778.21 | 12,304,852.81 |
| Other expenses 1,045,200.00 725,000.00 | Employee expenses | 20,196,356.49 | 25,801.42 |
| | Other service fees | 2,468,571.43 | - |
| 30 280 006 13 13 055 654 23 | Other expenses | 1,045,200.00 | 725,000.00 |
| 37,207,700:13 | | 39,289,906.13 | 13,055,654.23 |
| Total other accounts payable 42,205,210.03 18,864,592.50 | Total other accounts payable | 42,205,210.03 | 18,864,592.50 |

7.13 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

| | | หน่วย : บาท |
|------------------------------|--------------|--------------|
| | 2559 | 2558 |
| เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน | 653,992.58 | 495,728.58 |
| ภาษีเงินได้หัก ณ ที่ง่าย | 410,762.84 | 484,692.93 |
| ภาษีเงินได้รอนำส่ง สปป. ลาว | 180,546.78 | 140,673.00 |
| รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น | 1,245,302.20 | 1,121,094.51 |

7.14 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

| | | หนวย : บาท |
|---|--------------|--------------|
| | 2559 | 2558 |
| ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี | 2,303,873.00 | 1,566,521.00 |
| ด้นทุนบริการปัจจุบัน | 716,864.00 | 677,825.00 |
| ด้นทุนคอกเบี้ย | 87,549.00 | 59,527.00 |
| ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี | 3,108,286.00 | 2,303,873.00 |
| | | |

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีรายละเอียดดังนี้

| | | หน่วย : บาท |
|----------------------|------------|-------------|
| | 2559 | 2558 |
| ด้นทุนบริการปัจจุบัน | 716,864.00 | 677,825.00 |
| ด้นทุนคอกเบี้ย | 87,549.00 | 59,527.00 |
| รวม | 804,413.00 | 737,352.00 |

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย

| | <u>ร้อยละต่อปี</u> | |
|---------------------------------|--------------------|--------------------------------|
| อัตราคิดลด | 3.8 | |
| อัตราเงินเฟื้อ | | |
| คัชนีราคาผู้บริโภค | 3 | |
| อัตราการลาออกของพนักงาน | 4 | สำหรับพนักงานอายุไม่เกิน 49 ปี |
| | 0 | สำหรับพนักงานอายุ 50 ปีขึ้นไป |
| อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน | 7-8 | |
| อัตรามรณะ ใช้ตาราง | TMO08 | (ตารางมรณะ ไทยปี 2551) |

146 ----- งบการเงิน

7.13 Other current liabilities comprise;

| | | Unit : Baht |
|---|--------------|--------------|
| | 2016 | 2015 |
| Deposit received and security guarantee | 653,992.58 | 495,728.58 |
| Withholding tax | 410,762.84 | 484,692.93 |
| Withholding tax payable to Lao PDR | 180,546.78 | 140,673.00 |
| Total other current liabilities | 1,245,302.20 | 1,121,094.51 |

7.14 Employee benefit obligations

As at December 31, 2016, the employee benefits obligations as shown in statement of financial position comprise of;

| 15 |
|----------|
| 5,521.00 |
| 7,825.00 |
| 9,527.00 |
| 3,873.00 |
| 9 |

Expenses recognized in the statement of comprehensive income for the year ended December 31, 2016 are as follows:

| | | Unit : Baht |
|-----------------------|------------|-------------|
| | 2016 | 2015 |
| Current service costs | 716,864.00 | 677,825.00 |
| Interest costs | 87,549.00 | 59,527.00 |
| Total | 804,413.00 | 737,352.00 |

Principal actuarial assumptions

| Annual percentage | | | | |
|---------------------------|-------|---|--|--|
| Discount rate | 3.8 | | | |
| Inflation rate | | | | |
| Consumer price index | 3 | | | |
| Turnover rate | 4 | For the employees not over 49 years old | | |
| | 0 | For the employees 50 years old or more | | |
| Salary increase rate | 7 - 8 | | | |
| Mortality rate (by table) | TMO08 | (Thai mortality tables in 2008) | | |

7.15 ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 6,108.00 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 610.80 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว ระหว่างปี 2559 บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนและรับชำระจากผู้ถือหุ้น เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2559 จำนวน 83.50 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2559 จำนวน 5,904.00 ล้านบาท เป็นเงิน รวมทั้งสิ้น 5,987.50 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 12,095.50 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,209.55 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว โดย กฟผ. ถือหุ้นในสัดส่วน 99.99% และในส่วนที่เหลือเป็นของ กฟผ. โดยมอบหมายให้ผู้บริหาร กฟผ. ถือแทน

7.16 รายได้จากการให้บริการ ประกอบด้วย

| | | | หน่วย : บาท |
|------|---|---------------|---------------|
| | | 2559 | 2558 |
| | รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.5) | | |
| | บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้อบ 1 จำกัด | | |
| | งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 |
| | รวมรายได้จากการให้บริการ | 12,683,446.75 | 11,074,197.10 |
| 7.17 | รายได้อื่น ๆ ประกอบด้วย | | |
| | · | | หน่วย : บาท |
| | | 2559 | 2558 |
| | รายได้ค่าปรับ | 26,162.10 | 1,240.46 |
| | อื่น ๆ | 99,438.93 | 1,310,847.32 |
| | รวมรายได้อื่น ๆ | 125,601.03 | 1,312,087.78 |
| 7.18 | ต้นทุนการให้บริการ ประกอบด้วย | | |
| | | | หน่วย : บาท |
| | | 2559 | 2558 |
| | ต้นทุนการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.6) | | |
| | การไฟฟ้าฝ่ายผลิดแห่งประเทศไทย | | |
| | ค่าบริการงาน Key Managers Services | 5,874,260.00 | 5,880,766.00 |
| | | 5,874,260.00 | 5,880,766.00 |
| | งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน | 5,502,252.64 | 4,316,191.56 |
| | รวมต้นทุนการให้บริการ | 11,376,512.64 | 10,196,957.56 |
| | | | |

148 ------ งบการเงิน

7.15 Share capital

On January 1, 2016, EGATi's registered paid-up capital was Baht 6,108.00 million which consisted of 610.80 million ordinary shares at Baht 10 per share. During 2016, EGATi has increased the registered capital which has been fully paid by the shareholders on September 9, 2016, for Baht 83.50 million and on November 16, 2016, for Baht 5,904.00 million in total of Baht 5,987.50 million.

As at December 31, 2016, EGATi's registered paid-up capital was Baht 12,095.50 million which consisted of 1,209.55 million ordinary shares at Baht 10 per share. In this regard, 99.99% of share capital was held by the EGAT, the remaining was assigned by EGAT to be held by EGAT's executives.

7.16 Revenue from service comprise;

| | 2016 | Unit : Baht 2015 |
|---|--------------|---------------------|
| Revenue from service - related party (Note 7.3.5) | | |
| Nam Ngiep 1 Power Company Limited | | |
| Management services agreement 1 | 2,683,446.75 | 11,074,197.10 |
| Total revenue from service 1 | 2,683,446.75 | 11,074,197.10 |
| | | |
| 7.17 Other income - others comprise; | | |
| | | Unit : Baht |
| | 2016 | 2015 |
| Penalty | 26,162.10 | 1,240.46 |
| Others | 99,438.93 | 1,310,847.32 |
| Total other income - others | 125,601.03 | 1,312,087.78 |
| 7.18 Cost of services comprise; | | |
| | | Unit : Baht |
| | 2016 | 2015 |
| Cost of services - related party (Note 7.3.6) | | |
| EGAT | | |
| Key management service expenses | 5,874,260.00 | 5,880,766.00 |
| | 5,874,260.00 | 5,880,766.00 |
| Associate management service expenses | 5,502,252.64 | 4,316,191.56 |
| Total cost of services 1 | 1,376,512.64 | 10,196,957.56 |

7.19 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วย

หน่วย : บาท 2559 2558 ก่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 7.3.7) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งานจ้างบริหารจัดการบริษัท 5,814,599.35 5,750,193.91 ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร 473,154.00 709,249.50 ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจชี (158,279.36)2,904,782.50 ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) 185,110.00 157,825.00 ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 1,062,247.41 6,314,583.99 10,584,298.32 ค่าใช้จ่ายพนักงาน 93,449,189.46 75,611,076.75 ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ 57,746,151.96 31,157,359.86 ก่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ 1,554,889.22 1,407,739.45 ก่าจ้างอื่น ๆ 12,135,593.62 10,693,070.17 ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท 3,629,911.08 4,027,990.49 29,086,115.79 19,124,057.97 รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร 203,916,435.12 152,605,593.01

ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 57.75 ถ้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าจ้างที่ปรึกษา จำนวน 49.61 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายเดินทาง จำนวน 6.43 ล้านบาท

7.20 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

| | | หน่วย : บาท |
|-------------------------------|----------------|----------------|
| | 2559 | 2558 |
| ค่าใช้จ่ายพนักงาน | 93,922,343.46 | 76,320,326.25 |
| ค่าจ้างบุคคลภายนอก | 25,382,729.97 | 23,119,830.08 |
| ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ | 57,772,982.60 | 35,282,214.77 |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 1,237,641.03 | 1,511,084.13 |
| ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน | 21,561,107.20 | - |
| ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ | 36,977,250.70 | 26,569,095.34 |
| รวมค่าใช้จ่ายตามลักษณะ | 236,854,054.96 | 162,802,550.57 |
| | | |

150 ------ งบการเงิน

7.19 Administrative expenses comprise;

| | | Unit : Baht | |
|--|----------------|----------------|--|
| | 2016 | 2015 | |
| Administrative expenses - related party (Note 7.3.7) | | | |
| EGAT | | | |
| Administrative service expenses | 5,814,599.35 | 5,750,193.91 | |
| Car rental for executives | 473,154.00 | 709,249.50 | |
| Survey fees - Hutgyi Hydropower Project | (158,279.36) | 2,904,782.50 | |
| Survey fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project | 185,110.00 | 157,825.00 | |
| Consultant fees - Quang Tri 1 Thermal Power Plant Project | = | 1,062,247.41 | |
| | 6,314,583.99 | 10,584,298.32 | |
| Employee expenses | 93,449,189.46 | 75,611,076.75 | |
| Project development expenses | 57,746,151.96 | 31,157,359.86 | |
| Associate administrative expenses | 1,554,889.22 | 1,407,739.45 | |
| Other service fees | 12,135,593.62 | 10,693,070.17 | |
| Committee travelling expenses | 3,629,911.08 | 4,027,990.49 | |
| Others | 29,086,115.79 | 19,124,057.97 | |
| Total administrative expenses | 203,916,435.12 | 152,605,593.01 | |

Project development expenses for the year ended December 31, 2016 in the amount of Baht 57.75 million; mostly are consultant fees amounted of Baht 49.61 million and travelling expenses amounted of Baht 6.43 million.

7.20 Expenses by nature comprise;

| | Unit : Baht | |
|-------------------------------|---|--|
| 2016 | 2015 | |
| 93,922,343.46 | 76,320,326.25 | |
| 25,382,729.97 | 23,119,830.08 | |
| 57,772,982.60 | 35,282,214.77 | |
| 1,237,641.03 | 1,511,084.13 | |
| 21,561,107.20 | =) | |
| 36,977,250.70 | 26,569,095.34 | |
| 236,854,054.96 162,802,550.57 | | |
| | 93,922,343.46 25,382,729.97 57,772,982.60 1,237,641.03 21,561,107.20 36,977,250.70 | |

7.21 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

งบการเงิน

| | ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนใด้เสีย | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|------------------------------------|----------------|----------------------|----------------|
| | 2559 | 2558 | 2559 | 2558 |
| กำไร (ขาดทุน) สุทธิที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น | (147,140,270.44) | 151,848,653.63 | 207,354,510.47 | 95,275,955.52 |
| จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ย | | | | |
| ถ่วงน้ำหนัก (หน่วย : หุ้น) | 687,604,098.36 | 605,538,082.19 | 687,604,098.36 | 605,538,082.19 |
| กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน | (0.21) | 0.25 | 0.30 | 0.16 |

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

8.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทยและ Sinohydro Corporation Limited the People's Republic of China (SINOHYDRO) โดยมีวัตถุประสงค์ ที่จะร่วมมือกันพัฒนา ลงทุน และบริหารโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจฮีในสาชารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้จัดตั้งบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจขี สืบต่อจาก กฟผ. และ กระทรวงพลังงานเห็นชอบเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

ต่อมาผู้ร่วมพัฒนาทั้งสองฝ่ายได้ต่ออายุบันทึกความเข้าใจดังกล่าวออกไป 3 ฉบับ คือ ฉบับที่ 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 เพื่อต่ออายุบันทึกความเข้าใจฉบับเดิมออกไปอีกจนถึงมีการทำสัญญา Joint Venture Agreement รวมทั้งมีการแก้ไข เงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) 4 ฝ่าย กับ

- 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)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

152 ----- งบการเงิน

7.21 Basic earnings (loss) per share comprise;

Unit: Baht

Financial statements

| | in which the equity method is applied | | Separate financial statements | |
|-----------------------------------|---------------------------------------|----------------|-------------------------------|----------------|
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Net profit (loss) attributable to | | | | |
| shareholders' equity | (147,140,270.44) | 151,848,653.63 | 207,354,510.47 | 95,275,955.52 |
| Weighted average number of | | | | |
| the ordinary shares (unit:shares) | 687,604,098.36 | 605,538,082.19 | 687,604,098.36 | 605,538,082.19 |
| Basic earnings (loss) per share | (0.21) | 0.25 | 0.30 | 0.16 |

8. Memorandum of Understanding (MOU) and Memorandum of Agreement (MOA)

8.1 MOU and MOA for Hutgyi Hydropower Project

On June 26, 2006, the EGAT and Sinohydro Corporation Limited, the People's Republic of China (SINOHYDRO) signed a bilateral MOU in cooperation with the development of Hutgyi Hydropower Project in the Republic of the Union of Myanmar.

Later, On December 18, 2007, EGAT has established EGATi as a wholly - owned subsidiary and an investing arm of EGAT. On June 26, 2008, the Ministry of Energy of Thailand approved EGAT's letter requesting the transfer of Hutgyi Hydropower Project development to EGATi (from EGAT).

Both parties later extended the aforementioned MOU for 3 additional times on April 25, 2007, March 10, 2008 and December 25, 2008 respectively. The last extension indicated a validity period of 2 years from the effective date. Then, on December 24, 2010, the 4th MOU extension, with some modifications to the agreed terms and conditions, was signed between EGATi and SINOHYDRO which will be effective until the signing of the Joint Venture Agreement (JVA).

On April 24, 2010, EGATi entered into a 4 - party MOA with:

- 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)

The aim is for joint engineering and financial feasibility study for development of the Hutgyi Hydropower Project.

8.2 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) ที่สาธารณรัฐแห่ง สหภาพเมียนมา ซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่งและส่วนอื่น ๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบ ไฟฟ้าของประเทศไทย และการจัดหาเงินทุนในกรณีที่จำเป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำส่ง Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเมียนมา และหาก ได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

8.3 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 ในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ชันวาคม 2554 มีการถงนาม MOU ระหว่างบริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด กับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่าย ในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และ สิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และ ข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไปได้

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

ทั้งนี้ แต่ละฝ่ายรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของตัวเอง (Internal Costs) และทั้งสองฝ่ายเห็นควรให้บริษัท หรือบริษัทร่วมทุนที่จัดตั้งขึ้นรับผิดชอบค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) โดยวิธีการชำระเงินค่าพัฒนาโครงการและ ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) และสัญญาที่เกี่ยวข้องภายใต้ MOU ฉบับนี้ ต้องได้รับการอนุมัติจากบริษัท

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2556 บริษัท ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม ให้เป็นผู้พัฒนาโครงการและ คำเนินการโครงการตามรูปแบบ 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 ซึ่งเป็นไปตามที่ กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง MOIT และบริษัท

8.2 Joint Development Memorandum of Understanding (JD - MOU) for Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project

On November 11, 2010, EGATi entered into a Joint Development MOU with:

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

The objective of JD - MOU was to jointly develop the Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project in the Republic of the Union of Myanmar. EGATi will be responsible for the Transmission Line and Power System Study for connection to Thailand's power grid as well as the project finance if required. Furthermore, EGATi and CTGC shall be responsible for EIA and O&M for the project.

In order that, all parties of the project's development shall prepare and submit the feasibility study report to the government of Republic of the Union of Myanmar and once approved, the parties will enter into a Memorandum of Agreement (MOA) and establish a Joint Venture Company.

8.3 MOU for Cooperation in the Development of Thermal Power Plant in Quang Tri 1, Vietnam

On December 8, 2011, an MOU was signed between EGATi and People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) to set a scope of feasibility study regarding the commercial, financial, technical and environmental aspects in the joint cooperation for mutual benefits. If the project is feasible and Government of Vietnam approves this project, PCQT would cooperate with related ministries in supporting EGATi for further processes.

To support this project, EGATi is responsible for conducting survey and feasibility studies to develop the project in order to submit the project proposal to PCQT, Ministry of Industry and Trade (MOIT), and Government of Vietnam.

Each party will bear its own internal costs and both parties have agreed that the external costs will be ultimately borne by a new established Joint Venture Company. The method of project development cost reimbursement and external costs payment as well as related agreements under this MOU shall be approved by EGATi.

On August 12, 2013, EGATi was approved by the Vietnamese government to be the project developer. The project shall be operated in a form of Build - Operate - Transfer (BOT) with the support from MOIT and PCQT.

On December 17, 2013, EGATi's Board of Directors had resolution to delay the signing of MOU between EGATi and MOIT for about 6 months in order to find solutions for proportion of project equity.

On June 24, 2014, MOU between EGATi and MOIT was signed in Hanoi, Vietnam to specify scope in developing the project between MOIT and EGATi; which is in accordance with promulgated Vietnamese law.

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) ส่วนรายงาน ศึกษาความเหมาะสม (F/S) อยู่ระหว่างรอการอนุมัติ

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ PCQT ที่จังหวัดกวางจิ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ และกำหนดขอบเขตการดำเนินการ โครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม MOU กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เพื่อเป็น ผู้ร่วมทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ เ อย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการของผู้ร่วมทุน ร้อยละ 30

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 บริษัท ได้ลงนาม Joint Development Agreement (JDA) กับบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) และบริษัท Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUSHU) เพื่อร่วมกันลงทุนและพัฒนา โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40:30:30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัท ได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัท ได้ ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ KYUSHU บริษัทละ 1 ฉบับ เพื่อกำหนดเงื่อน ใจเพิ่มเติมจาก เงื่อนใจที่กำหนดไว้ใน JDA

สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

9.1 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการศึกษา EIA โครงการไฟฟ้า พลังน้ำฮัจยี จำนวน 4.42 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 157.61 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อ ณ วันที่ 30 ชันวาคม 2559 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.6588 บาท) จาก Project Company

การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีจำนวนเงิน 40.97 ล้านบาท (ประมาณ 1.15 ล้านเหรียญสหรัฐ)

จากการประชุม ระหว่าง กฟผ. กับ SINOHYDRO ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน ระหว่างวันที่ 2 - 10 สิงหาคม 2549 โดยทั้งสองฝ่าย แบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบนั้น สามารถเรียก ชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังการจัดตั้ง Project Company และต่อมากระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบ ให้บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการโครงการสืบต่อจาก กฟผ. เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

On July 1, 2014, service contract between EGATi and Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) was signed to prepare Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA) for submitting Vietnamese government. On October 8, 2015, Ministry of Natural Resources and Environment has approved the Environmental Impact Assessment Report (EIA), however Feasibility Study (F/S) is pending for approval.

On July 11, 2014, MOU between EGATi and PCQT in Quang Tri province was signed to strengthen relationship and specific scope in developing project between PCQT and EGATi.

On December 28, 2015, MOU between EGATi and Electricity Generating Public Company Limited (EGCO) was signed for cooperation in the development of Thermal Power Plant in Quang Tri 1 which EGCO has 30 percent of shareholder.

On June 10, 2016, Joint Development Agreement (JDA) between EGATi, Electricity Generating Public Company Limited (EGCO) and Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUSHU) was signed for cooperation and development of Thermal Power Plant in Quang Tri 1 with shareholdings proportion of 40: 30: 30, respectively. Signing of the JDA resulted in termination of the previous MOU with EGCO on December 28, 2015. Two additional MOUs were also signed, one between EGCO and EGATi and another between KYUSHU and EGATi, in order to specify other substantial terms and conditions that are not indicated in the JDA.

9. Contingent assets

9.1 Receipt of the payment of engineering feasibility and EIA studies for the amount of USD 4.42 million, or approximately Baht 157.61 million (using the buying rate as at December 30, 2016 at Baht 35.6588 per USD) from the Project Company of the Hutgyi Hydropower Project.

Receipt of the payment for the project development which has been approved by Management Committee of the Hutgyi Hydropower Project to be reimbursed from the Project Company after the Project Company has been established the amount of Baht 40.97 million, or approximately USD 1.15 million as at December 31, 2016.

According to the meeting between EGAT and investment partner, SINOHYDRO Company, during August 2 - 10, 2006, both parties have agreed to allocate their responsibilities in respect to their joint development of the project including costs arising from their allocated responsibilities respectively, which can be reimbursed later from the Project Company once it has been established. Thereafter, on June 26, 2008, Ministry of Energy of Thailand has approved to transfer the project development role from EGAT to EGATi accordingly.

9.2 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมี การจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงิน 30.66 ล้านบาท (ประมาณ 0.86 ล้านเหรียญสหรัฐ)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัท ได้ร่วมลงนามเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย ตกลงแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบของ แต่ละฝ่าย ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ตามที่ได้กล่าวไว้ ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8.2

9.3 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ 1 ในประเทศเวียดนาม ที่ต้องผ่านการตรวจสอบโดยบริษัทตรวจสอบบัญชีที่มีชื่อเสียงระดับสากลและ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ยอมรับตามเงื่อนใจของสัญญา Build - Operate - Transfer (BOT) จะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนราคาโครงการ (Project's investment capital) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวนเงิน 77.01 ล้านบาท หรือประมาณ 2.16 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่า Premium จากผู้ร่วมทุน ซึ่งสามารถจะ ได้รับชำระในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company

10. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี เป็นค่าใช้จ่ายก่อน มีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.86 ล้านบาท

โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการ จัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อมในการจ่ายเงิน

11. ภาระผูกพัน

บริษัทมีภาระผูกพันที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 คังนี้

11.1 สัญญาซื้อจ้าง

บริษัทมีภาระผูกพันที่สำคัญ จำนวน 5 สัญญา จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 257.36 ล้านบาท ดังนี้

สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินบาท จำนวน 3 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 135.91 ล้านบาท จำนวนเงิน คงเหลือตามสัญญาประมาณ 109.35 ล้านบาท

สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินตราต่างประเทศ จำนวน 2 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 4.359 ถ้านเหรียญสหรัฐ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 4.111 ถ้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 148.01 ถ้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขาย ณ วันที่ 30 ชันวาคม 2559 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 36.0025 บาท)

158

9.2 Receipt of the payment for the project development, approved by Management Committee of the Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project, for the amount of Baht 30.66 million, or approximately USD 0.86 million as at December 31, 2016, to be reimbursed from the Project Company when it has been established.

According to MOU dated November 11, 2010 for the project development, all 3 parties have agreed to allocate their responsibilities in their joint development of the project including costs arising from such allocated responsibilities respectively, which can be reimbursed later by the Project Company once it has been established as mentioned in Note 8.2.

9.3 Receipt of the payment for the project development, Thermal Power Plant in Quang Tri 1, Vietnam which is audited by the internationally accepted auditor and accepted by the Ministry of Industry and Trade (MOIT) under the Build - Operate - Transfer (BOT) scheme, will be recognized as project's investment capital. As of December 31, 2016, the payment for the project development amount of Baht 77.01 million, or approximately USD 2.16 million and the premium fees from co-developer will be reimbursed after the Project Company has been established.

10. Contingent liabilities

As at December 31, 2016, EGATi had contingent liabilities which were expenses incurred for Hutgyi Hydropower Project before the establishment of EGATi in the amount of Baht 80.86 million.

EGATi shall repay expenses incurred to EGAT once the Project Company has been established and EGATi is ready for repayment.

11. Commitments

As at December 31, 2016, EGATi had commitments as follows:

11.1 Purchase Agreements

EGATi has five significant purchase agreements with the remaining contract amount approximately Baht 257.36 million as follows:

There are three consulting service agreements in local currency with contract amount of Baht 135.91 million and the remaining contract amount approximately Baht 109.35 million.

There are two consulting service agreements in foreign currency with contract amount of USD 4.359 million and the remaining contract amount of USD 4.111 million, or approximately Baht 148.01 million (using the selling rate as at December 30, 2016 at Baht 36.0025 per USD).

11.2 สัญญาค้ำประกัน

สัญญาค้ำประกันเงินลงทุน (Standby letter of credit: SBLC) ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ เ จำกัด ระหว่างบริษัท กับ เจ้าหนึ่เงินกู้ (Lender) ต่ออายุสัญญาค้ำประกัน เ ปี (สิ้นสุดวันที่ 31 สิงหาคม 2560) วงเงินรวมจำนวน 54.678 ถ้านเหรียญสหรัฐ โดยมีเงินฝากค้ำประกัน จำนวน 31.639 ถ้านเหรียญสหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบ งบการเงิน ข้อ 7.6

11.3 สัญญาใช้เงิน

สัญญาใช้เงิน (Promissory Notes) สำหรับการชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจากการชื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia โดยจะจ่ายเมื่อบรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาชื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) จำนวนเงินรวม 161.500 ล้านเหรียญสหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7.7

11.4 สัญญาจำนำหุ้น

การจำนำหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ เ จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ เ จำกัด ได้รับสินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนิน โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวในปี 2557 โดยได้เข้าทำสัญญา ข้อตกลงร่วม (Common Terms Agreement) ฉบับลงวันที่ 15 สิงหากม 2557 และเอกสารเกี่ยวกับการให้สินเชื่อที่ เกี่ยวข้องอื่น ๆ (เรียกรวมกันว่า "เอกสารทางการเงิน") กับสถาบันการเงินซึ่งเป็นคู่สัญญาภายใต้เอกสารทางการเงินนั้น โดยเอกสารทางการเงินได้กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ เ จำกัด จำนำหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ เ จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ เ จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ดังนั้น บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จึงได้เข้าทำสัญญาจำนำหุ้นของบริษัท ฉบับลงวันที่ 15 สิงหากม 2557 กับ ธนาการกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว มีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้ มีประกัน) โดยตกลงจำนำหุ้นทั้งหมดในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ เ จำกัด ที่บริษัทถืออยู่ไว้แก่ตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว (กระทำการในนามเจ้าหนี้มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอนได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้มีประกันแก่ เจ้าหนี้มีประกันครบด้วนทั้งหมดแล้วตามข้อกำหนดของเอกสารทางการเงิน

12. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2560 บริษัทได้จ่ายเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงื้ยบ เ จำกัด ตามสัดส่วน การถือหุ้นร้อยละ 30 จำนวนเงิน 3.000 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 105.79 ล้านบาท

13. การจัดประเภทรายการใหม่

บริษัทได้จัดประเภทบัญชีบางรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ใหม่ เพื่อให้ สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

11.2 Letter of Credit

Standby Letter of Credit (SBLC) to guarantee EGATi's equity in Nam Ngiep 1 Power Company Limited to lender has renewed the contract for 1 year (expired on August 31, 2017) in the amount of USD 54.678 million which EGATi's bank deposits account in the amount of USD 31.639 million was secured as collateral as mentioned in Note 7.6.

11.3 Promissory Notes

Promissory Notes for the remaining shares amount of USD 161.500 million will be paid when PT Adaro Indonesia has met the conditions in Subscription Agreement as mentioned in Note 7.7.

11.4 EGATi Pledge of Shares in Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC)

Nam Ngiep 1 Power Company Limited obtained facilities from certain financial institutions to finance its hydropower project in the Lao PDR in 2014 and entered into a Common Terms Agreement dated August 15, 2014 and other related finance documents (collectively, the Financial Documents) with the financial institutions named therein in connection with the financing of the project. As a condition to the financing, the shareholders of Nam Ngiep 1 Power Company Limited are required under the Finance Documents to pledge all of their shares in Nam Ngiep 1 Power Company Limited and grant security over all related dividends and other rights, interests and benefits arising from such shares in favor of Nam Ngiep 1 Power Company Limited's lenders and other secured parties. EGATi, therefore, entered into an EGATi Pledge of Shares dated August 15, 2014 with Bangkok Bank Public Company Limited (as the Lao PDR law security agent on behalf of the secured parties) pursuant to which EGATi pledged all of its shares in Nam Ngiep 1 Power Company Limited to the Lao PDR law security agent (on behalf of the secured parties) under the Lao PDR law. Under the terms of the Financial Documents, the share pledges will be released only upon the full discharge of all secured indebtedness owing to the secured parties.

12. Events after the reporting period

On February 2, 2017, EGATi paid in the amount of USD 3.000 million, or approximately Baht 105.79 million for share capital to Nam Ngiep 1 Power Company Limited according to the shareholding of 30 percent.

13. Reclassification Transactions

EGATi reclassified some transactions in the financial statements for the year ended December 31, 2015 for conformity with the presentation of the financial statements for the year ended December 31, 2016.

14. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2560

Этриз เราะรัชตานันต์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

14. Authorization of financial statements

The issuance of these financial statements has been authorized by EGATi's authorized directors on March 15, 2017.

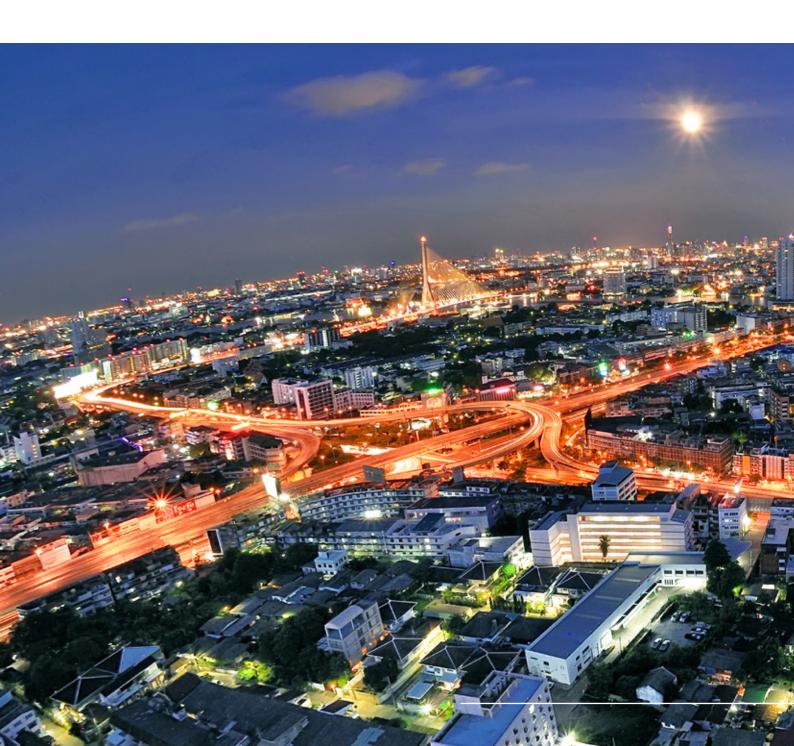
(Signed) Watchara Hemruchatanun

(Mr. Watchara Hemruchatanun)

President

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี AUDIT FEE

บริษัทได้ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้สอบบัญชีสำหรับปีบัญชี 2559 โดยมีค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่าย ดังนี้ ค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี 2559 เป็นเงิน 200,000 บาท และงบการเงิน ฉบับคำแปลภาษาอังกฤษ เป็นเงิน 50,000 บาท และสำหรับรายใตรมาส ใตรมาสละ 100,000 บาท รวม 3 ใตรมาส เป็นเงิน 300,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 550,000 บาท



EGATi's financial statements are audited by the Office of the Auditor General of Thailand. For fiscal year 2016, audit fees and expenses total Baht 550,000 comprising Baht 200,000 fee for the annual audit, Baht 50,000 fee for the English version of financial statement and Baht 300,000 fees for the reviews of quarterly financial statements totaling three quarters or Baht 100,000 for each quarter.

